

(GWN415)

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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						
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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						
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.//		100396									
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID -> 209265	COMPL. DATE 07/11/2003	TOTAL DEPTH 17515	PERF.15516	-	15590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DOROTHY WALTERS				WELL #:	1	RRCID -> 216730	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 17339	PERF.10782	-	10840		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397									
CREWS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 189444	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10704	-	10712		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAYTEX ENERGY USA, INC.				101444									
WELHAUSEN A				WELL #:	1	RRCID -> 265202	COMPL. DATE 09/05/2015	TOTAL DEPTH 12852	PERF. 546	-	1578		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BULL OPERATING, LLC				106449									
SEALE, SAM D. IIII				WELL #:	1	RRCID -> 163237	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 4870	-	4873		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333									
COLVIN UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266293	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH 12049	PERF.11843	-	18157		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426						
GERLICH WILCOX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 163350	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8942	-	8990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COASTAL EXPL. & DEV. CORP.				161633						
CUTBIRTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186445	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5051	-	5056
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030						
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:		1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2268	-	2274
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417						
PAGEL, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 177187	COMPL. DATE 10/30/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3103	-	3105
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
BLACKBURN		WELL #:		3	RRCID -> 206481	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2474	-	2482
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					03/06/2025 - WELL PLUGGED	03/06/25				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
STEINDORF		WELL #:		1	RRCID -> 272354	COMPL. DATE 02/09/2011	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 13052	-	14424
03	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-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							
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 6111 - 6116	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2875 - 2882	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID -> 189310	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH	8014	PERF. N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KALER ENERGY CORP.				450261						
HENLEY GU		WELL #:		2	RRCID -> 205462	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 13997 - 14963	
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
SHELTON		WELL #:		11		RRCID -> 265952		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3852 -		3860		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MASCOT OIL COMPANY				531355												
HOFFER		WELL #:		1		RRCID -> 267067		COMPL. DATE 01/01/1901		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9162 -		9167		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1969					N	NO RPT				73
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028												
WYNNE		WELL #:		2		RRCID -> 231748		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 1352		PERF. 9957 -		10150		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
EDWARDS		WELL #:		1		RRCID -> 183233		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 15256		PERF.13730 -		13976		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VESELY GU 1				2		RRCID -> 281974		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 15592		PERF.10074 -		10604		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. KNIGHT ET AL										CNTY: KARNES									
//CONT.// 00004 001 614122										ASSOCIATED EXEMPT									
WELL #: 1										RRCID -> 179408 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 606 - 1558									
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	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-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-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									
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-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-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									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. WEEKS										665748 WELL #: 1 RRCID -> 224344 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 12067 PERF. 4752 - 4860									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-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									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-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									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613									
CARMICHAEL				WELL #: A 1		RRCID -> 228644		COMPL. DATE 06/25/1983		TOTAL DEPTH 10879		PERF. N/A	
03	14B	DENY	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124									
GARNER				WELL #: 1		RRCID -> 252933		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1311 - 1355	
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067									
ARNECKE A				WELL #: 1		RRCID -> 274972		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4972 - 5275	
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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	
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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	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	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
TC OIL AND GAS, LLC				840303																	
GEMELOS 'B'		WELL #:		2		RRCID -> 289755		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 13444		PERF.13220 - 13253									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566																	
GAYLE UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 231737		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF. N/A									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
VAQUERO OPERATING				882776																	
BORCHERS, WILLIAM A.		WELL #:		10		RRCID -> 171208		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 1599 - 1601									
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT		-0-						-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT		-0-						-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT		-0-						-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT		-0-						-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT		-0-						-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT		-0-						-0-	
WELDERXP LTD.				907320																	
CALLAGHAN		WELL #:		1		RRCID -> 219742		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9898 - 9902									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-	

WILDCAT WELDERXP LTD. BALLARD		//CONT.// 00004 001 907320 WELL #:		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA					
		1		RRCID -> 239253		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 8129 - 8139					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

T.L.G.				WELL #:		2		RRCID -> 263804		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10086 - 10090	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

HELDENFELS				WELL #:		1		RRCID -> 283374		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3850 - 3858	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. KOOP ET AL GAS UNIT				945581 WELL #:		1		RRCID -> 244868		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 15800		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

A-B-R (MACKHANK 8500) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC CUNNINGHAM				00066 375 612414 WELL #:		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
				1		RRCID -> 286542		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 8852 - 8862			
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	996	2	55 9	N	50				141	
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4 9	N	4				145	
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-				145	
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-				145	
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-				145	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				145	

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.) L & L INVESTMENTS BUCKERT, T. A.				00072 500 479901 WELL #:		1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
				1		RRCID -> 074843		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 9259 - 9269			
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

A-B-R, NE. (2150)																					
L & L INVESTMENTS																					
BUCKERT																					
					00072 600	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: GOLIAD					
					479901																
WELL #:					2	RRCID -> 078976					COMPL. DATE 07/19/1978					TOTAL DEPTH 9236 PERF. 2154 - 2160					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE						
0								CODE	AMT	CODE			AMT	CODE							
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-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
08	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				
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-						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
08	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				
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-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
08	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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100						

ALBRECHT (SLICK)					01235 675	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD					
NITRO OIL & GAS, LLC					611014																
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1					WELL #:	3	RRCID -> 191228					COMPL. DATE 06/19/2002					TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8322 - 8330				
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-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						

ALBRECHT (YEGUA)										01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
WISEMAN, WILLIAM M.										933616											
COUTRET, A. JR.										WELL #:		1 U		RRCID -> 000537		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4691 - 4695	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
03	04	05	06	07	08																
14B	14B	14B	14B	14B	14B																
DENY	DENY	DENY	DENY	DENY	DENY																
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT																
-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-	-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-	-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-																
-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-	-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-	-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-																
-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-	-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-	-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-																
-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-	-0-	-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 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
03		403 N	363	-0-	-40	-0-	350	2	13	9	N	12						157
04		570 N	427	-0-	-143	-0-	10	1	398	2	N	17						174
							19	9										
05		403 N	312	-0-	-91	-0-	11	1	298	2	N	3						177
							3	9										
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	487	2	N	17						194
							19	9										
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	8						202
							9	9										
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	14						216
							15	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						
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	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						
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		7500 N	1199	-0-	-6301 B	87571	1199	2			N	-0-						110
07		7750 N	211	-0-	-7539 B	80032	210	2	1	9	N	1						111
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	80032					N	NO RPT						111
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 80032																		
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						
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	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						
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANAQUA (2960)				02503 444	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274504	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	2938 -	2951		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

O'CONNOR -H-		WELL #:		H 32	RRCID ->	291304	COMPL. DATE	07/26/2021	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2919 -	2921		
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2025															

ANAQUA (2960)		//CONT.//		02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		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. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04	10740	892	-0-	-9848	-0-			64 1	828 2	N	-0-			-0-
*05	15036	-0-	-0-	-15036	-0-					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13103 05/22/2025														
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
08	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				
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
08	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
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					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33					
08	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					134					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					134					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					134					
APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)														03316 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY														180197									
SELLS, KATHERINE MAUDE														WELL #: 2		RRCID -> 059206		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH		8735 PERF. 1490 - 2620	
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-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-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	
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-					
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
APPLING, N. (8000)														03316 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
AMRWR, LLC														102699									
SELLS, KATHERINE MAUDE														WELL #: 4		RRCID -> 135557		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH		8725 PERF. 8186 - 8189	
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-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CORUM PRODUCTION COMPANY														180197									
SELLS, KATHERINE MAUDE														WELL #: 1		RRCID -> 205602		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH		8731 PERF. 7868 - 7874	
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-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
08	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		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	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-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									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
08	0 N	NO RPT	-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									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	356						N	NO RPT					-0-	
ARNECKEVILLE (HILLER 10900)		03690 218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT											
KENNE EXPLORATION, INC.		456420																	
RATH		WELL #: 1		RRCID -> 124492		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 15021		PERF.10941 - 10962									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66	
08	P&A COND	NO RPT	-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									
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-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			
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					143	
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)										03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
ESTATE OF JAMES L. NELSON										254443											
EGG-JUNKER ET AL UNIT										WELL #: 2 T		RRCID -> 077252		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH		5512 PERF. 4847 - 4853			
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	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	59	5	4	9	Y	4							26	
07	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	5			Y	-0-							26	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y		NO RPT								26	
EGG-JUNKER ET AL UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 078781		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH		5512 PERF. 4836 - 4840			
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	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	71	5	2	9	Y	2							30	
07	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	5			Y	-0-							30	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y		NO RPT								30	
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			
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							83	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							83	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							83	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							83	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							83	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
ESTATE OF JAMES L. NELSON										254443											
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 078977		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH		5512 PERF. 5284 - 5289			
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	57	5	6	9	Y	5							20	
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	56	5	1	9	Y	1							21	
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	56	5	1	9	Y	1							22	
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	57	5	1	9	Y	1							23	
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	57	5	1	9	Y	1							24	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT								24	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	54	5	11	9	Y	10			144
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	64	5	11	9	Y	10			154
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60	5	11	9	Y	10			164
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	62	5	11	9	Y	10			174
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	62	5	17	9	Y	15	174	1	15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
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														
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
08	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														
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18
08	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														
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	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														
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-

HLAVINKA UNIT		WELL #:	4R	RRCID -> 183219	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5581 - 5584
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	106
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	106
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	106
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	-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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-

LODESTAR PACIFIC CORPORATION			505305				
KLINGEMAN, FRED		WELL #:	1	RRCID -> 073528	COMPL. DATE 07/30/1977	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 830 - 848
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	-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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
08	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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
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
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
08	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			
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-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	2821 X	150	-0-	-2671	-0-	26	1	124	2	N	-0-				65
04	1800 X	70	-0-	-1730	-0-	8	1	62	2	N	-0-				65
05	1860 X	65	-0-	-1795	-0-	10	1	55	2	N	-0-				65
06	990 X	60	-0-	-930	-0-	12	1	48	2	N	-0-				65
07	155 X	92	-0-	-63	-0-	12	1	80	2	N	-0-				65
08	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				65
AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)					04432 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
ALDINE OIL AND GAS, LP					100397										
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		5-L	RRCID -> 180294		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 11953		PERF. 11440 - 11460			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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			
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	237080	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10844	-	10862			
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SIANA OIL & GAS			779259														
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	228545	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL	DEPTH 12450	PERF.11941	-	11962			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)										04432 492	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP										100397							
SIMMONS GAS UNIT										WELL #:	4-L	RRCID -> 182772	COMPL. DATE 06/09/2009	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10972	- 10998	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	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	
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-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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	
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
07	2263	X	1844	-0-	-419	-0-	1844	2			Y	-0-					3
08	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1847	2			Y	-0-					3
SIMMONS GAS UNIT										WELL #:	5 L	RRCID -> 198686	COMPL. DATE 07/02/2003	TOTAL DEPTH 11953	PERF.11204	- 11228	
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
07	5270	X	4292	-0-	-978	-0-	4292	2			Y	-0-					24
08	5270	X	4485	-0-	-785	-0-	4485	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	
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
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0- B	393				N	NO RPT					41
08	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	
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-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT					-0-

AUSTIN (WILCOX 12,300)														CNTY: GOLIAD	
SIANA OIL & GAS															
MARTIN, M. E.															
WELL #: 1 RRCID -> 229876 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	121						N	NO RPT		33
08	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															
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		120
08	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															
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
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2459	2	32	9	Y	29	25	1	11
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2559	2	32	9	Y	29	25	1	15
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
O'CONNOR RANCH															
WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607															
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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		132
*08	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															
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							
07	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	620	1	855	2	Y	380	320	1	145
							418	9							
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	580	1	1051	2	Y	372	320	1	197
							409	9							

BALFOUR (YEGUA 2950)			05243 560			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.			040190												
MCMANUS SHALLOW UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 233577			COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2890 - 2894			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-		12 1	168 2	N		-0-			-0-	
08	93 N	54	-0-	-39	-0-		12 1	42 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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			156	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			156	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			156	
PLUGGED AND ABANDONED_____			07/19/2016												
BEEVILLE (2700)			06785 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE			
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC			103198												
MALONE			WELL #: 12			RRCID -> 280562			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704			
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-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)			06787 200			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC			103198												
LITTLE JOHN			WELL #: 1 C			RRCID -> 232156			COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634			
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-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
MALONE			WELL #: 3			RRCID -> 283121			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814			
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-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		//CONT.//		06787 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC		//CONT.//		103198															
MALONE		WELL #:		8	RRCID -> 283438		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 3625 - 3640								
M	0	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086															
COLLIER				WELL #:		14	RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3622 - 3638						
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-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)				06787 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086															
CARPENTER				WELL #:		3	RRCID -> 283598		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 5572		PERF. 4652 - 4901						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075															
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME				WELL #:		1 T	RRCID -> 291636		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 4724 - 4726						
03	0 X	-0-	-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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	135	9		N	123	99	1			105	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	74	158	1			21	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
08	0 N	NO RPT	-0-	-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	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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					
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086															
BROWN				WELL #:	6	RRCID ->	263008	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL	DEPTH	4735	PERF.	3915 - 3920					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BROWN H				WELL #:	3	RRCID ->	272968	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL	DEPTH	5210	PERF.	3963 - 3966					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEGO (CONSOLIDATED)				06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD											
BLAKENERGY OPERATING, LLC				074563															
SWICKHEIMER				WELL #:	A 1	RRCID ->	178738	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL	DEPTH	15020	PERF.	14442 - 14469					
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRIZZLE				WELL #:	1	RRCID ->	214517	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL	DEPTH	13380	PERF.	10347 - 13009					
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					106	
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					106	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					106	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					106	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					106	
08	1 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106	

BEGO (CONSOLIDATED)														
BLAKENERGY OPERATING, LLC														
TUMLINSON														
WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	1817	-0-	-73	-0-	1788	2	29	9	N	26			155
07	1953 N	1889	-0-	-64	-0-	1859	2	30	9	N	27			182
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			182
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
BEGO														
WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
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							
07	12245 X	85	-0-	-12160	-0-	10	1	75	2	N	-0-			100
08	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT			100
STRONG GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 166374 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428														
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
07	4371 X	70	-0-	-4301	-0-	8	1	62	2	N	-0-			300
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			300
BEGO GAS UNIT														
WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEGO (CONSOLIDATED)												CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
STRONG GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 169126															
COMPL. DATE 10/06/1997															
TOTAL DEPTH 13247															
PERF.12768 - 12824															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	6231 X	4466	-0-	-1765	-0-	796	1	3670	2	N	-0-				250
04	6030 X	5828	-0-	-202	-0-	772	1	5056	2	N	-0-				250
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	491	1	2301	2	N	-0-				250
06	4320 X	110	-0-	-4210	-0-	22	1	88	2	N	-0-				250
07	6014 X	96	-0-	-5918	-0-	13	1	83	2	N	-0-				250
08	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT				250
STRONG GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 169254															
COMPL. DATE 05/15/1998															
TOTAL DEPTH 15300															
PERF.11636 - 11652															
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	52	1	238	2	N	-0-				2
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	2	N	-0-				2
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	2	N	-0-				2
06	270 N	124	-0-	-146	-0-	25	1	99	2	N	-0-				2
07	279 N	75	-0-	-204	-0-	10	1	65	2	N	-0-				2
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				2
POST															
WELL #: 1															
RRCID -> 187209															
COMPL. DATE 07/23/2001															
TOTAL DEPTH 14937															
PERF.12540 - 12610															
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	8	1	47	2	N	-0-				2
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-				2
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-				2
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-				2
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-				2
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				2
STRONG GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 190858															
COMPL. DATE 02/10/2002															
TOTAL DEPTH 12798															
PERF.12436 - 12512															
03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	558	1	2573	2	N	-0-	173	1		184
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	395	1	2585	2	N	2				186
						2	9								
05	3162 X	3067	-0-	-95	-0-	539	1	2527	2	N	1				187
						1	9								
06	3060 X	1077	-0-	-1983	-0-	223	1	852	2	N	2				189
						2	9								
07	3162 X	1765	-0-	-1397	-0-	225	1	1537	2	N	3				192
						3	9								
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT				192
STRONG GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 192192															
COMPL. DATE 04/03/2002															
TOTAL DEPTH 12870															
PERF.12302 - 12321															
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	75	1	344	2	N	-0-				303
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	73	1	477	2	N	-0-				303
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	83	1	389	2	N	-0-				303
06	420 N	165	-0-	-255	-0-	35	1	130	2	N	-0-				303
07	558 N	144	-0-	-414	-0-	19	1	125	2	N	-0-				303
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				303
POST															
WELL #: 2															
RRCID -> 200362															
COMPL. DATE 11/19/2003															
TOTAL DEPTH 13730															
PERF.12618 - 12652															
03	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	1645	1	7581	2	N	58				184
						64	9								
04	8430 X	8105	-0-	-325	-0-	1064	1	6974	2	N	61	172	1		73
						67	9								
05	8711 X	8232	-0-	-479	-0-	1436	1	6732	2	N	58				131
						64	9								
06	8430 X	3300	-0-	-5130	-0-	671	1	2571	2	N	53				184
						58	9								
07	8711 X	6911	-0-	-1800	-0-	872	1	5956	2	N	75	181	1		78
						83	9								
08	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT				78

BEGO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 06816 010			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			//CONT.// 864566			RRCID -> 203386			COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562			
PRICE, J.			WELL #: 1												
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
03	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	1349	1	6217	2	N	21				30
						23	9								
04	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	1017	1	6661	2	N	87				117
						96	9								
05	7936 X	5187	-0-	-2749	-0-	899	1	4214	2	N	67	174	1		10
						74	9								
06	7680 X	2800	-0-	-4880	-0-	573	1	2196	2	N	28				38
						31	9								
07	7936 X	5648	-0-	-2288	-0-	718	1	4905	2	N	23				61
						25	9								
08	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT				61
POST				WELL #: 3		RRCID -> 205898			COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654			
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
POST				WELL #: 4		RRCID -> 209472			COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598			
03	5735 X	5691	-0-	-44	-0-	1012	1	4665	2	N	13				41
						14	9								
04	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	789	1	5171	2	N	4				45
						4	9								
05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	1263	1	5916	2	N	2				47
						2	9								
06	5550 X	1895	-0-	-3655	-0-	392	1	1503	2	N	-0-				47
07	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	975	1	6656	2	N	20				67
						22	9								
08	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT				67
GAYLE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 210529			COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716			
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	349	1	1607	2	N	20				172
						22	9								
04	1950 N	1524	-0-	-426	-0-	199	1	1299	2	N	24	172	1		24
						26	9								
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	255	1	1191	2	N	7				31
						8	9								
06	1920 N	759	-0-	-1161	-0-	157	1	599	2	N	3				34
						3	9								
07	1581 N	748	-0-	-833	-0-	95	1	645	2	N	7				41
						8	9								
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				41

BEGO (CONSOLIDATED)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
GAYLE UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	7	1	55	2	N	-0-			130
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			130
BEGO GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 214441 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BELITZ (9000 WILCOX)														
MOSLEY OIL & GAS INC														
BELITZ														
WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698														
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BELITZ (9200)														
REMORA OPERATING, LLC														
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEN SHELTON (6400)														
FINALY RESOURCES LLC														
SHELTON, BEN														
WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422														
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT			-0-

BEN SHELTON (7350)			07064 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FINALY RESOURCES LLC			268323											
SHELTON, BEN			WELL #: 10		RRCID -> 177912		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 7278 - 7284			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	541	2	Y	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	45	1	226	2	Y	-0-			-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11849 - 11908			
03	DLQ G-10	1500	-0-	1500	2962	207	1	1199	2	Y	85	104	1	24
04	DLQ G-10	1150	-0-	1150	4112	285	1	858	2	Y	6			30
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
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	255	1	2101	2	Y	66			100
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	165	1	826	2	Y	21	92	1	29

BORCHERS, VIVIAN ET AL			WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10756 - 11943			
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-
07	DLQ G-10	136	-0-	136	470	15	1	121	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	181	-0-	-470	-0-	30	1	151	2	Y	-0-			-0-

BORCHERS, VIVIAN			WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10508 - 11951			
03	DLQ G-10	2711	-0-	2711	4272	200	1	2424	2	Y	79	76	1	70
04	DLQ G-10	3538	-0-	3538	7810	285	1	3176	2	Y	70			140
05	8480 X	670	-0-	-7810	-0-	82	1	582	2	Y	5			145
06	2520 X	1256	-0-	-1264	-0-	110	1	1146	2	Y	-0-			145
07	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	285	1	2348	2	Y	81	176	1	50
08	2604 X	1953	-0-	-651	-0-	319	1	1595	2	Y	35			85

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.//		07088 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.//		421166						
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		5	RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					-0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #:		14	RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					195

BENBOW (LOWER WILCOX B)				07088 175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166						
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2	RRCID -> 115899		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #:		7	RRCID -> 126099		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					149
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					149
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					149
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					149
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BERCLAIR (LULING)			//CONT.//			07250 090	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
WELDERXP LTD.			//CONT.//			907320										
T. L. G.			WELL #:			1	RRCID -> 203164			COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980			
M	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
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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08		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			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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			
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-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			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BERCLAIR (2100)			07250 450			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
WILKINSON, ROBERT P.			834310													
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-			WELL #:			1	RRCID -> 000846			COMPL. DATE 05/21/1952			TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2073 - 2079			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)			07251 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC			833782													
RICHARD M. LUCAS ET AL -A-			WELL #:			1	RRCID -> 261870			COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3590 - 3598			
03	12369 X	11557	-0-	-812	-0-	-0-	1426	1	10131	2	N	-0-				71
04	13770 X	10844	-0-	-2926	-0-	-0-	1386	1	9458	2	N	-0-				71
05	14229 X	11919	-0-	-2310	-0-	-0-	1426	1	10493	2	N	-0-				71
06	13770 X	11703	-0-	-2067	-0-	-0-	1386	1	10317	2	N	-0-				71
07	12648 X	10143	-0-	-2505	-0-	-0-	1426	1	8717	2	N	-0-				71
08	11904 X	10209	-0-	-1695	-0-	-0-	1426	1	8783	2	N	-0-				71

BERCLAIR, E. (3260)		07251 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
ENERGY2 PARTNERS LLC		101147							
RICHARD LUCAS		WELL #: 1		RRCID -> 297169		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 4259 PERF. 2936 - 2940	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1026				-0-
04	1026 R	-0-	-0-	-1026	-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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
FIFER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11058 PERF. 10277 - 10356	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210					
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210					
08	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		
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					
07	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	4722	2	246	9	N	224	356	1				125					
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5390	2	266	9	N	242	177	1				190					
BIG TWELVE													WELL #:		1		RRCID -> 198400		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254		
03	837	N	728	-0-	-109	-0-	571	2	157	9	N	143						237					
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	603	2	120	9	N	109	177	1				169					
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	783	2	105	9	N	95	175	1				89					
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	601	2	105	9	N	95						184					
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	696	2	107	9	N	97	177	1				104					
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	908	2	106	9	N	96						200					
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		
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					
07	5859	X	4916	-0-	-943	-0-	4853	2	63	9	N	57						207					
08	5859	X	5591	-0-	-268	-0-	5508	2	83	9	N	75						282					
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		
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-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	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 PARTNRSHIP					531085												
HILBRICH-SELLERS -B-					WELL #:	2	RRCID -> 119960	COMPL. DATE 01/16/1986	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7062	-	7070					
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			
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										
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	8	1	888	2	N	6			95			
						7	9										
08	1178 N	399	-0-	-779	-0-	3	1	394	2	N	2			97			
						2	9										

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)					08780 020	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
CORE E & P CORP.					178381					
BARBER					WELL #:	1	RRCID -> 137030	COMPL. DATE 12/17/1990	TOTAL DEPTH	6295 PERF. 5790 - 5794
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/01/2025					

BLANCONIA (FOX SAND)				08794 038		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
ANDERSON OIL LTD.				022499							
O'BRIEN				WELL #:		1		RRCID -> 249213		COMPL. DATE 03/31/2009	
								TOTAL DEPTH		5330 PERF. 3658 - 3662	
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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-		3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-		3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122															
NSE O'BRIEN				WELL #:		RRCID -> 234648		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 3654		-		3662			
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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT										2
08	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															
WELL #: 1					RRCID -> 284984					COMPL. DATE 03/24/2018					
TOTAL DEPTH 5250					PERF. 5047 - 5050					CNTY: BEE					
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BLANCONIA (3650)															
ANDERSON OIL LTD.															
O'BRIEN															
WELL #: 3					RRCID -> 267661					COMPL. DATE 01/28/2012					
TOTAL DEPTH 5305					PERF. 3754 - 3759					CNTY: BEE					
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BLANCONIA (3700)															
T-C OIL COMPANY, LLC															
O'BRIEN -C- UNIT															
WELL #: 3					RRCID -> 265198					COMPL. DATE 09/02/2011					
TOTAL DEPTH 4410					PERF. 3767 - 3774					CNTY: BEE					
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015															
BLANCONIA (4000 SINTON)															
DYNAMIC PRODUCTION, INC.															
FOX															
WELL #: 3					RRCID -> 289767					COMPL. DATE 02/11/2020					
TOTAL DEPTH 5200					PERF. 3982 - 3984					CNTY: BEE					
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BLANCONIA (4960)															
AMRWR, LLC															
NSE O'BRIEN															
WELL #: 5					RRCID -> 247294					COMPL. DATE 10/07/2008					
TOTAL DEPTH 5100					PERF. 4871 - 4875					CNTY: BEE					
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT				27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT				27

BLANCONIA, S.E. (2700)			08800 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
FREEHOL-E GAS COMPANY			285096											
WOOD			WELL #: 1		RRCID -> 105342		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2707 - 2710			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLOOMINGTON (4200 CATAHOULA)			09674 280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365											
STUBBLEFIELD, E. P. ET AL			WELL #: 3R		RRCID -> 295811		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH		4608 PERF. 3467 - 3556			
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)			10289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC			178417											
BOLLAND			WELL #: 1		RRCID -> 171222		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH		5411 PERF. 4818 - 4821			
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
TEPCO ENGINEERING			843104											
BOLLAND RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 095248		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH		4812 PERF. 4592 - 4597			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOLLAND, ERNEST			WELL #: 1		RRCID -> 108050		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH		4759 PERF. 4551 - 4562			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (4700)				10495 611	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC				100398						
SCHIRMER-BUCK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 285628	COMPL. DATE 10/20/2018	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4718 -	4750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	102	79 1	347
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	61	82 1	326
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
SCHIRMER, HENRY				WELL #: 18	RRCID -> 286550	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4724 -	4737
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
07	186 N	70	-0-	-116	-0-	70 2	N	-0-		27
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
BONNIE VIEW (5300)				10495 799	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC				100398						
SCHIRMER "C-120"				WELL #: 1	RRCID -> 169259	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5378 -	5382
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	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
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		188
08	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276		N	NO RPT		-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
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	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-
08	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BORCHERS ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 1358 - 1361	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM-A		882776 WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 1364 - 1367	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BORCHERS (1500) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		10634 150 882776 WELL #: 15 C		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
		RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 14		RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 1502 - 1510	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BORCHERS (1900) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		10634 210 882776 WELL #: 6 C		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615		PERF. N/A			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BORCHERS (2100)			10634 240			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA								
BLUE WING ENERGY, INC.			076791																	
BORCHERS ESTATE			WELL #: 2			RRCID -> 227972			COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126								
M	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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04		0 N	-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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BORCHERS ESTATE			WELL #: 15			RRCID -> 241168			COMPL. DATE 09/23/2007			TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04		0 N	-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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BORCHERS (2130)			10634 270			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA								
BLUE WING ENERGY, INC.			076791																	
BORCHERS ESTATE			WELL #: 4B			RRCID -> 226811			COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04		0 N	-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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

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

BORCHERS (2200)			10634 285			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA								
BLUE WING ENERGY, INC.			076791																	
BORCHERS ESTATE			WELL #: 2			RRCID -> 131569			COMPL. DATE 06/30/1989			TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224								
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BORCHERS (2850)			10634 450			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING			882776																	
BORCHERS			WELL #: 15			RRCID -> 143102			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855								
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BORCHERS (2850)		//CONT.//		10634 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		32	RRCID -> 273878	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 4287	PERF. 2840	-	2844
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BORCHERS (3070)				10634 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		16	RRCID -> 144646	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3065	-	3072
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BORCHERS (3250)				10634 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		17	RRCID -> 167856	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3257	-	3263
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2				-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2				-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2				-0-
06	0 N	11	-0-	11	-0-	11 2				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				-0-
08	15 N NO RPT	-0-	-0-	-15	-0-					-0-
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID -> 055983	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH 3329	PERF. N/A		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BORCHERS (3550) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM			10634 710 882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA								
			WELL #: 30		RRCID -> 273881		COMPL. DATE 11/20/2013			TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3474 - 3478						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BORCHERS (3600) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM			10634 740 882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA								
			WELL #: 31		RRCID -> 227333		COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3556 - 3560						
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BORCHERS (3800) BLUE WING ENERGY, INC. BORCHERS, WILLIAM -B-			10634 790 076791		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA								
			WELL #: 3		RRCID -> 254697		COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3422 - 3426						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BORCHERS (3950) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM			10634 830 882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA								
			WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989			TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3946 - 3950						
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 4287		PERF. 3957 - 3960						
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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		
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	
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-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2025																				

VAQUERO OPERATING				882776												
BORCHERS, WILLIAM -B-				WELL #:		5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 3528 - 3532		
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	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	
03	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	420	1	2450	2	N	9			46	
04	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	450	1	2660	2	N	7			53	
05	3410	X	2695	-0-	-715	-0-	405	1	2283	2	N	6			59	
06	3030	X	3023	-0-	-7	-0-	435	1	2577	2	N	10			69	
07	3224	X	2353	-0-	-871	-0-	375	1	1969	2	N	8			77	
08	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	270	1	2039	2	N	5			82	

BORCHERS					WELL #:	1	RRCID -> 273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL	DEPTH	6160	PERF.	5790	-	5794
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						38
08	0	N	-0-	-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		
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BORCHERS (8500) PETRA OLEUM CORP. BORCHERS, WILLIAM				10634 890 659826	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA								
WELL #:				1	RRCID ->	194117	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	8574 -	8584					
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	
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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					
03	11036	11327	-0-	291	1514	117	1	11210	3	N	-0-			81					
04	17542	16028	-0-	-1514	-0-	3526	1	12502	3	N	-0-			81					
05	11992	11799	-0-	-193	-0-	117	1	11682	3	N	-0-			81					
06	10505 R	10505	-0-	-0-	-0-	117	1	10388	3	N	-0-			81					
07	11625	5074	-0-	-6551	-0-	117	1	4957	3	N	-0-			81					
08	11625	NO RPT	-0-	-11625	-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					
03	3403 R	3195	-0-	-208	-0-	33	1	3162	3	N	-0-			2					
04	3559 R	3559	-0-	-0-	-0-	33	1	3526	3	N	-0-			2					
05	3628	3328	-0-	-300	-0-	33	1	3295	3	N	-0-			2					
06	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	33	1	2930	3	N	-0-			2					
07	2976	1431	-0-	-1545	-0-	33	1	1398	3	N	-0-			2					
08	2976	NO RPT	-0-	-2976	-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					
03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	126	1	5420	2	N	-0-			-0-					
04	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	147	1	6705	2	N	-0-			-0-					
05	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-			-0-					
06	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	203	1	10068	2	N	-0-			-0-					
*07	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	203	1	10194	2	N	-0-			-0-					
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-					
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM				882776	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
WELL #:				4	RRCID ->	092847	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL	DEPTH	1763	PERF.	1262 -	1266					
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-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
BORCHERS, WILLIAM				WELL #:	1	RRCID ->	129016	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL	DEPTH	2913	PERF.	1270 -	1274				
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-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

BORCHERS, NORTH (650)			10639 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING			882776					
BORCHERS, WM.			WELL #: 5	RRCID -> 139533	COMPL. DATE 08/14/1991	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 650 -	658
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 29	RRCID -> 232804	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 651 -	657
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
BORCHERS, SOUTH (1300)			10642 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
BLUE WING ENERGY, INC.			076791					
BORCHERS ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 078981	COMPL. DATE 10/03/1978	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 1272 -	1274
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VAQUERO OPERATING			882776					
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 21	RRCID -> 129027	COMPL. DATE 09/27/1988	TOTAL DEPTH 3711	PERF. 1308 -	1312
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 11	RRCID -> 140967	COMPL. DATE 11/14/1991	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 1286 -	1294
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BORCHERS, SOUTH (1900)			10642 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING			882776					
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 15	RRCID -> 231275	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 1927 -	1930
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BORCHERS, SOUTH (3500)														
MCDANIEL, D. L.														
DONDLINGER, UNIT														
					10642 580	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					545375									
					WELL #: 1	RRCID -> 072735					COMPL. DATE 09/30/1976			
											TOTAL DEPTH 4712			
											PERF. N/A			
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	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BORCHERS, SOUTH (3600)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
DOROTIK G. U.														
					10642 585	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					521516									
					WELL #: 1R	RRCID -> 270531					COMPL. DATE 05/25/2013			
											TOTAL DEPTH 4500			
											PERF. 3641 - 3645			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26

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

BOYCE (HOCKLEY)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
MARSHALL, WILLIAM														
					11023 061	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					254443									
					WELL #: 1	RRCID -> 142659					COMPL. DATE 09/04/1992			
											TOTAL DEPTH 3500			
											PERF. 3346 - 3360			
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MUECKE														
					WELL #: 1	RRCID -> 143106					COMPL. DATE 10/09/1992			
											TOTAL DEPTH 3733			
											PERF. 3407 - 3422			
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALTMAN														
					WELL #: 1	RRCID -> 145726					COMPL. DATE 05/11/1993			
											TOTAL DEPTH 4348			
											PERF. 3403 - 3421			
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-		-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

03	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-		-0-						-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2		N	-0-		-0-						-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2		N	-0-		-0-						-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-		-0-						-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-		-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-

BOYCE (RECKLAW) 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. -B- WELL #: RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						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

03	62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2		N	-0-		-0-						-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-		-0-						-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-		-0-						-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-		-0-						-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-		-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-

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

03	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	5		N	-0-		-0-						55
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	5		N	-0-		-0-						55
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	5		N	-0-		-0-						55
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	5		N	-0-		-0-						55
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	5		N	-0-		-0-						55
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						55

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

03	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	5		N	-0-		-0-						-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	5		N	-0-		-0-						-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	5		N	-0-		-0-						-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	5		N	-0-		-0-						-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	5		N	-0-		-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-

BOYCE (RECKLAW) ESTATE OF JAMES L. NELSON ALTMAN, WM.			//CONT.// //CONT.// WELL #:		11023 426 254443 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 098996		EXEMPT COMPL. DATE 01/12/1982		CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399						
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
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTMAN			WELL #:		1	RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401						
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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						
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYCE (SLICK) ESTATE OF JAMES L. NELSON BOYCE, W. W.			11023 497 254443 WELL #:		11	ASSOCIATED RRCID -> 195358		ONE WELL COMPL. DATE 04/24/2003		CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466						
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYCE (WILCOX A) ERSKINE ENERGY, LLC HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL			11023 568 254058 WELL #:		1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 091835		EXEMPT COMPL. DATE 01/05/1981		CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
BOYCE (WILCOX C SLICK) ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS, EMIL			11023 639 254443 WELL #:		1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 000980		CAPACITY COMPL. DATE 01/24/1947		CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540						
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
08	14B2 EXT	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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							109
07	3100 N	3725	-0-	625	625	3659	2	66	9	N	60							169
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	625					N	NO RPT							169
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					
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	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					
03	7161 #	5806	-0-	-1355	-0-	634	1	4599	2	Y	521	594	1					55
						573	9											
04	6930 #	6821	-0-	-109	-0-	791	1	5379	2	Y	592	538	1					109
						651	9											
05	6448 #	6318	-0-	-130	-0-	1152	1	4570	2	Y	542	577	1					74
						596	9											
06	5850 #	5259	-0-	-591	-0-	882	1	3895	2	Y	438	401	1					111
						482	9											
07	7037 #	1111	-0-	-5926	-0-	122	1	838	2	Y	137	214	1					34
						151	9											
08	7037 #	2762	-0-	-4275	-0-	371	1	2259	2	Y	120	124	1					30
						132	9											
BRAMAN (8300)				11338 725		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782														
BRAMAN -A-				WELL #:		2	RRCID -> 286087			COMPL. DATE 10/15/2021			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8202 - 8213					
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-							-0-
08	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	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	
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-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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						
03	16065 R	16065	-0-	-0-		-0-	1911	1	13876	2	Y	253	239	1				22	
							278	9											
04	12881 R	12881	-0-	-0-		-0-	1639	1	11146	2	Y	87	90	1				19	
							96	9											
05	11501 #	6215	-0-	-5286		-0-	1241	1	4924	2	Y	45	56	1				8	
							50	9											
06	15540 #	7633	-0-	-7907		-0-	1395	1	6163	2	Y	68	59	1				17	
							75	9											
07	18145 R	18145	-0-	-0-		-0-	2291	1	15769	2	Y	77	80	1				14	
							85	9											
08	16058 #	14641	-0-	-1417		-0-	2053	1	12510	2	Y	71	68	1				17	
							78	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						
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	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						
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	
07	981 N	981	-0-	-0-		-0-	981	2				N	-0-					7	
08	981 N	981	-0-	-0-		-0-	981	2				N	-0-					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						
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	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					71	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					71	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					71	

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 55

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)				11381 280		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: GOLIAD				
OLIPDP II, LLC				100467												
RAU				WELL #:		1		RRCID -> 239361		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5166 - 5176		
03	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	55	2	43	9	N	39	58	1		6
04	60 N	54	-0-	-6	B	-0-	54	2			N	-0-				6
05	62 N	21	-0-	-41	B	-0-	21	2			N	-0-				6
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-				6
07	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-				6
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ERSKINE ENERGY, LLC				254058									
BEHRENS GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	106730	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	4673 - 4678
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WORLEY						WELL #:		7	RRCID ->	285494	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	4410	-	9970
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-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-		Y	-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-			-0-	B	-0-		Y	-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												

[illegible]

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)		//CONT.//		11381 280		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD						
ERSKINE ENERGY, LLC		//CONT.//		254058												
WORLEY		WELL #:		4		RRCID -> 292913		COMPL. DATE 05/09/2022		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4532 - 4536				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
BRANDT (WILCOX 7500)				11381 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
MIDSTATES CORPORATION				566101												
JABLONSKI UNIT				WELL #:		RRCID -> 123280		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7525 - 7528				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				135
PLUGGED AND ABANDONED				02/06/1997												
BRANDT (WILCOX 9800)				11381 336		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
ERSKINE ENERGY, LLC				254058												
FROMME				WELL #:		RRCID -> 135925		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 13291		PERF. 9828 - 9948				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				100
U1 RANCH OIL				880291												
LUKER				WELL #:		RRCID -> 225148		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9544 - 9570				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				60
BRANDT (WILCOX 11100)				11381 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945												
DIEBEL, ALFRED UNIT				WELL #:		RRCID -> 131923		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 11214 - 11228				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

BRANDT (YEGUA 4700) OLIPPO II, LLC DUDERSTADT, DARWIN				11381 498 100467 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 081659		EXEMPT COMPL. DATE 07/08/1993				CNTY: GOLIAID TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330						
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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRANDT, N. (REKLAW) CHANDLER OIL & GAS, LLC LANDGREBE				11383 666 144355 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 144046		CAPACITY COMPL. DATE 01/09/1993				CNTY: GOLIAID TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ERSKINE ENERGY, LLC GOEHRING, ROBERT F.				254058 WELL #: 3		RRCID -> 129349		COMPL. DATE 11/15/1988				TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
BRANDT, S. (BRANDT 7485) U1 RANCH OIL LUKER, B.J.				11386 333 880291 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 098998		CAPACITY COMPL. DATE 04/09/1982				CNTY: GOLIAID TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514						
03	0	N	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) ENCINO EXPLORATION, INC. CROCKER, PATRICIA PERKINS				11492 950 251713 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 091837		EXEMPT COMPL. DATE 11/03/1980				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422						
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
PLUGGED AND ABANDONED_____08/06/2019																		
CROCKER, PATRICIA PERKINS				WELL #:		RRCID -> 095634		COMPL. DATE 09/24/1981				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560						
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED_____07/24/2019																		

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

M	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
08	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

03	28179 #	25565	-0-	-2614	-0-	465	1	24561	2	N	490	360	1	386
04	27270 #	24639	-0-	-2631	-0-	539	9	23632	2	N	506	712	1	180
05	26195 #	25932	-0-	-263	-0-	450	1	24882	2	N	532	353	1	359
06	25350 #	23422	-0-	-1928	-0-	557	9	22628	2	N	313	366	1	306
07	25575 #	24772	-0-	-803	-0-	465	1	23744	2	N	512	361	1	457
08	25575 #	NO RPT	-0-	-25575	-0-	563	9			Y	NO RPT			457

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 59

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)				11957 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347												
SAMPLE				WELL #:	1	RRCID -> 288959	COMPL. DATE 10/07/2019	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 9951	-	10096					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	23746 #	20564	-0-	-3182	-0-	465	1	19580	2	N	472	355	1			383
04	23430 #	20919	-0-	-2511	-0-	519	9	19618	2	N	774	718	1			439
05	26319 #	19889	-0-	-6430	-0-	450	1	18988	2	N	396	704	1			131
06	25470 #	10953	-0-	-14517	-0-	851	9	10098	2	N	368	354	1			145
07	20553 #	18745	-0-	-1808	-0-	465	1	17693	2	N	534	349	1			330
08	21607 #	NO RPT	-0-	-21607	-0-	587	9			Y	NO RPT					330

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)				11957 795	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON	
ATLAS OPERATING LLC				036587				
O'CONNER-MILLER				WELL #:	3	RRCID -> 272693	COMPL. DATE 08/21/2014	TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80

BROOKING (8650)				12199 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.				878440						
BROOKING, GARLAND T.				WELL #:	2	RRCID -> 091214	COMPL. DATE 07/29/1980	TOTAL DEPTH	9212	PERF. 8642 - 8655
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)					12649 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
JAMEX, INC.					429659										
GOFF					WELL #:	1	RRCID ->	212052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.10717	- 11148
03	9517	X	3282	-0-	-6235	-0-	691	1	2551	3	N	36	193	1	92
							40	9							
04	8640	X	3297	-0-	-5343	-0-	835	1	2448	3	N	13			105
							14	9							
05	8401	X	2481	-0-	-5920	-0-	425	1	2004	3	N	47			152
							52	9							
06	8220	X	5842	-0-	-2378	-0-	644	1	5051	3	N	134			286
							147	9							
07	8494	X	1596	-0-	-6898	-0-	215	1	1364	3	N	15	187	1	114
							17	9							
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	1			115

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)				//CONT.//	12649 160	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON						
JAMEX, INC.				//CONT.//	429659															
GOFF				WELL #:	2	RRCID -> 213895				COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.10580	-	11146		
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	
03	3162	X	2903	-0-	-259	-0-			618 1			2282 3	N			3			190	
04	3120	X	2617	-0-	-503	-0-			657 1			1927 3	N			30			220	
05	3224	X	1390	-0-	-1834	-0-			233 1			1101 3	N			51			271	
06	3120	X	2889	-0-	-231	-0-			325 1			2544 3	N			18	192 1		97	
07	2914	X	1028	-0-	-1886	-0-			138 1			879 3	N			10			107	
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-			11 9				N			-0-			107	
GOFF				WELL #:	A 1	RRCID ->	216113	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11254	-	11625					
03	5921	X	1491	-0-	-4430	-0-			318 1			1173 3	N			-0-	195 1		47	
04	5160	X	5113	-0-	-47	-0-			1295 1			3795 3	N			21			68	
05	5332	X	4734	-0-	-598	-0-			23 9			3853 3	N			59			127	
06	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-			816 1			65 9				6530 3	N		240	
07	5270	X	1743	-0-	-3527	-0-			833 1			124 9				6530 3	N		240	
07	5270	X	1743	-0-	-3527	-0-			233 1			1484 3	N			24	187 1		77	
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-			26 9				N			-0-			77	
WEARDEN				WELL #:	1	RRCID ->	219217	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	13055	PERF.10578	-	11015				
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-			445 1			1641 3	N			-0-			92	
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-			602 1			1765 3	N			-0-			92	
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-			308 1			1454 3	N			-0-			92	
06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-			304 1			2382 3	N			17			109	
07	2449	N	710	-0-	-1739	-0-			19 9			607 3	N			6			115	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			96 1				N			-0-			115	
GERALD				WELL #:	1	RRCID ->	224841	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL	DEPTH	12140	PERF.11162	-	11614					
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-			87 1			321 2	N			-0-			254	
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-			160 1			468 2	N			-0-			254	
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-			87 1			409 2	N			-0-			254	
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-			79 1			619 2	N			-0-			254	
07	589	N	219	-0-	-370	-0-			30 1			189 2	N			-0-			254	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N			5			259	
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313																
WEBERNICK G.U.				WELL #:		RRCID ->	124054	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.11036	-	11114					
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	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						112	
08	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														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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE										
03		1705 N	1255	-0-		-450		-0-		1225	2		30	9	Y	27							167										
04		1590 N	1549	-0-		-41		-0-		1501	2		48	9	Y	44		12	1				199										
05		1581 N	705	-0-		-876		-0-		677	2		28	9	Y	25							224										
06		1543 N	1543	-0-		-0-		-0-		1507	2		36	9	Y	33		187	1				70										
07		1612 N	436	-0-		-1176		-0-		417	2		19	9	Y	17		10	1				77										
08		713 N	-0-	-0-		-713		-0-							Y	-0-							77										
SHEFCIK ET AL GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 219751				COMPL. DATE 06/15/2012				TOTAL DEPTH 11927				PERF.11412 - 11661			
03		7161 X	5768	-0-		-1393		-0-		5699	2		69	9	Y	63		178	1				57										
04		6698 X	6698	-0-		-0-		-0-		6568	2		130	9	Y	118		55	1				120										
05		6882 X	2794	-0-		-4088		-0-		2746	2		48	9	Y	44							164										
06		6660 X	4437	-0-		-2223		-0-		4352	2		85	9	Y	77		211	1				30										
07		6913 X	1571	-0-		-5342		-0-		1516	2		55	9	Y	50		37	1				43										
08		6913 X	-0-	-0-		-6913		-0-							Y	-0-							43										
SHEFCIK ET AL GAS UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 220084				COMPL. DATE 03/27/2006				TOTAL DEPTH 12200				PERF.11498 - 11528			
03		5859 X	3231	-0-		-2628		-0-		3197	2		34	9	Y	31		179	1				57										
04		5670 X	5341	-0-		-329		-0-		5230	2		111	9	Y	101		44	1				114										
05		5859 X	2362	-0-		-3497		-0-		2336	2		26	9	Y	24							138										
06		5723 X	5723	-0-		-0-		-0-		5620	2		103	9	Y	94		52	1				180										
07		5518 X	1466	-0-		-4052		-0-		1414	2		52	9	Y	47		192	1				35										
08		5518 X	-0-	-0-		-5518		-0-							Y	-0-							35										
WEBERNICK ET AL GAS UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 221239				COMPL. DATE 03/18/2013				TOTAL DEPTH 13000				PERF.11351 - 11452			
03		8711 X	6511	-0-		-2200		-0-		6404	2		107	9	Y	97		179	1				219										
04		8430 X	8126	-0-		-304		-0-		7909	2		217	9	Y	197		236	1				180										
05		8587 X	3626	-0-		-4961		-0-		3560	2		66	9	Y	60							240										
06		8315 X	8315	-0-		-0-		-0-		8108	2		207	9	Y	188		258	1				170										
07		8401 X	2367	-0-		-6034		-0-		2270	2		97	9	Y	88		56	1				202										
08		8401 X	-0-	-0-		-8401		-0-							Y	-0-							202										
SHEFCIK ET AL GAS UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 262186				COMPL. DATE 08/08/2011				TOTAL DEPTH 10700				PERF.10470 - 10475			
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-							-0-										
TRI-C RESOURCES, LLC WEBERNICK UNIT														868622 WELL #: 1				RRCID -> 210142				COMPL. DATE 03/18/2022				TOTAL DEPTH 12000				PERF.10090 - 10104			
03		62 N	11	-0-		-51		-0-		5	2		6	9	N	5							346										
04		60 N	-0-	-0-		-60		-0-							N	7		179	1				174										
05		31 N	-0-	-0-		-31		-0-							N	31							205										
06		11 N	-0-	-0-		-11		-0-							N	67							272										
07		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	75							347										
08		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	5							352										

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
03	9176 X	8882	-0-	-294	-0-	622	1	8159	3	N	92	140	1					258					
04	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	101	9	7956	3	N	57	178	1					137					
05	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	623	1	8119	3	N	83							220					
06	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	91	9	7747	3	N	70							290					
07	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-	77	9			N	NO RPT							290					
08	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT							290					
WINFORD EXTENDER CADDIS A														WELL #: 2		RRCID -> 264415		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 9422 - 12648	
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	3	N	-0-							131					
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	N	-0-							131					
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	-0-							131					
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	N	-0-							131					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							131					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							131					
COASTAL BEND CADDIS														WELL #: 1		RRCID -> 280171		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 13577		PERF.10610 - 10678	
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					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							105					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							105					
IP WELL SERVICE LLC														102116									
DEVINE PROSPECT														WELL #: 1		RRCID -> 275683		COMPL. DATE 07/27/2021		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9643 - 9649	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							28					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							28					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							28					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							28					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							28					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							28					
BUFFCO PRODUCTION INC.														106406									
MCMANUS, CARROLL														WELL #: 1		RRCID -> 166826		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11016 - 11140	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-							192					
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	964	2	4	9	Y	4							196					
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	54	2	2	9	Y	2							198					
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-							198					
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-	32	1					166					
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-							166					
CARROLL-MCMANUS 2														WELL #: 2		RRCID -> 170197		COMPL. DATE 09/07/2020		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11055 - 11130	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							26					
04	180 N	27	-0-	-153	-0-	23	2	4	9	Y	4							30					
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	25	2	2	9	Y	2							32					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							32					
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	12	1					20					
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-							20					

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//12649 166NON-ASSOCIATEDCAPACITYCNTY: DE WITT																		
BUFFCO PRODUCTION INC.//CONT.//106406																		
CARROLL-MCMANUS 3WELL #:3RRCID -> 172676COMPL. DATE 11/25/1998TOTAL DEPTH 11300PERF.11140 - 11156																		
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
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	-0-		83	2			Y	-0-					29
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	-0-		51	2		4 9	Y	4					33
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		32	2		2 9	Y	2					35
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	-0-		69	2			Y	-0-					35
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		74	2			Y	-0-	23	1			12
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71	2			Y	-0-					12

STEINMANN ESTATEWELL #:1RRCID -> 173808COMPL. DATE 03/22/1999TOTAL DEPTH 11400PERF.11266 - 11276																		
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-		286	2		22 9	N	20					124
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	-0-		127	2			N	-0-					124
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-					124
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	-0-		156	2			N	-0-					124
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-		196	2			N	-0-					124
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		248	2		8 9	N	7					131

WANDOO ENERGY, LLC895737RRCID -> 171215COMPL. DATE 07/22/1998TOTAL DEPTH 13675PERF.11696 - 11716																		
BRUSHY CREEK GAS UNITWELL #:21																		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNITWELL #:18RRCID -> 188920COMPL. DATE 02/02/2002TOTAL DEPTH 15000PERF.10836 - 10938																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					77

KUESTER-OCHOAWELL #:2RRCID -> 191828COMPL. DATE 06/23/2002TOTAL DEPTH 13900PERF.12075 - 12081																		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750)12651 284NON-ASSOCIATEDCAPACITYCNTY: DE WITT																		
WATER ENERGY SERVICES, LLC900331																		
BRUSHY CREEK GAS UNITWELL #:9RRCID -> 172158COMPL. DATE 08/10/2006TOTAL DEPTH 5272PERF. 3478 - 3530																		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
07	1426 N	718	-0-	-708	-0-	716	2			N	2					243
08	1643 N	994	-0-	-649	-0-	991	2			N	3					246

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 178808		COMPL.		DATE 12/12/1999		TOTAL		DEPTH 15000		PERF. 11984		- 12330	
03	837 X	133	-0-	-704	-0-	133	2				N	-0-							120
04	810 X	35	-0-	-775	-0-	16	2			19	9	17							137
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-							137
06	810 X	174	-0-	-636	-0-	32	2			142	9	129							266
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-			21	1			245
08	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2				N	-0-							245

BOOTH#				WELL #:		1	RRCID -> 181299	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 14848	PERF.12025	- 12120
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			25

MOSAIC OIL LLC				589978		RRCID -> 232905		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 16180		PERF.13818 - 13827	
KUESTER				WELL #:		1							
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT		-0-	

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

BUCHER (AUSTIN)				12865 100	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT	
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988				
RESPONDEK				WELL #:	RRCID -> 216680	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 14214	PERF.13420 - 13446
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	56
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	56
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	56
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	56
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	56
08	P&A	COND	NO RPT	-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) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE AMT CODE	EOM	BALANCE		
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	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	
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-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	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	
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-	
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2 2	5 3	N	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	2 2	8 3	N	-0-	
FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 144645	COMPL. DATE 12/27/1992	TOTAL DEPTH 13748	PERF.13748	-	13792	
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
07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	1443 2	4599 3	N	-0-	17
*08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1256 2	4138 3	N	-0-	17
SHEPPARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 148430	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13692	-	13858	
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	178	178 1
							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-
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	763 2	2430 3	N	-0-	-0-
*08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	714 2	2352 3	N	-0-	-0-
BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)				13276 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085							
RUSH, D.M.		WELL #:		1	RRCID -> 256844	COMPL. DATE 07/01/2010	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10120	-	10211	
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
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	792 2	21 9	N	19	166
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	979 2	19 9	N	17	183

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)				13493 380	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
RISER				WELL #:	1	RRCID -> 238213		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12448 - 12494							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
BURKES RIDGE (VKSBG 4800)				13551 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE						
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931															
ARC - THOMSON - BARROW				WELL #:	3	RRCID -> 229827		COMPL. DATE 08/03/2024		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 3390 - 3410							
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-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BURNELL (BRINKOETER)				13648 066	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEE						
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355															
BRINKOETER				WELL #:	1Q	RRCID -> 139304		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 2118 - 2124							
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BURNELL (LULING)				13648 132	ASSOCIATED				49B				CNTY: BEE						
WAGNER OIL COMPANY				891175															
B. U. -UNION-HALL				WELL #:	1	RRCID -> 001054		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6779 - 6780					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WELDERXP LTD.				907320															
B. U. -LULING-BOYCE				WELL #:	B 26	RRCID -> 001046		COMPL. DATE 11/21/1947		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6802 - 6838							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BURNELL (PETTUS 3500)				13648 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KARNES							
WELDERXP LTD. ERIC & DEREK				907320															
				WELL #:	2	RRCID ->	198535	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	3310 - 3314					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BURNELL (REKLAW)				13648 396		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
PALEO OIL COMPANY LLC B. U. -UNION-NORTON-SPIELHAGEN				635131															
				WELL #:	2	RRCID ->	001029	COMPL. DATE	03/21/1963	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6439 - 6445					
03	3100 N	1168	-0-	-1932	16952	213 11	944 3	Y	10										
04	3000 N	1087	-0-	-1913	15039	237 9	841 3	Y	8	23	1								
05	3100 N	1392	-0-	-1708	13331	306 9	1082 3	Y	4										
06	DLQ G-10	947	-0-	947	14278	230 4	715 3	Y	2										
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14278	2 9		Y	NO RPT										
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14278			Y	NO RPT										
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN				WELL #:	8	RRCID ->	022796	COMPL. DATE	05/09/1963	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	6575 - 6581					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT										
B.U. -BOYCE				WELL #:	W 1	RRCID ->	177896	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL	DEPTH	11463	PERF.	6494 - 6510					
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	38 1	169 3	N	1										
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	74 1	263 3	N	4	12	1								
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	111 4	394 3	N	5										
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	67 6	210 3	N	2										
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT										
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										
B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN				WELL #:	1	RRCID ->	258528	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL	DEPTH	6905	PERF.	6486 - 6588					
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										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										

BURNELL (SLICK) PALEO OIL COMPANY LLC LULING-BOYCE				13648 528 635131 WELL #: A 25	ASSOCIATED RRCID -> 037402	CAPACITY		CNTY: BEE								
					COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 6611	-	6651					
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
03	3100 N	318	-0-	-2782		1649		58 1	259 3	Y			1			36
04	1997 N	348	-0-	-1649		-0-		76 1	270 3	Y			2	8 1		30
05	348 N	348	-0-	-0-		-0-		76 1	270 3	Y			2			32
06	222 N	222	-0-	-0-		-0-		54 1	167 3	Y			1			33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		1 9				Y	NO RPT			33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			33
B. U. MAGNOLIA-INGRAM				WELL #:	1	RRCID -> 039706	COMPL. DATE 07/13/1966		TOTAL	DEPTH	7017	PERF. N/A				
03	2505 X	2505	-0-	-0-		-0-		458 1	2032 3	Y			14			57
04	2404 N	2404	-0-	-0-		-0-		525 1	1866 3	Y			12	38 1		31
05	0 N	2063	-0-	2063		-0-		453 1	1601 3	Y			8			39
06	2376 N	2376	-0-	-0-		-0-		575 1	1790 3	Y			10			49
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		11 9				Y	NO RPT			49
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			49
B. U. LULING-BOYCE				WELL #:	A 24	RRCID -> 044495	COMPL. DATE 07/13/1968		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	T. A.	274	-0-	274		750		48 1	215 3	Y			10			46
04	T. A.	306	-0-	306		1056		65 1	229 3	Y			11	26 1		31
05	T. A.	256	-0-	256		1312		55 1	195 3	Y			5			36
06	T. A.	143	-0-	143		1455		34 1	107 3	Y			2			38
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		1455		2 9				Y	NO RPT			38
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		1455						Y	NO RPT			38
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN				WELL #:	9	RRCID -> 046170	COMPL. DATE 01/23/1969		TOTAL	DEPTH	6981	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				3
08	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	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
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-			2
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	1	1 1		2
							1	9							
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	N	-0-			2
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-			2
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	1			N	NO RPT			2
08		0 N	NO RPT	-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				
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BURNELL (SLICK, UPPER)				13648 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #:		12	RRCID -> 074279		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A						
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	45	1	202	3	Y	2			8
							2	9							
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	53	1	190	3	Y	2	4 1		6
							2	9							
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	66	1	235	3	Y	3			9
							3	9							
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	33	1	102	3	Y	1			10
							1	9							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				10
08	DLQ G-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				10

B. U. - SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID -> 097907		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573						
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	62	1	276	3	N	1			16
							1	9							
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	89	1	318	3	N	1	7 1		10
							1	9							
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	87	1	308	3	N	1			11
							1	9							
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	70	1	219	3	N	1			12
							1	9							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12

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						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BURNELL (2870) WELDERXP LTD. BOYCE, C.W.														
13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES														
907320 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURNELL, SOUTH (1000) CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER														
13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
144355 WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122														
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
C. A. WINN (YEGUA 5320) HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC MAGGIE MCNEILL B														
14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
370086 WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250														
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
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
CABEZA CREEK (COOK MTN.) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT														
14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
612414 WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A														
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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			12
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
CABEZA CREEK (COOK MTN., W) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT														
14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
612414 WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)				14433 180	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443										
ELS				WELL #:	1 C	RRCID ->	219274	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	5214	PERF. 4438 -	4445	
M	ALLOW 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
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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			36
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			36
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
PETTUS				WELL #:	55	RRCID ->	153911	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4539 -	4549	
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	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			7
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			7
08	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	
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	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK (REKLAW)				14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
PETTUS UNIT				WELL #:	52	RRCID ->	190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7322 -	7334	
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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			11
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			11
08	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	
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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			9
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			9
08	248 X	NO RPT	-0-	-248	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
08	14B2	EXT	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			
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-							
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	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			
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.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					136							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					136							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2				N	-0-					26							
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2				N	-0-					26							
08	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			
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					15							
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-					15							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15							

CABEZA CREEK (YEGUA)		//CONT.//		14433 900	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414									
PETTUS UNIT		WELL #:		54	RRCID -> 187979		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 14700	PERF. 4625 - 4634			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (8060)				14433 979	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
PETTUS		WELL #:		51	RRCID -> 192182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14283	PERF. 8136 - 8146			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)				14438 030	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #:		1	RRCID -> 119189		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 17936	PERF.10852 - 10875			
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)				14438 440	ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
REED, S. H.		WELL #:		1	RRCID -> 043780		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 9021	PERF. 8368 - 8388			
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)				14438 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
REED, S. H.		WELL #:		3	RRCID -> 172384		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 8925	PERF. 4527 - 4536			
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
08	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							
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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-					35
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-					35
08	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							
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36
CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)				14438 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
HICKS EXPLORATION, LLC				102036												
REED, D. M.				WELL #:	2	RRCID -> 001092	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8070 - 8110							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)				14438 935	ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
REED, S. H.				WELL #:	3	RRCID -> 147496	COMPL. DATE 08/06/1993	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 4740 - 4767							
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	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							
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72

CACTUS (SINTON) FINALY RESOURCES LLC ROCHE				14475 375 268323 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 175285		CAPACITY COMPL. DATE 07/02/1999		CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964						
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	14B DENY	110	-0-	110	110	110	1			N	-0-					14
04	14B DENY	120	-0-	120	230	120	1			N	-0-					14
05	14B DENY	110	-0-	110	340	110	1			N	-0-					14
06	14B DENY	120	-0-	120	460	120	1			N	-0-					14
07	14B DENY	110	-0-	110	570	110	1			N	-0-					14
08	14B DENY	120	-0-	120	690	120	1			N	-0-					14
CADENCE RELIANCE (WILCOX) FAULCONER ENERGY, LLC HARPER				14546 475 263648 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 212495		CAPACITY COMPL. DATE 07/25/2005		CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004						
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PROLINE ENERGY RESOURCES INC SCHULTZE				681327 WELL #: 1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10118 - 10158						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
CADIZ (QUEEN CITY) DIRKS PETROLEUM COMPANY BROOKS TRUST				14551 300 220833 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 251222		ONE WELL COMPL. DATE 06/27/2009		CNTY: BEE TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182						
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX) DIRKS PETROLEUM COMPANY BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2				14553 375 220833 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 181122		CAPACITY COMPL. DATE 09/28/2000		CNTY: BEE TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655						
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAESAR, E. (5800) EQUIPMENT HOT LINE ASHLAND-EBERSTADT										14581 500 253311		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WELL #: A 1										RRCID -> 124335		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5827 - 5833			
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	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120	

CAESAR, N. (PETTUS) ANDERSON OIL LTD. EBERSTADT										14582 500 022499		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
WELL #:										RRCID -> 254799		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 3407		PERF. 3098 - 3102			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					16	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					16	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					16	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					16	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					16	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					53	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					53	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					53	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					53	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					53	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					16	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					16	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					16	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					16	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					16	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					16	
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/08/2017									

CAESAR, SOUTH (MASSIVE) STONE TRUCKING COMPANY, INC. BYLES, J. C. "A" ET AL										14583 300 823776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELL #: 1										RRCID -> 180993		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6828 - 6834			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)				14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				093620												
EBERSTADT				WELL #: 1		RRCID -> 255700		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9656 - 9753				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					50
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					50
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					50
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					50
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	479	2	17	9	N	15					65
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	479	2	17	9	N	15					80
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
SCHRADER UNIT				WELL #: 1ST		RRCID -> 193060		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9776 - 9788				
03	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	86	1	2021	2	Y	41	30	1			78
						45	9									
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	411	1	1616	2	Y	27	83	1			22
						30	9									
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	160	1	1836	2	Y	47					69
						52	9									
06	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	158	1	1824	2	Y	40	80	1			29
						44	9									
07	2139 N	2089	-0-	-50	-0-	261	1	1781	2	Y	43	37	1			35
						47	9									
08	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061	219	1	1799	2	Y	39					74
						43	9									
SCHRADER-DAHL G.U.				WELL #: 2		RRCID -> 195635		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9669 - 9850				
03	4247 X	3651	-0-	-596	-0-	148	1	3503	2	Y	-0-					1
04	3690 X	2210	-0-	-1480	-0-	449	1	1761	2	Y	-0-					1
05	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	342	1	3929	2	Y	-0-					1
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	285	1	3291	2	Y	-0-					1
07	3658 X	3620	-0-	-38	-0-	463	1	3157	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10	3550	-0-	3550	3550	385	1	3165	2	Y	-0-					1
CLAY, NONA				WELL #: 1		RRCID -> 198742		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9725 - 9734				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450)				14583 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
SCHRADER-DAHL UNIT				WELL #: 1ST		RRCID -> 189912		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-

CAESAR, SOUTH (5650)		14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 208133		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
08	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
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	42
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	42
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-	42
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	42
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	42
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-	42
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
FOX, J. E. ET AL		WELL #:		RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684		
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
PLUGGED AND ABANDONED_____					07/08/2019					
ASHLAND GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 190807		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
PLUGGED AND ABANDONED_____					07/08/2019					
CAESAR, SOUTH (9600)		14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
GRISSOM		WELL #: 1		RRCID -> 193795		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764		
03	2294 N	1870	-0-	-424	-0-	11	1	1750	2	35
						109	9			
04	2130 N	2080	-0-	-50	-0-	42	1	1865	2	64
						173	9			
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	80	1	2355	2	56
						150	9			
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	99	1	2183	2	44
						103	9			
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	108	1	2393	2	70
						178	9			
08	2573 N	2347	-0-	-226	-0-	74	1	2153	2	52
						120	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	7471 X	6670	-0-	-801	-0-	41 1	108	76 1	65
						119 9			
04	6990 X	6300	-0-	-690	-0-	137 1	76	98 1	43
						84 9			
05	6882 X	6728	-0-	-154	-0-	218 1	80		123
						88 9			
06	6660 X	6596	-0-	-64	-0-	282 1	80	90 1	113
						88 9			
07	6665 X	6101	-0-	-564	-0-	262 1	24	111 1	26
						26 9			
08	DLQ G-10	6876	-0-	6876	6876	225 1	84	65 1	45
						92 9			
HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 219744		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504	
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	1 1	-0-		-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	4 1	-0-		-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	5 1	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-		-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-		-0-
08	DLQ G-10	173	-0-	173	173	6 1	-0-		-0-
CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)		15039 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
SWOPE CORP.		833606							
WELDER, JANE		WELL #: 1		RRCID -> 132081		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850	N	NO RPT		-0-
WALLIS ENERGY, INC.		893997							
CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 125765		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045	
03	3696 R	3696	-0-	-0-	-0-	3696 1	N	-0-	-0-
04	3244 R	3244	-0-	-0-	-0-	3244 1	N	-0-	-0-
05	3255 #	3697	-0-	442	-0-	3697 1	N	-0-	-0-
06	3557 R	3557	-0-	-0-	-0-	3557 1	N	-0-	-0-
07	3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-		N	NO RPT	-0-
08	3689 #	NO RPT	-0-	-3689	-0-		N	NO RPT	-0-
CAMPBELL CREEK (8450)		15167 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
MASCOT OIL COMPANY		531355							
PAVLISKA		WELL #: 1		RRCID -> 126368		COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CAMPBELL CREEK (9300)				15167 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC				489670												
BTK				WELL #:	2	RRCID ->	288493	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL	DEPTH	10123	PERF.	9337 -	9409	
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MASCOT OIL COMPANY				531355												
KAHANEK, WM. D., ET AL				WELL #:		RRCID ->	138353	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL	DEPTH	10191	PERF.	9268 -	9456	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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	
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	2793	-0-	-2793	-0-	-0-	2724	2	69	9	N	63			239
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-			239
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	-0-					N	NO RPT			239
BELICEK				WELL #:	3	RRCID ->	237634	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9592 -	9678	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			232
RENGER				WELL #:	1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9444 -	9566	
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	184	-0-	-184	-0-	-0-	184	2			N	-0-			124
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			124
08	0	N	NO RPT	-0-	-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	
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
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	-0-	3525	2	100	9	N	91	192	1	35
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	-0-					N	NO RPT			35

CAMPBELL CREEK (9700)												15167 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC												100147									
TECHNIK												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	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
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					
07	16616 X	15117	-0-	-1499	-0-		14790 2		327 9	N	297		188 1			227					
08	16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT					227					
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC												489670									
BTK												WELL #:		1		RRCID -> 286946		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
BTK												WELL #:		2		RRCID -> 288692		COMPL. DATE 08/05/2021		TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9707	
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-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
CANNAN, E. (10300 WILCOX)												15346 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
VISION OIL AND GAS LLC												886198									
KELLER												WELL #:		1		RRCID -> 217085		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10244 - 10250	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60					
CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)												15353 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.												907320									
KNIGHT RANCH												WELL #:		1		RRCID -> 221776		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044	
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					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					32					
KNIGHT RANCH												WELL #:		2		RRCID -> 226046		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 10235 - 10250	
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					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79					
08	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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			773
08		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				
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
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	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				
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
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			262
08	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				
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
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
08	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				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
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-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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	
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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	
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	#	542	-0-	-568	-0-	-0-	-0-		542	3			N	-0-					-0-	
07	1054	#	432	-0-	-622	-0-	-0-	-0-		432	3			N	-0-					-0-	
08	868	#	NO RPT	-0-	-868	-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	
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PACE OIL AND GAS COMPANY										631730											
FRIAR-THOMAS										WELL #:				RRCID -> 163878		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 5314 - 5320	
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	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					112	
08	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	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	
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	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-			8 1	28	3	N	10						10	
										11 9											
06	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-			6 1	18	3	N	-0-						10	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						10	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						10	

CAUSEY (11,100)				16427 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
MANSKER "A"				WELL #:		RRCID -> 184812		COMPL. DATE 05/05/2001				TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194			
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							
07	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	509	1	1070	2	Y	12	51	1	29
							13	9							
08	DLQ G-10		2175	-0-	2175	2175	806	1	1347	2	Y	20			49
							22	9							

CLAY, NONA				WELL #:		1	RRCID -> 204115			COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 10800			PERF.10528 - 10603		
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
07	2542 X	2371	-0-	-171	-0-	710	1	1661	2	N	-0-							64
08	3565 X	2306	-0-	-1259	-0-	331	1	1975	2	N	-0-							64

VISION OIL AND GAS LLC				886198		RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10862 - 10947	
GREEN, HELEN				WELL #: 1									
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					40
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					40
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					40

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

CEDAR BRUSH (WILCOX) APV MCCAMEY LLC SIEVERS										16543 600 028617	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1 U										RRCID -> 132573		COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9452	-	9474
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					Y	NO RPT				-0-
CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) APV MCCAMEY LLC SIEVERS										16543 800 028617	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1 L										RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9734	-	9818
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
CHAPA, EAST (9500) A + INVESTMENTS A TEXAS LLC EL PASO NATURAL GAS										16970 425 000017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1										RRCID -> 140659		COMPL. DATE 01/12/1992	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9482	-	9625
03	14B DENY	NO RPT	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CHAPA, EAST (9800) TIDEWATER MINERALS CORPORATION EL PASO NATURAL GAS										16970 500 859552	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1										RRCID -> 126974		COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 9786	-	9808
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				3
CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020																
CHAPA, EAST (12,400) A + INVESTMENTS A TEXAS LLC EL PASO NATURAL GAS UNIT										16970 750 000017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 6										RRCID -> 172853		COMPL. DATE 01/11/1999	TOTAL DEPTH 12404	PERF. 3058	-	3088
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020								
CHARCO, S. (WILCOX 9300)		17134 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
SCHULTZE		WELL #:	RRCID -> 219610	COMPL. DATE 12/08/2005	TOTAL DEPTH 10615	PERF. 9062 - 9095		
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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	36
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	36
CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)		17135 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NITRO OIL & GAS, LLC		611014						
BOWER		WELL #:	RRCID -> 262129	COMPL. DATE 03/05/2011	TOTAL DEPTH 11016	PERF. 8603 - 8606		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
CHARCO, SE. (WILCOX 9600)		17135 742	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648						
HARPER		WELL #:	RRCID -> 223733	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9571 - 9503		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	35
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
SCHULTZE		WELL #:	RRCID -> 213663	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 10278	PERF. 9428 - 9440		
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
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	142
*08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			679
08	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				
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
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	153 2	4 9	N		4			231
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N		NO RPT			231
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				
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			50
08	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				
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-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N		-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			-0-
LYNE GAS UNIT "A"				WELL #: 6	RRCID -> 180277	COMPL. DATE 06/26/2002	TOTAL DEPTH 11928	PERF. 9010	- 11470				
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
07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7462 2	136 9	N		124			232
08	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7094 2	124 9	N		113	177 1		168
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				
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
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	534 2	8 9	N		7			91
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N		NO RPT			91

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 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
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	828 2	76 9	N	69
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	639 2	39 9	N	35
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	838 2	10 9	N	9
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	790 2	24 9	N	22
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT
									161
									161
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	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
									-0-
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 245470		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489	
03	5580 X	171	-0-	-5409	-0-	24 1	106 2	N	37
						41 9			177 1
04	3270 X	112	-0-	-3158	-0-	10 1	91 2	N	10
						11 9			
05	2604 X	158	-0-	-2446	-0-	12 1	125 2	N	19
						21 9			
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	10 1	183 2	N	20
						22 9			
07	217 X	70	-0-	-147	-0-	14 1	56 2	N	-0-
*08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
									67
									67
POETTER		WELL #: 1		RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009	
03	3286 X	727	-0-	-2559	-0-	149 1	527 2	N	46
						51 9			148 1
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-
05	2945 X	53	-0-	-2892	-0-	3 1	50 2	N	-0-
06	2520 X	66	-0-	-2454	-0-	3 1	63 2	N	-0-
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-
08	713 X	71	-0-	-642	-0-	5 1	66 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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	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
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
04	14B DENY		-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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
GREEN GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 263745	COMPL. DATE 11/27/2011	TOTAL DEPTH 12433	PERF.11345 - 11633		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
FLETCHER OPERATING, LLC										273611						
LEMMONS GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 217992	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11310 - 11478		
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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CLARK GAS UNIT II										WELL #: 1	RRCID -> 288291	COMPL. DATE 08/31/2019	TOTAL DEPTH 11288	PERF.10380 - 10390		
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-					18
04	1830 N	690	-0-	-1140	-0-	-0-	690	3		N	-0-					18
05	1891 N	163	-0-	-1728	-0-	-0-	163	3		N	-0-					18
06	1860 N	80	-0-	-1780	-0-	-0-	80	3		N	-0-					18
07	713 N	126	-0-	-587	-0-	-0-	126	3		N	-0-					18
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	3		N	-0-					18
CIRCLE -A- (2600)										18240 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC										712947						
ROBERTS, REAGAN										WELL #: 1	RRCID -> 083492	COMPL. DATE 07/24/1979	TOTAL DEPTH 2732	PERF. 2630 - 2634		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)														
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.														
HANCOCK, D.W.														
18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
341345														
WELL #: A 4					RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CLARK (MAGNOLIA)														
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC														
CLARK, GARY														
18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
646852														
WELL #: 1					RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430									
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
04	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
06	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
08	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-
CLARKS CREEK (MIOCENE)														
STRATCO OPERATING CO., INC.														
TERRY-GOTT														
18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
825462														
WELL #: 1D					RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418									
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CLARKSON (FRIO 4450)														
BAYOU COMPANY, THE														
SHAY, WALLACE														
18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
058858														
WELL #: 1					RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462									
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-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CLARKSON (FRIO 5050)														
SHAY, MARY AGNES POWER														
FEE														
18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
772650														
WELL #: 2					RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074									
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CLAY WEST (WILCOX 10400)										18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
JAMEX, INC.										429659									
MARTIN										WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447		PERF.10448 - 12000	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					147	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					147	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					147	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					147	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					147	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					147	
CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)										18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
REMORA OPERATING, LLC										701613									
LYNE, T. J. -A-										WELL #: 15		RRCID -> 107072		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 2930 - 2940	
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-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLAY WEST (WILCOX 10,750)										18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
NORTH LAKE RESOURCES LLC										100308									
MARTIN										WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10660 - 10694	
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLAY WEST S. (QUEEN CITY)										18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170									
CLAY WEST A										WELL #: 2		RRCID -> 187006		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7372 - 7400	
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-			240	1		140	2	N	27			255	
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-			30	9				N	81	300	1	36	
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-								N	-0-			36	
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-								N	-0-			36	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			36	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			36	
CLAYTON (BLOCK 72 SD.)										18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.										371616									
BLOCK 76 UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 203533		COMPL. DATE 01/00/1966		TOTAL DEPTH 7855		PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLAYTON BLOCK 86 UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 263367		COMPL. DATE 11/18/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7564 - 7592	
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-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CLAYTON (BLOCK 75 SD)			18765 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616								
BLOCK 75 UNIT			WELL #:	3-U	RRCID ->	137182	COMPL. DATE	01/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7562 - 7585
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	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
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-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)				18765 077				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616															
BLOCK 86 UNIT				WELL #: 2 L				RRCID -> 057692				COMPL. DATE 01/21/1974				TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A			
M	ALLOW	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	
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-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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			
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	2989	-0-	-101	-0-	-0-	2985	2	4	9	N	4						71	
07	3041 X	3041	-0-	-0	-0-	-0-	3028	2	13	9	N	12						83	
08	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	-0-					N	NO RPT						83	

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE				WELL #: 1				RRCID -> 107770				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650			
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-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	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			
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	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	-0-	4708	2	78	9	Y	71	156	1				67	
07	4433 X	4328	-0-	-105	-0-	-0-	4254	2	74	9	Y	67						134	
08	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-	-0-					Y	NO RPT						134	

CLAYTON (LULING)				18765 185				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
TETON PETROLEUM CORPORATION				844082															
HERRING "A"				WELL #: 1				RRCID -> 155090				COMPL. DATE 07/13/1995				TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563			
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	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						8	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						8	
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002																			

CLAYTON (MACKHANK 1)				18765 222				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575															
NICHOLSON				WELL #: 1				RRCID -> 219495				COMPL. DATE 08/18/2005				TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820			
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	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						60	
08	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	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	
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	484	X	484	-0-	-0-	-0-	476 2	8 9	Y	7	12	1	-0-	
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	402 2	7 9	Y	6			6	
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			6	
BLOCK 86 UNIT														
				WELL #:	2	RRCID -> 191444	COMPL. DATE 01/21/1974	TOTAL	DEPTH	8389	PERF. 6922	-	7385	
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	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	
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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			32	
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			32	
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			32	
CLAYTON (QUEEN CITY)														
AMPAK OIL COMPANY				18765 370		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HERRING RANCH				020463										
				WELL #:	5502	RRCID -> 131543	COMPL. DATE 07/19/1989	TOTAL	DEPTH	5694	PERF. 5166	-	5182	
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-	
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)														
AMPAK OIL COMPANY				18765 518		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HERRING RANCH				020463										
				WELL #:	4	RRCID -> 217983	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL	DEPTH	5780	PERF. 5267	-	5273	
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	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	ALLOW 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
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
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.			329575												
NICHOLSON, DOROTHY			WELL #:			RRCID ->	149858	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 6434 - 6444			
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
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
08	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			
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
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
08	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			
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
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
08	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			
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
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
08	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			
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	1607 N		1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			137
07	1399 N		1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			137
08	1178 N	NO RPT		-0-	-1178	-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 CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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				
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4						8	
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2	7	9	Y	6	14	1				-0-	
05	465 N	358	-0-	-107	-0-	-0-	351	2	7	9	Y	6						6	
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	Y	7	13	1				-0-	
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	Y	7						7	
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					Y	NO RPT						7	
BLOCK 85 UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	139134	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7390	-	7441				
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	Y	3						7	
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2	7	9	Y	6	13	1				-0-	
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	-0-	456	2	8	9	Y	7						7	
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2	8	9	Y	7	14	1				-0-	
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2	7	9	Y	6						6	
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					Y	NO RPT						6	
BLOCK 75 UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	240043	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7342	-	7369				
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-						35	
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2	4	9	N	4						39	
05	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	-0-	1002	2	10	9	N	9						48	
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	2	10	9	N	9						57	
07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	2	7	9	N	6						63	
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-					N	NO RPT						63	
BLOCK 75 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	263461	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7287	-	7321				
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65	
PLUGGED AND ABANDONED				09/26/1994															

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 97

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)///CONT.//										18765 962		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MOORINGS/PORT 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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
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				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153				
08	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	
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-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	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	
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-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
2 D OIL & GAS LLC										953828											
WOOD										WELL #:		1D		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 4430 - 4440	
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-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	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	
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				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13				
08	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLIP (VICKSBURG, LOWER)				19028 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
J&G OIL & GAS				427635										
B. B. GAYLE				WELL #: 14 T	RRCID -> 242789	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3776 -	3788				
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-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLIP (3580)				19028 826	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
AMRWR, LLC				102699										
B. B. GAYLE				WELL #: 14 C	RRCID -> 249998	COMPL. DATE 05/02/2009	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3613 -	3615				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLOETER (1700)				19065 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.				022548										
SANGER HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 104027	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 1702 -	1718				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLOETER (7300)				19065 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.				022548										
SANGER HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 100913	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7367 -	7371				
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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						
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-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MUELLER				WELL #:	1	RRCID -> 269187	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL DEPTH 2939	PERF. 2101 - 2112						
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-	
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-	
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PRIBYL				WELL #:	12	RRCID -> 257736	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2414 - 2420						
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-	
07	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-			-0-	
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	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	*	AMT	CODE	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE
03		0	#	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
04		0	#	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
05		0	#	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
06		0	#	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
07		0	#	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
08		0	#	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
TERRELL -B-														WELL #: 10				RRCID -> 274359				COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318										
03		890	N	890		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		890	2						N		-0-										-0-	
04		811	N	811		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		811	2						N		-0-										-0-	
05		664	N	664		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		664	2						N		-0-										-0-	
06		646	N	646		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		646	2						N		-0-										-0-	
07		733	N	733		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		733	2						N		-0-										-0-	
08		721	N	721		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		721	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										
03		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
04		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
05		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
06		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
07		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
08		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
COLETTA CREEK (4550)														19557 752				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA										
PETRA OLEUM CORP.														659826																						
TERRELL A														WELL #: 6				RRCID -> 138313				COMPL. DATE 04/04/1991				TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589										
03		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
04		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
05		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
06		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
07		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
08		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
TERRELL, ETTA E														WELL #: 16				RRCID -> 221969				COMPL. DATE 04/13/2006				TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520										
03		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
04		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
05		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
06		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
07		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
08		14B2	EXT	-0-		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		-0-									-0-		
COLETTA CREEK, SOUTH (3000)														19561 328				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA										
AMPAK OIL COMPANY														020463																						
PEREZ														WELL #: 1				RRCID -> 213341				COMPL. DATE 03/23/2005				TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926										
03		4	N	4		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		4	2						N		-0-									-0-		
04		7	N	7		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		7	2						N		-0-									-0-		
05		43	N	43		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		43	2						N		-0-									-0-		
06		9	N	9		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-		9	2						N		-0-									-0-		
07		0	N	NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT									-0-		
08		0	N	NO RPT		-0-		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-									N		NO RPT									-0-		

COLETTA CREEK, S. (3030)			19561 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566					
BROWN			WELL #: 1	RRCID -> 185948	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	4965	PERF. 2995 - 3002
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
03	6554 R	6554	-0-	-0-	-0-	6550 2	4 9	77
04	8010 #	7545	-0-	-465	-0-	7535 2	10 9	86
05	8711 #	7101	-0-	-1610	-0-	7092 2	9 9	94
06	8430 #	7295	-0-	-1135	-0-	7295 2		94
07	9044 R	9044	-0-	-0-	-0-	9042 2	2 9	96
08	8374 R	8374	-0-	-0-	-0-	8364 2	10 9	105

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		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-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		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
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-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COLLIER (3800 FRIO)										19667 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP										036548					
ROBINSON, VELMA										WELL #: 3 C	RRCID -> 081148	COMPL. DATE 02/23/1979	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 3733	- 3738
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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
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-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT				-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON)				19669 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737															
ROBINSON				WELL #: 1		RRCID -> 271037		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 2674 - 2677							
M	ALLOW	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	
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2025																			
COLOGNE (1050)				19744 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
AMPAK OIL COMPANY				020463															
PEREZ				WELL #: 2		RRCID -> 175418		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 1703		PERF. 1102 - 1104							
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLOGNE (1400)				19744 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
BIG LAKE CORPORATION				069458															
SALINAS, J.				WELL #: 7		RRCID -> 203116		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 1411 - 1413							
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COLOGNE (1600)				19744 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971															
REEVES, C. -A-				WELL #: 1		RRCID -> 130285		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 1660 - 1666							
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLOGNE (1950)				19744 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
EXPRESS OIL CO.				257068															
GORDON, GEORGE E.				WELL #: 2		RRCID -> 198630		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1934 - 1936							
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COLOGNE (2800)				19744 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
AMPAK OIL COMPANY				020463															
MIZE, R. N.				WELL #: 1		RRCID -> 173228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 5094		PERF. 2610 - 2630							
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	
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-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-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							
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971															
REEVES, C. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262		PERF. 2836 - 2838							
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
04	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2				N	-0-					-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLOGNE (4000)				19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
BIG LAKE CORPORATION				069458															
SALINAS, J.				WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4012 - 4015							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

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	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
03		6 N		6	-0-	-0-		6 2			N	-0-			-0-
04		12 N		12	-0-	-0-		12 2			N	-0-			-0-
05		76 N		76	-0-	-0-		76 2			N	-0-			-0-
06		14 N		14	-0-	-0-		14 2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG LAKE CORPORATION		069458													
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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							
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLOGNE (4300)		19744 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: VICTORIA	
AMPAK OIL COMPANY		020463													
CAROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 180844		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436							
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-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLOGNE (4600)		19744 874		ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: VICTORIA	
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376													
JOSHUA		WELL #: 1		RRCID -> 284941		COMPL. DATE 06/12/2018		TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542							
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4700)			19744 897			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY			020463															
MICHAEL			WELL #: 2			RRCID -> 240555			COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COLOGNE (4800)			19744 920			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
PREMIER MINERALS, INC.			676033															
EARP			WELL #: 1			RRCID -> 206436			COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-
08	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						
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
08	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						
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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						
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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			
					189894						CNTY: CALHOUN			
					3 L	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	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			
					763152						CNTY: LAVACA			
					1	RRCID -> 255395					COMPL. DATE 08/21/2009			
											TOTAL DEPTH 11130			
											PERF.10898 - 10913			
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		127
08	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			
					870354						CNTY: LAVACA			
					1	RRCID -> 287006					COMPL. DATE 06/01/2019			
											TOTAL DEPTH 11593			
											PERF.10616 - 10668			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
PREWITT														
WELL #:					20243 475	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					453170						CNTY: GOLIAD			
					2	RRCID -> 177512					COMPL. DATE 11/18/1999			
											TOTAL DEPTH 11056			
											PERF.10664 - 10828			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	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			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

COOK (9730) THUNDERBIRD ENERGY, INC. WHITE														
20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT					858360									
WELL #:					RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798									
M	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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		38
08	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) JAYBIRD RESOURCES, LLC ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2														
20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT					430431									
WELL #:					2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		247
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		247
COQUAT (MASSIVE SERIES) PROLINE ENERGY RESOURCES INC MEIDER SU														
20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK					681327									
WELL #:					2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216									
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1				N	-0-		44
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-		44
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1				N	-0-		44
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1				N	-0-		44
*07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1				N	-0-		44
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-		44
COQUAT (LULING) PROLINE ENERGY RESOURCES INC CASA UNIT														
20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK					681327									
WELL #:					1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COQUAT (MEIDER A, DEEP) PROLINE ENERGY RESOURCES INC MEIDER GAS UNIT														
20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK					681327									
WELL #:					2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390									
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
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
*08	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									
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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		24
*08	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*07		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			179
*08		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			
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
*07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*08		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			
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-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNN				WELL #:		3	RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834		PERF. N/A			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNN				WELL #:		1ST	RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598		PERF.10389 - 10432			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
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-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	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		
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
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
*07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
*08	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		
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	1		N	-0-			49
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-			49
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	1		N	-0-			49
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	1		N	-0-			49
*07	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	1		N	-0-			49
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-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		
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			72
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			72
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			72
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			72
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			72
*08	7 N	7	-0-	-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		
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-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		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											
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		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
08	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											
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		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43		
08	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											
03	6 N		6	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-					172	
04	6 N		6	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-					172	
05	6 N		6	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-					172	
06	6 N		6	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-					172	
*07	6 N		6	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-					172	
*08	6 N		6	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-					172	
GILLETT		WELL #: 2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867											
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-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	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											
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		
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23		
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23		

CORDELE (M-1U)				20585 132	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON			
AMRWR, LLC				102699									
DRUSHEL, S.G.				WELL #: 5	RRCID -> 131370	COMPL. DATE 03/15/1989	TOTAL DEPTH 2749	PERF. 2595	-	2600			
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	
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-	
P&B PETROLEUM LLC				630656									
DRUSHELL, S. G. -A- O/A				WELL #: 3	RRCID -> 084313	COMPL. DATE 06/20/1979	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2655	-	2668			
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CORDELE (M-2U)				20585 264	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC				630656									
DRUSHEL, S. G.				WELL #: 15	RRCID -> 148726	COMPL. DATE 03/01/1994	TOTAL DEPTH 5247	PERF. 2622	-	2624			
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	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			812	
CORDELE (1750 PINHEAD)				20585 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
1836 ENERGY LLC				623407									
YAUSSEI -B-				WELL #: B 8	RRCID -> 130974	COMPL. DATE 05/19/1989	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 1770	-	1780			
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
911 CLAIMS CORP				914236									
DRUSHEL -B-				WELL #: 5	RRCID -> 131574	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 5224	PERF. 1710	-	1716			
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	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-			-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-			-0-	
08	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			
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	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-	
08	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 CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	814
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	814
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	814
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	814
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	814
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	814
911 CLAIMS CORP			914236										
DRUSHEL -B-			WELL #: 15		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2550 - 2556		
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	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-		-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-		-0-
08	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT		-0-
CORDELE (2600)			20585 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC			630656										
DRUSHEL S.G. -A-			WELL #: 14		RRCID -> 127268		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2601 - 2605		
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
CORDELE (2610)			20585 598		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
AMRWR, LLC			102699										
DRUSHEL, S.G. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 129601		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2594 - 2598		
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
CORDELE (3825)			20585 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC			630656										
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 10		RRCID -> 146757		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 5217		PERF. 3823 - 3827		
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

CORDELE (3980)			20585 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
AMRWR, LLC			102699																
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 9		RRCID -> 145054		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 3980 - 3985								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CORDELE (4000)			20585 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
STONE EDGE ENERGY, LLC			823552																
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 2A		RRCID -> 133400		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 5144		PERF. 3030 - 3302								
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CORDELE (4600)			20585 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
P&B PETROLEUM LLC			630656																
DRUSHEL			WELL #: 6AT		RRCID -> 131366		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 4426 - 4429								
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CORDELE, EAST (2800)			20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON										
VAQUERO OPERATING			882776																
WEARDEN BFE			WELL #: 1		RRCID -> 219455		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 5505		PERF. 2798 - 2801								
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
CORDELE, EAST (2900)			20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON										
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030																
PRESSLY, EDMONIA			WELL #: 14		RRCID -> 234524		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 2947 - 2951								
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664						N	NO RPT					-0-	
08	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								
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
03	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

PRESSLY			WELL #: 1 B	RRCID -> 069693	COMPL. DATE 07/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

CORDELE, W. (CLONE)			20593 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
1836 ENERGY LLC			623407					
YAUSSE "A"			WELL #: 6	RRCID -> 141055	COMPL. DATE 09/27/1991	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 1520 - 1530
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

911 CLAIMS CORP			914236					
DRUSHEL -B-			WELL #: 7 C	RRCID -> 130671	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 1450 - 1456
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-
08	10 N NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-		N	-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
03	1209 X	-0-	-1209	-0-	-0-		N	-0-
04	210 X	-0-	-210	-0-	-0-		N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

CORDELE, W. (JOANNE)			20593 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055													
KALLUS			WELL #: 1		RRCID -> 288294		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3721 - 3727					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
CORDELE, WEST (JOE)			20593 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
1836 ENERGY LLC			623407													
YAUSSI			WELL #: B 20		RRCID -> 159960		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2637 - 2647					
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORDELE, WEST (STRAY 3000)			20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
1836 ENERGY LLC			623407													
YAUSSI B			WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 2954					
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORDELE, WEST (TIGER)			20593 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
911 CLAIMS CORP			914236													
DRUSHEL -B-			WELL #: 6		RRCID -> 001407		COMPL. DATE 01/29/1955		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2595 - 2602					
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	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
08	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)			20593 768		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
P&B PETROLEUM LLC			630656													
DRUSHEL, S. G. "A"			WELL #: 16		RRCID -> 138315		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2322 - 2324					
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)														
1836 ENERGY LLC														
YAUSSE "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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
911 CLAIMS CORP														
DRUSHEL -B-														
WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372														
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	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-		-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-		-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT		-0-
CORDELE, WEST (2600)														
AMRWR, LLC														
GRAHAM														
WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639														
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CORDELE, W. (3730)														
OXBOW EP LLC														
YAUSSE B SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800														
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CORDELE W. (4270 BECKY)														
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION														
PRESSLEY, EDMONIA														
WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244														
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRESSLEY, EDMONIA														
WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061														
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65

WELDERXP LTD.		907320												
PAGE, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724						
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	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						
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				57
08	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						
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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						
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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				19
08	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						
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2004

COSDEN, WEST (WILCOX 7800)													20876 624	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
NCG PRODUCTION & OPERATING LLC													612414									
GREEN, E. E.													WELL #:	2	RRCID -> 033595	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 7939	PERF. 2120 - 2127				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
COSDEN, WEST (WILCOX 8300)													20876 728	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.													907320									
FREELAND, J. M.													WELL #:	9 L	RRCID -> 037711	COMPL. DATE 07/22/1965	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8360 - 8366				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
COSDEN, WEST (WILCOX 9500)													20876 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
FLETCHER OPERATING, LLC													273611									
HILL-ROSE GAS UNIT													WELL #:	2 C	RRCID -> 216255	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9183 - 9205				
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-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-				
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-				
RINCON PETROLEUM CORPORATION													712336									
J. C. BYLES UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 210314	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9152 - 9167				
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				
07		0 W	447	-0-	447 B	7361	438 2	9 9	N		8							23				
08		0 W	380	-0-	380 B	7741	371 2	9 9	N		8							31				
J.C. BYLES UNIT													WELL #:	3	RRCID -> 217810	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9143 - 9168				
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				
07		1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1916 2	14 9	N		13							33				
08		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1836 2	11 9	N		10							43				
COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)													21045 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP													531085									
PEDERNALES													WELL #:	1	RRCID -> 193766	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 10833	PERF.10440 - 10498				
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				
07		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1414 2	193 9	N		175		173	1				154				
08		1550 N	1250	-0-	-300	-0-	1133 2	117 9	N		106		173	1				87				

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)//CONT.//											21045 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE						
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					
07	961 N	945	-0-	-16	-0-			908 2	37 9	N		34					73					
08	806 N	789	-0-	-17	-0-			757 2	32 9	N		29					102					
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	
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-					
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-					
08	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	
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-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N		NO RPT					-0-					
08	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	
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-					
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
08	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	
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-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
08	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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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						
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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						
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	2900 X	2900	-0-	-0 B	-0-	539	1	2361	3	Y	-0-						-0-	
07	2746 X	2746	-0-	-0 B	-0-	539	1	2207	3	Y	-0-						-0-	
08	2666 N	NO RPT	-0-	-2666 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						
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	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						
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178															
SARTWELLE			WELL #: 7			RRCID -> 265068			COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818						
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)													CNTY: LAVACA		
KARPER OIL & GAS CORPORATION															
STOVALL															

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	*	* AMT	DISPOSITIONS	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 X	100	-0-	-303	-0-			50 1	50 2	N		-0-			332
04	1170 X	102	-0-	-1068	-0-			50 1 2 9	50 2	N		-0- 2			334
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N		-0-			334
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N		-0-			334
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N		-0-			334
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N		-0-			334
ENCINA				WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9170 - 9186			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ENCINA				WELL #: 3		RRCID -> 227686		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 9910 - 9940			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)				22838 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
WELDERXP LTD.				907320											
WALSTON-PETTUS				WELL #: 1		RRCID -> 236915		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10504 - 10560			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	93	1		237
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58				295
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	96	1		233
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44				277
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1		190
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105				295
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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	93	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
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	1		36
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105				141
CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466																
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
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																
GREENSTONE ENERGY, LLC 331330																
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071																
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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																
BPX OPERATING COMPANY 085408																
OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289																
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
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
08	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																
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
07	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	1954	3	58	9	N	53	2	1		144
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1868	3	29	9	N	26				170
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774																
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
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1103	3	101	9	N	92	3	1		240
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1215	3	68	9	N	62	189	1		113

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GAUS A														
WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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
*07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1533	3	125	9	N	114	3	1	255
08	2790 N	1421	-0-	-1369	-0-	1291	3	130	9	N	118	186	1	187
MOC C														
WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477														
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
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	357	3	81	9	N	74			159
08	217 N	70	-0-	-147	-0-	64	3	6	9	N	5			164
MOC B														
WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190														
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
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	33			121
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			121
MOC A														
WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	20	1	20
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1	1	934	3	Y	251	164	0	33
						276	9							
GAIDA A-MOC B SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 297876 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13750 - 23019														
03	527992 X	432140	-0-	-95852	-0-	531	1	411055	3	Y	18685	18551	0	43
						20554	9							
04	438990 X	308355	-0-	-130635	-0-	577	1	292899	3	Y	13526	13097	0	217
						14879	9							
05	453623 X	234919	-0-	-218704	-0-	872	1	221439	3	Y	11462	11226	0	286
						12608	9							
06	418020 X	183964	-0-	-234056	-0-	469	1	172905	3	Y	9627	9286	0	268
						10590	9							
*07	432140 X	154066	-0-	-278074	-0-	301	1	145838	3	Y	7206	6547	0	178
						7927	9							
08	432140 X	149069	-0-	-283071	-0-	281	1	142364	3	Y	5840	5328	0	192
						6424	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY 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) 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
03	462396 X	207590	-0-	-254806	-0-	258 8317 294 5625 514 5070 335 3722 208 5539 205 4478	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	199015	3	Y	7561	6673 0	787 1	286
04	430050 X	154456	-0-	-275594	-0-	294 5625 514 5070 335 3722 208 5539 205 4478	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	148537	3	Y	5114	5097 0	294 1	9
05	444385 X	135616	-0-	-308769	-0-	514 5070 335 3722 208 5539 205 4478	1 9 1 9 1 9 1 9	130032	3	Y	4609	4609 0	7 1	2
06	306360 X	126343	-0-	-180017	-0-	335 3722 208 5539 205 4478	1 9 1 9 1 9	122286	3	Y	3384	3384 0	2 1	-0-
*07	262353 X	98167	-0-	-164186	-0-	208 5539 205 4478	1 9 1 9	92420	3	Y	5035	4576 0	329 1	130
08	207576 X	108348	-0-	-99228	-0-	205 4478	1 9	103665	3	Y	4071	3671 0	380 1	150
MOC A-MOC B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 297878 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13950 - 21473														
03	469030 X	174523	-0-	-294507	-0-	220 5817 283 4826 371 3750 274 3683 180 3941 97 1885	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	168486	3	Y	5288	5288 0	46 1	-0-
04	358140 X	147087	-0-	-211053	-0-	283 4826 371 3750 274 3683 180 3941 97 1885	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	141978	3	Y	4387	4387 0		-0-
05	370078 X	98421	-0-	-271657	-0-	371 3750 274 3683 180 3941 97 1885	1 9 1 9 1 9 1 9	94300	3	Y	3409	3409 0		-0-
06	255570 X	104342	-0-	-151228	-0-	274 3683 180 3941 97 1885	1 9 1 9 1 9	100385	3	Y	3348	3348 0		-0-
*07	194959 X	88006	-0-	-106953	-0-	3683 180 3941 97 1885	9 1 9 1 9	83885	3	Y	3583	3221 0	277 1	85
08	174530 X	62752	-0-	-111778	-0-	180 3941 97 1885	1 9 1 9	60770	3	Y	1714	1564 0	179 1	56
MOC A-MOC B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297881 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13635 - 22639														
03	466767 X	189548	-0-	-277219	-0-	181635 142660 122659 93902 181 1989 96 2631	3 3 3 3 1 9 1 9	7913	9	Y	7194	7194 0	14 1	-0-
04	374850 X	149163	-0-	-225687	-0-	142660 122659 93902 181 1989 96 2631	3 3 3 1 9 1 9	6503	9	Y	5912	5912 0		-0-
05	387345 X	128480	-0-	-258865	-0-	122659 93902 181 1989 96 2631	3 3 1 9 1 9	5821	9	Y	5292	5292 0		-0-
06	276090 X	97409	-0-	-178681	-0-	93902 181 1989 96 2631	3 1 9 1 9	3507	9	Y	3188	3188 0		-0-
*07	201438 X	88884	-0-	-112554	-0-	181 1989 96 2631	1 9 1 9	86714	3	Y	1808	1564 0	201 1	43
08	189534 X	61595	-0-	-127939	-0-	1989 96 2631	9 1 9	58868	3	Y	2392	2188 0	170 1	77
SOCO ATX LLC DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 100095 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266														
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EVX OPERATING LLC CUERO SWD WELL #: 101131 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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							
BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444																	
STEFANIE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 263763		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12850		PERF.13174 - 17230							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796 1	111 9	337	3	N	101	183	1			94	
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	751 1	169 9	432	3	N	154	182	1			66	
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	745 1	149 9	505	3	N	135	3	1			198	
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	703 1	94 9	327	3	N	85	181	1			102	
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	737 1	124 9	374	3	N	113	2	1			213	
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	728 1	88 9	236	3	N	80	163	1			130	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333															
MARALDO A403				WELL #:		1		RRCID -> 250474		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 13102		PERF.13554 - 16380					
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:		1		RRCID -> 259552		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 13190		PERF.13470 - 17241					
*01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1148 1	1200 9	2556	3	N	1091	717	1			409	
*02	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1058 1	1033 9	2811	3	N	939	921	1			427	
*03	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	913 1	1100 9	5104	3	N	1000	898	1			529	
*04	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	981 1	1011 9	4384	3	N	919	749	1			699	
*05	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1230 1	1198 9	5098	3	N	1089	1117	1			671	
*06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430 1	380 9	1691	3	N	345	735	1			281	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281	
08	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1070 1	1521 9	8818	3	N	1383	1112	1			552	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500 109333																							
HAMILTON TRUST UNIT B														WELL #: 1		RRCID -> 260706		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 13003		PERF.13480 - 17106	
M	ALLOW CODE	GAS 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	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																
*07	1860 N	640	-0-	-1220	-0-	60	1	562	3	N	16					159							
						18	9																
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1267	1	502	3	N	45					204							
						50	9																
HAMILTON TRUST UNIT C														WELL #: 1		RRCID -> 261182		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 13332		PERF.13186 - 17752	
*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							
*07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1114	3	304	9	N	276					514							
08	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2400	3	485	9	N	441	554	1			401							
HAMILTON TRUST UNIT D														WELL #: 1		RRCID -> 263687		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 13206		PERF.13799 - 17733	
*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							
*07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1355	3	246	9	N	224					510							
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	794	3	152	9	N	138	185	1			463							
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-							
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
D BAKER UNIT A														WELL #: 1		RRCID -> 264000		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13141		PERF.13245 - 17539	
*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							
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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																		
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781																		
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	* AMT	* CODE	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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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					
*01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	-0-		208	1	624	3	N	103	190	1			132
								113	9									
02	1596 X	237	-0-	-1359	-0-	-0-		198	1	39	9	N	35					167
*03	1829 X	1764	-0-	-65	-0-	-0-		328	1	1223	3	N	194	189	1			172
								213	9									
*04	1770 X	978	-0-	-792	-0-	-0-		339	1	511	3	N	116					288
								128	9									
*05	1829 X	1636	-0-	-193	-0-	-0-		356	1	1112	3	N	153	187	1			254
								168	9									
*06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	-0-		307	1	2060	3	N	169	184	1			239
								186	9									
*07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-		333	1	1590	3	N	99					338
								109	9									
08	1643 N	1010	-0-	-633	-0-	-0-		222	1	678	3	N	100					438
								110	9									

WILD UNIT A					WELL #:	1	RRCID -> 264715	COMPL. DATE 03/13/2012			TOTAL	DEPTH 13402	PERF.14073 - 18192					
*01	620 N	158	-0-	-462	-0-	-0-		158	1			N	-0-					184
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-	-0-						N	-0-					184
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-						N	-0-					184
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						N	-0-					184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
08	0 N	-0-	-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-	-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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUTLER UNIT D					WELL #:	1	RRCID -> 265330	COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL	DEPTH 13487	PERF.13728 - 18482					
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
KOLODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200																	
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	4185 X	1329	-0-	-2856	-0-		307 1	498 9	524 3	N		453	354 1				111
02	3780 X	532	-0-	-3248	-0-		275 1		257 9	N		234	181 1				164
*03	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-		293 1		6143 3	N		199	182 1				181
							219 9										
04	2640 X	364	-0-	-2276	-0-		254 1		110 9	N		100	178 1				103
05	2728 X	232	-0-	-2496	-0-		232 1			N		-0-					103
*06	4050 X	222	-0-	-3828	-0-		222 1			N		-0-					103
*07	4185 X	48	-0-	-4137	-0-		48 1			N		-0-					103
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N		2					105
J. WALLIS UNIT A					WELL #: 1	RRCID -> 266268	COMPL. DATE 06/12/2012				TOTAL DEPTH 13656	PERF.14085 - 19096					
*01	2666 N	2112	-0-	-554	-0-		951 1	239 9	922 3	N		217					417
*02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		900 1	217 9	685 3	N		197	189 1				425
*03	2449 N	1594	-0-	-855	-0-		1169 1	144 9	281 3	N		131	190 1				366
*04	2040 N	1507	-0-	-533	-0-		1109 1	198 9	200 3	N		180	179 1				367
05	1984 N	1426	-0-	-558	-0-		1220 1		206 9	N		187	186 1				368
*06	1530 N	1287	-0-	-243	-0-		1092 1		195 9	N		177	187 1				358
*07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		1062 1		856 3	N		166	174 1				350
							183 9										
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		1115 1	149 9	895 3	N		135	186 1				299
R. BORCHARDT UNIT B					WELL #: 1	RRCID -> 266269	COMPL. DATE 07/23/2016				TOTAL DEPTH 13103	PERF.13377 - 17570					
*01	4340 X	114	-0-	-4226	-0-		114 1			N		-0-					-0-
*02	3920 X	443	-0-	-3477	-0-		27 1	70 9	346 3	N		64	64 0				-0-
							5 1		3508 3	N		1158	1158 0				-0-
							1274 9										
*04	4200 X	3490	-0-	-710	-0-		1 1		2742 3	N		679	679 0				-0-
							747 9										
*05	4185 X	601	-0-	-3584	-0-		168 1		322 3	N		101	101 0				-0-
							111 9										
*06	4200 X	2385	-0-	-1815	-0-		4 1		1971 3	N		373	373 0				-0-
							410 9										
*07	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-		58 1		3816 3	N		896	896 0				-0-
							986 9										
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-		119 1	910 9	3608 3	N		827	827 0				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HOOKS GAS UNIT 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
*01	589 N	519	-0-	-70	-0-	419	1	100	9	N	91		423
02	588 N	507	-0-	-81	-0-	435	1	72	9	N	65		488
*03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	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
*07	744 N	491	-0-	-253	-0-	432	1	59	9	N	54	184 1	175
08	620 N	533	-0-	-87	-0-	429	1	56	3	N	44		219
						48	9						
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556													
*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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
08	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													
*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						
*07	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	2177	3	N	132	132 0	-0-
						145	9						
08	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2117	3	N	25	25 0	-0-
						28	9						
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 13499 PERF.12320 - 18304													
*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						
*07	19747 X	18151	-0-	-1596	-0-	4	1	16733	3	N	1285	1285 0	-0-
						1414	9						
08	19747 X	15979	-0-	-3768	-0-	35	1	14732	3	N	1102	1102 0	-0-
						1212	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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			293
							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									
*07	8587 X	7388	-0-	-1199	-0-		663	1	5432	3	N	1175	1391	1			193
							1293	9									
08	8587 X	7389	-0-	-1198	-0-		589	1	5708	3	N	993	924	1			262
							1092	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026																	
*01	2356 N	1502	-0-	-854	-0-		789	1	170	3	N	494	377	1			321
							543	9									
*02	1484 N	1373	-0-	-111	-0-		618	1	316	3	N	399	359	1			361
							439	9									
*03	2015 N	1938	-0-	-77	-0-		757	1	592	3	N	535	375	1			521
							589	9									
*04	1440 N	1337	-0-	-103	-0-		712	1	156	3	N	426	561	1			386
							469	9									
05	1519 N	988	-0-	-531	-0-		570	1	418	9	N	380	371	1			395
*06	1890 N	945	-0-	-945	-0-		641	1	304	9	N	276	187	1			484
*07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		683	1	176	3	N	567	717	1			334
							624	9									
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		685	1	257	3	N	418	373	1			379
							460	9									

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
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					114
08	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																	
*01	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-		216	1	2638	3	N	308	308	0			-0-
							339	9									
*02	132 X	132	-0-	-0-	-0-		132	3			N	-0-					-0-
*03	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-		13112	3	1279	9	N	1163	1163	0			-0-
*04	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-		8384	3	895	9	N	814	814	0			-0-
*05	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-		8901	3	972	9	N	884	884	0			-0-
*06	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-		9331	3	919	9	N	835	835	0			-0-
*07	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-		8678	3	949	9	N	863	863	0			-0-
08	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-		1673	3	195	9	N	177	177	0			-0-

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	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	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-
*07	6324 X	4728	-0-	-1596	-0-	3789	3	939	9	N	854	854	0	-0-
08	6324 X	1682	-0-	-4642	-0-	1282	3	400	9	N	364	364	0	-0-
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-	373	3	97	9	N	-0-			-0-
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	6	3	14	9	N	88	88	0	-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	13	13	0	-0-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	81	9				74	74	0	-0-
						296	3	75	9	N	68	68	0	-0-
*05	496 N	371	-0-	-125	-0-	6	3	11	9	N	10	10	0	-0-
*06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	125	3	N	-0-			-0-
*07	434 N	126	-0-	-308	-0-	272	3	74	9	N	67	67	0	-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-									
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
*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							
*07	527 N	204	-0-	-323	-0-	8	1	126	3	N	64	64	0	-0-
						70	9							
08	372 N	72	-0-	-300	-0-	66	3	6	9	N	5	5	0	-0-
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612														
*01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	470	1	2648	3	N	414	193	1	420
						455	9							
*02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	191	1	752	3	N	95	190	1	325
						105	9							
*03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	456	1	2061	3	N	382	363	1	344
						420	9							
*04	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	490	1	4088	3	N	633	751	1	226
						696	9							
*05	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	332	1	5626	3	N	635	561	1	300
						699	9							
*06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	564	1	2648	3	N	381	361	1	320
						419	9							
*07	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	539	1	1023	3	N	173	187	1	306
						190	9							
08	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	1			N	-0-	186	1	120

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//		109333													
JANSKY UNIT B				WELL #:		1	RRCID -> 266817		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13362		PERF.13542 - 18977						
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				AMT	CODE	AMT	CODE
*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-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
N STEINMANN UNIT B				WELL #:		1	RRCID -> 266818		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13616 - 16751						
*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-
*07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
FRANZ UNIT A				WELL #:		2	RRCID -> 266835		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 13361		PERF.13544 - 17911						
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					144
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					144
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					144
MOTL UNIT A				WELL #:		2	RRCID -> 266843		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 13281		PERF.13600 - 16654						
*01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					151
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					151
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					151
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					151
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					151
*06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					151
*07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					151
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					151
HOOKS NO. 4				WELL #:		4	RRCID -> 266867		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 13035		PERF.13320 - 17307						
*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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					145
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					145

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278														
*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-
*07	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	4747	3	1870	9	N	1700	1699	0	-0-
08	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3424	3	558	9	N	507	507	0	-0-

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	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	1935	1	760	9	N	691	700	1	590
*06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	2405	1	49	3	N	1190	1285	1	495
						1309	9							
*07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	2272	1	65	3	N	712	743	1	462
						783	9						2	8
08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2235	1	725	9	N	659	370	1	751

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
*07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-			248
08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-			248

HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185														
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
08	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 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	413 X	413	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3	11	9	N	10	10	0		-0-
*04	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	740	3	15	9	N	14	14	0		-0-
*05	436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	431	3	N	4	4	0		-0-
							4	9								
*06	129 X	129	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	26	3	N	12	12	0		-0-
							13	9								
*07	192 X	192	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1	3	N	21	21	0		-0-
							23	9								
08	242 X	242	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	15	9	N	14	14	0		-0-
JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560																
*01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	3289	3	N	730	730	0		-0-
							803	9								
*02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	764	1	2322	3	N	573	573	0		-0-
							630	9								
*03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	2431	3	N	596	596	0		-0-
							656	9								
*04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	1	1000	3	N	521	521	0		-0-
							573	9								
*05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	2157	3	N	488	488	0		-0-
							537	9								
*06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	2235	3	N	484	484	0		-0-
							532	9								
*07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	3295	3	N	603	603	0		-0-
							663	9								
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	3264	3	N	627	627	0		-0-
							690	9								
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813																
*01	899 N	774	-0-	-125	-0-	-0-	597	1	177	9	N	161				311
02	840 N	643	-0-	-197	-0-	-0-	486	1	157	9	N	143	189	1		265
03	806 N	733	-0-	-73	-0-	-0-	557	1	176	9	N	160	189	1		236
*04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	1679	3	N	131	189	1		178
							144	9								
*05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	1014	3	N	54				232
							59	9								
*06	720 N	469	-0-	-251	-0-	-0-	469	1			N	-0-				232
*07	2418 N	1687	-0-	-731	-0-	-0-	379	1	1199	3	N	99				331
							109	9								
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	772	1	1657	3	N	111	365	1		77
							122	9								
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-					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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	4890 3	290 9	N		264	264 0	-0-
*02	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5458 3	42 9	N		38	38 0	-0-
*03	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6217 3	336 9	N		305	305 0	-0-
*04	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5321 3	275 9	N		250	250 0	-0-
*05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3733 3	300 9	N		273	273 0	-0-
*06	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	5885 3	226 9	N		205	205 0	-0-
*07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3605 3	136 9	N		124	124 0	-0-
08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3214 3	226 9	N		205	205 0	-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262												
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572												
*01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	29 1	278 3	N		198	198 0	-0-
						218 9						
*02	751 X	751	-0-	-0-	-0-	27 1	512 3	N		193	193 0	-0-
						212 9						
*03	968 X	968	-0-	-0-	-0-	25 1	730 3	N		194	194 0	-0-
						213 9						
*04	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	19 1	1022 3	N		193	193 0	-0-
						212 9						
*05	944 X	944	-0-	-0-	-0-	53 1	692 3	N		181	181 0	-0-
						199 9						
*06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	22 1	219 3	N		84	84 0	-0-
						92 9						
*07	618 X	618	-0-	-0-	-0-	46 1	408 3	N		149	149 0	-0-
						164 9						
08	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	63 1	974 3	N		208	208 0	-0-
						229 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	32	1	2363	3	N	634	634 0	-0-	
						697	9							
*02	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	3	N	452	452 0	-0-	
						497	9							
*03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	53	1	2409	3	N	547	547 0	-0-	
						602	9							
*04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	76	1	2008	3	N	547	547 0	-0-	
						602	9							
*05	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1249	3	470	9	N	427	427 0	-0-	
*06	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1478	3	351	9	N	319	319 0	-0-	
*07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	4	1	2181	3	N	573	573 0	-0-	
						630	9							
08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1223	3	373	9	N	339	339 0	-0-	
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-				N	-0-			44	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18324														
*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-	
*07	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	18766	3	2400	9	N	2182	2182 0	-0-	
08	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	11294	3	1658	9	N	1507	1507 0	-0-	
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223														
*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-	
*07	1581 N	793	-0-	-788	-0-	793	3			N	-0-		-0-	
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1731	3	4	9	N	4	4 0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
KOLODZIEJCZYK UNIT A										WELL #: 2		RRCID -> 270217		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13900 - 19389	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
08	14B2 EXT	-0-	-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-	-0-						N	-0-					103	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
*04	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102		73	3	29	9	N	26					129	
05	14B2 EXT	59	-0-	59	161	161		59	1			N	-0-					129	
*06	T. A.	323	-0-	323	484	484		323	1			N	-0-					129	
*07	484 X	-0-	-0-	-484	-0-	-0-						N	-0-					129	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					130	
SAUNDERS UNIT A										WELL #: 2		RRCID -> 270236		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13416		PERF.13479 - 18620	
*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-	
*07	248 N	32	-0-	-216	-0-	2	3	30	9	N	27	27	0					-0-	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	3	100	9	N	91	91	0					-0-	
HAMILTON TRUST A-405										WELL #: 2		RRCID -> 270246		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 13018		PERF.13370 - 18293	
*01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	384	1	783	3	N	19							344	
						21	9												
*02	728 N	521	-0-	-207	-0-	353	1	168	3	N	-0-							344	
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	317	1	856	3	N	-0-							344	
*04	780 N	391	-0-	-389	-0-	368	1	23	3	N	-0-							344	
05	589 N	472	-0-	-117	-0-	469	1	3	9	N	3							347	
*06	780 N	336	-0-	-444	-0-	336	1			N	-0-							347	
*07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	565	1	822	3	N	-0-							347	
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	396	1	863	3	N	-0-							347	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT D														
WELL #: 2										RRCID -> 270249		COMPL. DATE 02/16/2014		
										TOTAL DEPTH 13071		PERF.13574 - 18548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*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							
*07	713 N	653	-0-	-60	-0-	406	1	161	3	N	78			463
						86	9							
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	678	1	68	9	N	62			525

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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

S. WALLIS UNIT A										WELL #: 3		RRCID -> 270872		
												COMPL. DATE 06/25/2013		
										TOTAL DEPTH 13192		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	3875 X	3349	-0-	-526	-0-	672 1	2284 3	N	357	382 1				190
*02	3500 X	2817	-0-	-683	-0-	393 9	2057 3	N	264					454
*03	3875 X	1322	-0-	-2553	-0-	470 1	974 3	N	117	375 1				196
*04	3600 X	583	-0-	-3017	-0-	290 9	509 3	N	36					232
*05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	219 1	3910 3	N	516	565 1				183
*06	3240 X	3123	-0-	-117	-0-	129 9								
*07	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	34 1	384 9	N	349	186 1				346
*08	4154 X	2540	-0-	-1614	-0-	40 9	381 9	N	346	368 1				324
						305 1	372 9	N	338	352 1				310
						568 9								
						2739 3								
						2997 3								
						2168 3								
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695														
*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
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	511 1	63 9	N	57					141
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 1		N	-0-					141
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
*01	5766 X	1367	-0-	-4399	-0-	216 1	945 3	N	187	185 1				380
*02	5208 X	1511	-0-	-3697	-0-	206 9	1176 3	N	213					593
03	5766 X	85	-0-	-5681	-0-	101 1								
*04	5580 X	1610	-0-	-3970	-0-	234 9	1356 3	N	230	190 1				403
*05	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	85 1								633
*06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	1 1	6316 3	N	954	1112 1				475
*07	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	253 9	4173 3	N	636	727 1				384
08	5766 X	4820	-0-	-946	-0-	169 1	3791 3	N	549	361 1				572
						1049 9								
						279 1								
						700 9								
						313 1								
						604 9								
						374 1								
						675 9								
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238														
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
07	5227 X	-0-	-0-	-5227	-0-			Y	-0-					199
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-					199
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572														
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
07	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-					4
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			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. (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			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121			
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258																	
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-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023																	
*01	1302 X	888	-0-	-414	-0-	866	1	22 9	N	20				309			
02	1176 X	792	-0-	-384	-0-	718	1	74 9	N	67				376			
03	1147 X	816	-0-	-331	-0-	810	1	6 9	N	5				381			
04	1110 X	802	-0-	-308	-0-	761	1	41 9	N	37				418			
*05	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	792	1	932 3	N	34	181	1		271			
						37 9											
*06	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	754	1	1337 3	N	-0-				271			
*07	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	724	1	2127 3	N	-0-				271			
08	3100 N	3413	-0-	313	313	746	1	2667 3	N	-0-				271			
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606																	
*01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	418	1	4435 3	N	978	1116	1		123			
						1076 9											
*02	5292 X	1824	-0-	-3468	-0-	331	1	1196 3	N	270	189	1		204			
						297 9											
*03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	693	1	4533 3	N	656	649	1		211			
						722 9											
*04	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	1150	1	5590 3	N	1161	1128	1		244			
						1277 9											
*05	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	1217	1	5339 3	N	1071	1090	1		225			
						1178 9											
*06	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	1252	1	4866 3	N	986	1097	1		114			
						1085 9											
*07	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	1103	1	4754 3	N	917	717	1		314			
						1009 9											
08	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	1107	1	4768 3	N	888	1081	1		121			
						977 9											
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	423 1	481 9	1140 3	N		437	438 0		20
*02	976 X	976	-0-	-0-	-0-	249 1	234 9	493 3	N		213	213 0		20
*03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	127 1	678 9	2963 3	N		616	616 0		20
*04	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	249 1	909 9	1757 3	N		826	826 0		20
*05	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	214 1	660 9	3904 3	N		600	600 0		20
*06	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	162 1	523 9	810 3	N		475	475 0		20
*07	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	128 1	374 9	1705 3	N		340	340 0		20
08	699 X	699	-0-	-0-	-0-	9 1	86 9	604 3	N		78	79 0		19
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
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			15
08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N		-0-			15
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012														
*01	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	111 1	1120 9	4803 3	N		1018	1018 0		-0-
*02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	19 1	695 9	2963 3	N		632	632 0		-0-
*03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	15 1	1290 9	3186 3	N		1173	1173 0		-0-
*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-
*07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	3377 3		928 9	N		844	844 0		-0-
08	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2099 3		344 9	N		313	313 0		-0-
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 12/16/2024 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13499 - 18690														
*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	11532 9	40761 3	N		10484	10484 0		-0-
*05	75305 X	75305	-0-	-0-	-0-	560 1	14643 9	60102 3	N		13312	13311 0	1 8	-0-
*06	50564 X	50564	-0-	-0-	-0-	568 1	8467 9	41529 3	N		7697	7697 0		-0-
*07	60755 X	60755	-0-	-0-	-0-	620 1	8620 9	51515 3	N		7836	7836 0		-0-
08	43820 X	43820	-0-	-0-	-0-	610 1	5990 9	37220 3	N		5445	5445 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
GOHLKE UNIT A																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 276287																		
COMPL. DATE 04/14/2015																		
TOTAL DEPTH 13740																		
PERF.13688 - 17874																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227 1	3430 3	9	N		350	332 1				124
								385 1	6674 3	9	N		801	731 1				194
*02	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	534 1	8121 3	9	N		858	918 1				134
								881 1	5855 3	9	N		572	550 1				156
*03	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1090 1	5611 3	9	N		535	569 1	1	8		121
								944 1										
*04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1072 1										
								629 1										
*05	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1124 1										
								589 1										
*06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	-0-				N		1	1 8				121
*07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-				N		2	2 8				121
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-				N		-0-					121
FRANZ UNIT A																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 276664																		
COMPL. DATE 01/17/2016																		
TOTAL DEPTH 13385																		
PERF.13519 - 18655																		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-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																		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	-0-	15 9		9	N		14					281
*02	224 N	132	-0-	-92	-0-	121 3	-0-	11 9		9	N		10					291
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		-0-				N		-0-					291
*04	360 N	6	-0-	-354	-0-	6 3	-0-				N		-0-					291
*05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 3	-0-				N		-0-					291
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	87 3	-0-	40 9		9	N		36	191 1				136
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	180 3	-0-	52 9		9	N		47					183
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	-0-				N		-0-					183
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	-0-	15 9		9	N		14					165
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 1	-0-				N		-0-					165
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	671 1	-0-				N		-0-					165
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	650 1	-0-	70 9		9	N		64					229
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	662 1	-0-	48 9		9	N		44					273
*06	660 N	622	-0-	-38	-0-	622 1	-0-				N		-0-					273
*07	744 N	629	-0-	-115	-0-	586 1	-0-	43 9		9	N		39					312
08	713 N	686	-0-	-27	-0-	642 1	-0-	44 9		9	N		40					352

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT D														
WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091														
M	ALLOW CODE	GAS 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	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	318	1	2573	3	N	360	373	1	243
						396	9							
*02	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3426	3	484	9	N	440			683
*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
*07	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1444	3	376	9	N	342	173	1	395
08	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1554	3	275	9	N	250	188	1	457
JANSKY UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462														
*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-
*07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	1	1	2147	3	N	632	632	0	-0-
						695	9							
08	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	1	1	1987	3	N	409	409	0	-0-
						450	9							
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	1	210	3	N	13			194
						14	9							
*02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	74	1	211	3	N	1			195
						1	9							
*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
*07	124 N	80	-0-	-44	-0-	74	1	6	9	N	5			204
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	16	1	9	9	N	8			212
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	1	2555	3	N	718	555	1	712
						790	9							
*02	5348 X	3802	-0-	-1546	-0-	302	1	2790	3	N	645	718	1	639
						710	9							
*03	5921 X	5326	-0-	-595	-0-	334	1	3889	3	N	1003	1066	1	576
						1103	9							
*04	5730 X	5713	-0-	-17	-0-	254	1	4375	3	N	985	923	1	638
						1084	9							
*05	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	308	1	4501	3	N	1023	917	1	744
						1125	9							
*06	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	287	1	4269	3	N	983	1116	1	611
						1081	9							
*07	5890 X	5167	-0-	-723	-0-	167	1	3953	3	N	952	1022	1	541
						1047	9							
08	5921 X	4934	-0-	-987	-0-	245	1	3724	3	N	877	728	1	690
						965	9							

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. (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	3224 X	2193	-0-	-1031	-0-	1	1	1693	3	N	454	449	0	-0-
						499	9						5	8
*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-
*07	3503 X	3354	-0-	-149	-0-	2797	3	557	9	N	506	499	0	-0-
08	3503 X	3031	-0-	-472	-0-	2527	3	504	9	N	458	456	0	-0-
													7	8
													2	8
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621														
*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							
*07	6820 X	6003	-0-	-817	-0-	643	1	4219	3	N	1037	929	1	282
						1141	9							
08	6820 X	6207	-0-	-613	-0-	682	1	4388	3	N	1034	1107	1	209
						1137	9							
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398														
*01	4960 X	101	-0-	-4859	-0-	101	1			N	-0-			184
*02	4480 X	7	-0-	-4473	-0-	7	3			N	-0-			184
*03	2759 X	55	-0-	-2704	-0-	6	1	49	3	N	-0-			184
*04	210 X	161	-0-	-49	-0-	32	1	129	3	N	-0-			184
*05	93 X	42	-0-	-51	-0-	36	1	6	3	N	-0-			184
*06	90 X	35	-0-	-55	-0-	35	1			N	-0-			184
*07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			184
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	60	187	1	57
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446														
*01	3720 X	303	-0-	-3417	-0-	301	1	2	9	N	2			195
02	3360 X	328	-0-	-3032	-0-	327	1	1	9	N	1			196
03	1488 X	231	-0-	-1257	-0-	231	1			N	-0-			196
04	600 X	378	-0-	-222	-0-	378	1			N	-0-			196
05	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-			196
*06	360 X	138	-0-	-222	-0-	138	1			N	-0-			196
*07	403 X	132	-0-	-271	-0-	132	1			N	-0-			196
08	403 X	374	-0-	-29	-0-	374	1			N	-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	N	112	186	1	207
02	1120 N	1049	-0-	-71	-0-	988	1	61	9	N	55			262
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1180	1	78	9	N	71	195	1	138
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1219	1	381	9	N	346	378	1	106
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1215	1	158	9	N	144			250
*06	1230 N	1022	-0-	-208	-0-	926	1	96	9	N	87	188	1	149
*07	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	927	1	109	9	N	99			248
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	901	1	153	9	N	139	182	1	205

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*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								
*07	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2282 3	499 9		N	454	337 1			369
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2464 3	509 9		N	463	555 1			277
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650														
*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-
*07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	3271 3	810 9		N	736	736 0			-0-
08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				N	-0-				-0-
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								
*07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	305 1	839 3		N	155	178 1			260
						171 9								
08	3100 N	11226	-0-	8126	8126	14 1	9958 3		N	1140	921 1			479
						1254 9								
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576														
*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								
*07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	396 1	2298 3		N	346	185 1			804
						381 9								
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	892 1	2514 3		N	312	553 1			563
						343 9								

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 #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516															
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-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															
*01	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	-0-	2545	1	1475	3	Y	1887	1310	1	738
							2076	9							
*02	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	1	1614	3	Y	946	1127	1	557
							1041	9							
*03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	1	1871	3	Y	821	740	1	638
							903	9							
*04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	1	1567	3	Y	1142	923	1	857
							1256	9							
*05	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	1	2107	3	Y	1185	1326	1	716
							1304	9							
*06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	1	1734	3	Y	1110	1096	1	730
							1221	9							
*07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	1	1863	3	Y	1134	1075	1	789
							1247	9							
08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	1	1341	3	Y	1023	915	1	897
							1125	9							
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630															
*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-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-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-	-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-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13366 - 19426															
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333														
HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:	7	RRCID -> 280856		COMPL. DATE 11/15/2020		TOTAL	DEPTH 13099	PERF.13138	- 19281						
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-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-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-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					
*01	10602	X	8289	-0-	-2313	-0-	-0-	6698	3	1591	9	N	1446		1446	0			-0-
*02	9548	X	8693	-0-	-855	-0-	-0-	6919	3	1774	9	N	1613		1613	0			-0-
*03	10571	X	8954	-0-	-1617	-0-	-0-	7239	3	1715	9	N	1559		1559	0			-0-
*04	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	-0-	7451	3	1854	9	N	1685		1685	0			-0-
*05	9610	X	8233	-0-	-1377	-0-	-0-	6793	3	1440	9	N	1309		1309	0			-0-
*06	9300	X	5619	-0-	-3681	-0-	-0-	4597	3	1022	9	N	929		929	0			-0-
*07	9610	X	9431	-0-	-179	-0-	-0-	7533	3	1898	9	N	1725		1725	0			-0-
08	9610	X	4496	-0-	-5114	-0-	-0-	3714	3	782	9	N	711		711	0			-0-
BARGMANN TRUST UNIT B					WELL #:	20	RRCID -> 282438		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL	DEPTH 13103	PERF.13216	- 17893					
*01	310	N	92	-0-	-218	-0-	-0-	56	3	36	9	N	33		33	0			56
*02	252	N	153	-0-	-99	-0-	-0-	58	3	95	9	N	86		86	0			56
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3	66	9	N	60		60	0			56
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3	26	9	N	24		24	0			56
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3	134	9	N	122		122	0			56
*06	510	N	486	-0-	-24	-0-	-0-	419	3	67	9	N	61		61	0			56
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3	75	9	N	68		68	0			56
08	527	N	213	-0-	-314	-0-	-0-	192	3	21	9	N	19		19	0			56
BARGMANN TRUST UNIT B					WELL #:	15	RRCID -> 282461		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL	DEPTH 12965	PERF.13278	- 17431					
*01	8153	X	7859	-0-	-294	-0-	-0-	705	1	6087	3	N	970		963	0			9
								1067	9										
*02	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	-0-	582	1	5919	3	N	1182		1182	0			9
								1300	9										
*03	7533	X	7241	-0-	-292	-0-	-0-	632	1	5480	3	N	1026		1026	0			9
								1129	9										
*04	7620	X	6996	-0-	-624	-0-	-0-	602	1	5233	3	N	1055		1055	0			9
								1161	9										
*05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	7272	3	N	1167		1167	0			9
								1284	9										
*06	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	-0-	549	1	7332	3	N	1048		1048	0			9
								1153	9										
*07	8649	X	7310	-0-	-1339	-0-	-0-	530	1	6107	3	N	612		612	0			9
								673	9										
08	8804	X	1565	-0-	-7239	-0-	-0-	158	1	1187	3	N	200		201	0			8
								220	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333 BARGMANN TRUST UNIT B														WELL #: 4		RRCID -> 282675		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 13111		PERF.13218 - 17764	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499																		
M 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	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				
*07	341 N	302	-0-	-39	-0-	281	3	21	9	N	19	19	0	11				
08	403 N	283	-0-	-120	-0-	249	3	34	9	N	31	31	0	11				
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115																		
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-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
08	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																		
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-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
08	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																		
*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				
*07	651 N	256	-0-	-395	-0-	85	3	171	9	Y	155	153	0	4				
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	4	0	-0-				
STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119																		
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-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	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																		
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-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	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	12/27/2024	TOTAL	DEPTH	13407	PERF.	13270	-	21039			
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	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-							N	-0-					-0-	
02	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-							N	-0-					-0-	
03	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-							N	-0-					-0-	
*04	67358 X	67358	-0-	-0-	-0-			54154	3	13204	9	N	12004	12004	0			-0-	
*05	102305 X	102305	-0-	-0-	-0-			84338	3	17967	9	N	16334	16328	0	6	8	-0-	
*06	52585 X	52585	-0-	-0-	-0-			43377	3	9208	9	N	8371	8313	0	58	1	-0-	
*07	65812 X	65812	-0-	-0-	-0-			53840	3	11972	9	N	10884	10882	0	2	8	-0-	
08	55916 X	55916	-0-	-0-	-0-			48962	3	6954	9	N	6322	6322	0			-0-	
HOOKS NO. 2				WELL #:	208	RRCID ->	284240	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.	13125	-	18345			
*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-	-0-	-11250	-0-							Y	-0-	8	0			-0-	
05	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-							Y	3	3	8			-0-	
*06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-							Y	-0-					-0-	
*07	5735 X	1648	-0-	-4087	-0-			1318	3	330	9	Y	300	292	0	6	8	2	
08	5735 X	4849	-0-	-886	-0-			3262	3	1587	9	Y	1443	1435	0			10	
HOOKS NO. 2				WELL #:	209	RRCID ->	284241	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL	DEPTH	12958	PERF.	13258	-	18589			
*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	
*07	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-			7125	3	2164	9	Y	1967	1962	0			14	
08	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-			7028	3	1631	9	Y	1483	1487	0			10	
HOOKS NO. 2				WELL #:	212	RRCID ->	284277	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL	DEPTH	12949	PERF.	13182	-	18641			
*01	9114 X	6236	-0-	-2878	-0-			2	1	4856	3	Y	1253	1253	0			5	
								1378	9										
*02	8232 X	4706	-0-	-3526	-0-			3720	3	986	9	Y	896	896	0			5	
*03	9114 X	4359	-0-	-4755	-0-			3440	3	919	9	Y	835	836	0			4	
*04	8460 X	8222	-0-	-238	-0-			6701	3	1521	9	Y	1383	1381	0			6	
*05	8060 X	7284	-0-	-776	-0-			5879	3	1405	9	Y	1277	1277	0			6	
*06	6030 X	558	-0-	-5472	-0-			491	3	67	9	Y	61	66	0			1	
*07	8494 X	5525	-0-	-2969	-0-			4063	3	1462	9	Y	1329	1320	0			10	
08	8494 X	4780	-0-	-3714	-0-			3831	3	949	9	Y	863	867	0			6	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS NO. 2 WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8928 X	5149	-0-	-3779	-0-	1 626	1 9	4522	3	Y	569	571 0		2
*02	7784 X	530	-0-	-7254	-0-	428	3	102	9	Y	93	94 0		1
*03	8618 X	7250	-0-	-1368	-0-	6243	3	1007	9	Y	915	912 0		4
*04	7950 X	5309	-0-	-2641	-0-	4451	3	858	9	Y	780	781 0		3
*05	5766 X	783	-0-	-4983	-0-	631	3	152	9	Y	138	140 0		1
*06	7020 X	2606	-0-	-4414	-0-	2266	3	340	9	Y	309	306 0		4
*07	7254 X	3920	-0-	-3334	-0-	3370	3	550	9	Y	500	500 0		4
08	7254 X	4804	-0-	-2450	-0-	4146	3	658	9	Y	598	598 0		4
HOOKS NO. 2 WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417														
*01	6665 X	5316	-0-	-1349	-0-	1 736	1 9	4579	3	Y	669	669 0		3
*02	6020 X	3255	-0-	-2765	-0-	2717	3	538	9	Y	489	489 0		3
*03	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	5379	3	758	9	Y	689	689 0		3
*04	5610 X	4550	-0-	-1060	-0-	3872	3	678	9	Y	616	616 0		3
*05	5301 X	4714	-0-	-587	-0-	4032	3	682	9	Y	620	620 0		3
*06	5940 X	3254	-0-	-2686	-0-	2843	3	411	9	Y	374	372 0		5
*07	6138 X	4155	-0-	-1983	-0-	3620	3	535	9	Y	486	488 0		3
08	6138 X	2371	-0-	-3767	-0-	2004	3	367	9	Y	334	335 0		2
P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735														
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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														
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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														
*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-
*07	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	10925	3	908	9	Y	825	825 0		-0-
08	19661 X	19661	-0-	-0-	-0-	18200	3	1461	9	Y	1328	1328 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-	
*07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4369	3	169	9	Y	154	154	0	-0-	
*08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3085	3	80	9	Y	73	73	0	-0-	
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039															
*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-	
*07	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4539	3	453	9	Y	412	412	0	-0-	
*08	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	8988	3	563	9	Y	512	512	0	-0-	
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13206 - 21227															
*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	133807 X	133807	-0-	-0-	-0-	109692	3	24115	9	N	21923	21834	0	-0-	
*07	168331 X	168331	-0-	-0-	-0-	137476	3	30855	9	N	28050	28050	0	-0-	
*08	155502 X	155502	-0-	-0-	-0-	130661	3	24841	9	N	22583	22583	0	-0-	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007															
*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-	
*07	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	8994	3	2236	9	N	2033	2033	0	-0-	
*08	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	9199	3	2455	9	N	2232	2232	0	-0-	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879															
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-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	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															
*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-	
*07	20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	16818	3	3369	9	N	3063	3063	0	-0-	
*08	17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	15103	3	2752	9	N	2502	2502	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085																	
M	ALLOW	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
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104																	
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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																	
*01	2325 X	253	-0-	-2072	-0-	12	1	112	3	N	117	117	0				-0-
						129	9										
02	2100 X	1529	-0-	-571	-0-	169	3	1360	9	N	1236	1236	0				-0-
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	1	31	3	N	34	34	0				-0-
						37	9										
*07	1550 N	569	-0-	-981	-0-	33	3	536	9	N	487	487	0				-0-
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	2	2	0				-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847																	
*01	17701 X	3106	-0-	-14595	-0-	286	1	2402	3	N	380	380	0				-0-
						418	9										
*02	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	265	1	15424	3	N	2069	2069	0				-0-
						2276	9										
*03	17453 X	17027	-0-	-426	-0-	250	1	15142	3	N	1486	1486	0				-0-
						1635	9										
*04	15350 X	15350	-0-	-0-	-0-	273	1	13749	3	N	1207	1207	0				-0-
						1328	9										
*05	19902 X	13817	-0-	-6085	-0-	748	1	11785	3	N	1167	1167	0				-0-
						1284	9										
*06	19260 X	9812	-0-	-9448	-0-	401	1	8234	3	N	1070	1070	0				-0-
						1177	9										
*07	19902 X	10360	-0-	-9542	-0-	404	1	8857	3	N	999	999	0				-0-
						1099	9										
08	17019 X	10477	-0-	-6542	-0-	375	1	8508	3	N	1449	1449	0				-0-
						1594	9										
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864																	
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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	ALLOW	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	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-
*07	317 N	317	-0-	-0-	-0-		19 3	298 9		N	271	271 0		-0-
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-		105 1	2384 3		N	303	303 0		-0-
							333 9							
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-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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	1	1 8		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3100 N	18394	-0-	15294	15294		634 1	14406 3		N	3049	3049 0		-0-
							3354 9							
ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253														
*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-
*07	21443 X	21443	-0-	-0-	-0-		17985 3	3458 9		N	3144	3144 0		-0-
08	19774 X	19774	-0-	-0-	-0-		16521 3	3253 9		N	2957	2957 0		-0-
ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150														
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	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
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
*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-
*07	24614 X	19744	-0-	-4870	-0-	17177	3	2567	9	N	2334	2334	0	-0-
08	23622 X	15545	-0-	-8077	-0-	13402	3	2143	9	N	1948	1948	0	-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW B				WELL #:	1	RRCID ->	288430	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	13641	PERF.	13410 - 21928
*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-
*07	21731 X	43	-0-	-21688	-0-	3	3	40	9	N	36	36	0	-0-
08	21731 X	236	-0-	-21495	-0-	17	3	219	9	N	199	199	0	-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW C				WELL #:	1	RRCID ->	288431	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	13718	PERF.	13572 - 22234
*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-
*07	43648 X	34630	-0-	-9018	-0-	30843	3	3787	9	N	3443	3443	0	-0-
08	43648 X	34587	-0-	-9061	-0-	30862	3	3725	9	N	3386	3386	0	-0-

SAUNDERS UNIT A				WELL #:	7	RRCID ->	288630	COMPL. DATE	12/18/2019	TOTAL	DEPTH	13278	PERF.	13476 - 19121
*01	9269 X	6645	-0-	-2624	-0-	5532	3	1113	9	N	1012	1012	0	-0-
*02	8372 X	5704	-0-	-2668	-0-	4934	3	770	9	N	700	700	0	-0-
*03	8463 X	6146	-0-	-2317	-0-	5636	3	510	9	N	464	464	0	-0-
*04	8190 X	5873	-0-	-2317	-0-	5013	3	860	9	N	782	782	0	-0-
*05	8463 X	6490	-0-	-1973	-0-	4986	3	1504	9	N	1367	1367	0	-0-
*06	6420 X	6390	-0-	-30	-0-	4707	3	1683	9	N	1530	1530	0	-0-
*07	6324 X	4736	-0-	-1588	-0-	3635	3	1101	9	N	1001	1001	0	-0-
08	6479 X	5757	-0-	-722	-0-	4878	3	879	9	N	799	799	0	-0-

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 A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885														
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	BALANCE
*01	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	66	1	10264	3	N	1243	1243	0	-0-
						1367	9							
*02	17640 X	10693	-0-	-6947	-0-	51	1	9600	3	N	947	947	0	-0-
						1042	9							
*03	12741 X	11270	-0-	-1471	-0-	65	1	9958	3	N	1134	1134	0	-0-
						1247	9							
*04	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	61	1	11298	3	N	1294	1294	0	-0-
						1423	9							
*05	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	7	1	11660	3	N	1253	1253	0	-0-
						1378	9							
*06	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	3	1	11294	3	N	1199	1199	0	-0-
						1319	9							
*07	13206 X	12063	-0-	-1143	-0-	10845	3	1218	9	N	1107	1107	0	-0-
08	13206 X	8290	-0-	-4916	-0-	3	1	7815	3	N	429	429	0	-0-
						472	9							
SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179														
*01	15562 X	14535	-0-	-1027	-0-	11147	3	3388	9	N	3080	3080	0	-0-
*02	14056 X	9904	-0-	-4152	-0-	7045	3	2859	9	N	2599	2599	0	-0-
*03	13423 X	6517	-0-	-6906	-0-	4722	3	1795	9	N	1632	1632	0	-0-
*04	14070 X	13509	-0-	-561	-0-	10241	3	3268	9	N	2971	2971	0	-0-
*05	15088 X	15088	-0-	-0-	-0-	12961	3	2127	9	N	1934	1934	0	-0-
*06	14070 X	1550	-0-	-12520	-0-	507	3	1043	9	N	948	948	0	-0-
*07	13950 X	12872	-0-	-1078	-0-	10297	3	2575	9	N	2341	2341	0	-0-
08	15097 X	10443	-0-	-4654	-0-	9094	3	1349	9	N	1226	1226	0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800														
*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-
*07	10850 X	6175	-0-	-4675	-0-	4970	3	1205	9	N	1095	1095	0	-0-
08	10850 X	9270	-0-	-1580	-0-	8365	3	905	9	N	823	823	0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350														
*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-
*07	3937 X	2367	-0-	-1570	-0-	2039	3	328	9	N	298	298	0	-0-
08	2852 X	2422	-0-	-430	-0-	2181	3	241	9	N	219	219	0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265														
*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-
*07	8432 X	5960	-0-	-2472	-0-	5034	3	926	9	N	842	842	0	-0-
08	8432 X	8413	-0-	-19	-0-	7939	3	474	9	N	431	431	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333												
SAUNDERS UNIT A				WELL #:	6	RRCID ->	288782	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL	DEPTH	13159	PERF.	13283	-	18957	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE	
*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-	
*07	11997 X	8308	-0-	-3689	-0-		6896 3		1412 9		N	1284		1284 0		-0-	
08	11470 X	9080	-0-	-2390	-0-		8306 3		774 9		N	704		704 0		-0-	
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B				WELL #:	1	RRCID ->	288914	COMPL. DATE	07/17/2020	TOTAL	DEPTH	13294	PERF.	12939	-	21335	
*01	20522 X	13762	-0-	-6760	-0-		78 1		12097 3		N	1443		1443 0		-0-	
							1587 9										
*02	15288 X	10590	-0-	-4698	-0-		50 1		9362 3		N	1071		1071 0		-0-	
							1178 9										
*03	17515 X	12465	-0-	-5050	-0-		72 1		10975 3		N	1289		1289 0		-0-	
							1418 9										
*04	16950 X	10266	-0-	-6684	-0-		48 1		8927 3		N	1174		1174 0		-0-	
							1291 9										
*05	17515 X	7254	-0-	-10261	-0-		4 1		6109 3		N	1037		1037 0		-0-	
							1141 9										
*06	13320 X	8678	-0-	-4642	-0-		2 1		7586 3		N	991		991 0		-0-	
							1090 9										
*07	12462 X	6854	-0-	-5608	-0-		5819 3		1035 9		N	941		941 0		-0-	
08	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-		4 1		12241 3		N	1160		1160 0		-0-	
							1276 9										
STANCHOS UNIT A				WELL #:	10	RRCID ->	288965	COMPL. DATE	09/14/2020	TOTAL	DEPTH	13384	PERF.	13200	-	17782	
*01	7905 X	3267	-0-	-4638	-0-		18 1		2780 3		N	426		426 0		-0-	
							469 9										
*02	7140 X	4899	-0-	-2241	-0-		22 1		4255 3		N	565		565 0		-0-	
							622 9										
*03	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-		46 1		7148 3		N	986		986 0		-0-	
							1085 9										
*04	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-		55 1		10285 3		N	1001		1001 0		-0-	
							1101 9										
*05	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-		7 1		10868 3		N	923		923 0		-0-	
							1015 9										
*06	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-		2 1		8905 3		N	845		845 0		-0-	
							930 9										
*07	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-		8514 3		954 9		N	867		867 0		-0-	
08	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-		3 1		8306 3		N	821		821 0		-0-	
							903 9										
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A				WELL #:	1	RRCID ->	289045	COMPL. DATE	07/14/2020	TOTAL	DEPTH	13462	PERF.	13309	-	22666	
*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										
*07	15593 X	6381	-0-	-9212	-0-		5462 3		919 9		N	835		835 0		-0-	
08	8990 X	5063	-0-	-3927	-0-		1 1		4120 3		N	856		856 0		-0-	
							942 9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491														
M	ALLOW CODE	GAS 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	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							
*07	11718 X	7160	-0-	-4558	-0-	5913	3	1247	9	N	1134	1134	0	-0-
08	11129 X	5996	-0-	-5133	-0-	2	1	4784	3	N	1100	1100	0	-0-
						1210	9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021														
*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-
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-
*06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			-0-
*07	5456 X	2088	-0-	-3368	-0-	16	1	1548	3	N	476	476	0	-0-
						524	9							
08	52500 X	52500	-0-	-0-	-0-	397	1	43525	3	N	7798	7798	0	-0-
						8578	9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263														
*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-
05	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-			-0-
*06	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-			-0-
*07	11160 X	11	-0-	-11149	-0-	11	3			N	-0-			-0-
08	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	26505 X	26130	-0-	-375	-0-	245 1	22879 3	3006 9	N		2733	2733 0			-0-
*02	23940 X	21770	-0-	-2170	-0-	217 1	19053 3	2500 9	N		2273	2273 0			-0-
*03	26505 X	9720	-0-	-16785	-0-	73 1	8447 3	1200 9	N		1091	1091 0			-0-
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-
*07	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-				N		3				-0-
08	9734 X	208	-0-	-9526	-0-	1 1	79 3	128 9	N		116	3 0	116 0		-0-
HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210															
*01	16864 X	13038	-0-	-3826	-0-	121 1	11327 3	1590 9	N		1445	1445 0			-0-
*02	13468 X	10844	-0-	-2624	-0-	108 1	9472 3	1264 9	N		1149	1149 0			-0-
*03	14911 X	10552	-0-	-4359	-0-	79 1	9138 3	1335 9	N		1214	1214 0			-0-
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-
*07	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-				N		7	7 0			-0-
08	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-				N		-0-				-0-
BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350															
*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-
*07	10385 X	6967	-0-	-3418	-0-	5582 3	1385 9		Y		1259	1259 0			-0-
08	7874 X	6722	-0-	-1152	-0-	5336 3	1386 9		Y		1260	1260 0			-0-
BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598															
*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-
*07	12896 X	12456	-0-	-440	-0-	10795 3	1661 9		Y		1510	1510 0			-0-
08	12896 X	12398	-0-	-498	-0-	10768 3	1630 9		Y		1482	1482 0			-0-
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503															
*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-
*07	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	9092 3	1464 9		Y		1331	1331 0			-0-
08	10447 X	9922	-0-	-525	-0-	8535 3	1387 9		Y		1261	1261 0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210														
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											
*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-
*07	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	8426	3	1662	9	Y	1511	1511	0	-0-
08	9734 X	9663	-0-	-71	-0-	8010	3	1653	9	Y	1503	1503	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363														
*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-
*07	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2276	3	316	9	N	287	287	0	-0-
08	4185 X	2149	-0-	-2036	-0-	1540	3	609	9	N	554	554	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161														
*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-
*07	22165 X	15433	-0-	-6732	-0-	14473	3	960	9	N	873	873	0	-0-
08	22165 X	12969	-0-	-9196	-0-	12034	3	935	9	N	850	850	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195														
*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-
*07	14973 X	8100	-0-	-6873	-0-	6362	3	1738	9	N	1580	1580	0	-0-
08	14973 X	9094	-0-	-5879	-0-	7820	3	1274	9	N	1158	1158	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478														
*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-
*07	10447 X	8359	-0-	-2088	-0-	7889	3	470	9	N	427	427	0	-0-
08	10447 X	4098	-0-	-6349	-0-	3877	3	221	9	N	201	201	0	-0-

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 F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208													
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	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-
*07	13330 X	9987	-0-	-3343	-0-	9180	3	807	9	N	734	734 0	-0-
08	13330 X	8086	-0-	-5244	-0-	7386	3	700	9	N	636	636 0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256													
*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-
*07	14229 X	5555	-0-	-8674	-0-	4619	3	936	9	N	851	851 0	-0-
08	14229 X	8314	-0-	-5915	-0-	7353	3	961	9	N	874	874 0	-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258													
*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	14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	11919	3	2547	9	N	2315	2315 0	-0-
*05	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	8596	3	2608	9	N	2371	2371 0	-0-
*06	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	6100	3	1642	9	N	1493	1493 0	-0-
*07	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	7555	3	1664	9	N	1513	1513 0	-0-
08	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	7309	3	1672	9	N	1520	1520 0	-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19950													
*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	134040 X	134040	-0-	-0-	-0-	114591	3	19449	9	N	17681	17676 0	-0-
*06	77843 X	77843	-0-	-0-	-0-	66781	3	11062	9	N	10056	10056 0	-0-
*07	73042 X	73042	-0-	-0-	-0-	62839	3	10203	9	N	9275	9274 0	-0-
08	64667 X	64667	-0-	-0-	-0-	55814	3	8853	9	N	8048	8048 0	-0-
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040													
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987													
*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-
*07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	1960	3	967	9	N	879	879 0	-0-
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	1654	3	1057	9	N	961	961 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-
*07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	2414	3	933	9	N	848	848	0		-0-
08	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	1193	3	1254	9	N	1140	1140	0		-0-
MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998															
*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-
*07	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	3901	3	941	9	N	855	855	0		-0-
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	2440	3	1026	9	N	933	933	0		-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 15 RRCID -> 291898 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13305 - 18918															
*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								
*07	32927 X	32927	-0-	-0-	-0-	1345	1	26662	3	N	4473	2105	0	2511 1	559
						4920	9								
08	29623 X	29623	-0-	-0-	-0-	1095	1	24377	3	N	3774	1991	0	1811 1	531
						4151	9								
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440															
*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-
*07	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	18099	3	4450	9	N	4045	4045	0		-0-
08	21950 X	21950	-0-	-0-	-0-	17653	3	4297	9	N	3906	3906	0		-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323															
*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-
*07	10850 X	8928	-0-	-1922	-0-	6838	3	2090	9	N	1900	1900	0		-0-
08	10726 X	8201	-0-	-2525	-0-	6317	3	1884	9	N	1713	1713	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														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 PROD	INJECT. (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	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-
*07	24620 X	24620	-0-	-0-	-0-	19672	3	4948	9	N	4498	4498	0		-0-
08	23340 X	23340	-0-	-0-	-0-	18854	3	4486	9	N	4078	4078	0		-0-
HILMER KOOPMANN A 274														WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A	
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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 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	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-			
*07	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	12032	3	1618	9	N	1471	1471	0	-0-			
08	13764 X	11240	-0-	-2524	-0-	10016	3	1224	9	N	1113	1113	0	-0-			
BUTLER A304-C USW A WELL #: 1										RRCID -> 294332		COMPL. DATE 10/09/2023		TOTAL DEPTH 13671		PERF.13373 - 23628	
*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-			
*07	43214 X	43214	-0-	-0-	-0-	38505	3	4709	9	N	4281	4281	0	-0-			
08	41851 X	41851	-0-	-0-	-0-	37263	3	4588	9	N	4171	4171	0	-0-			
BUTLER A304-C USW B WELL #: 1										RRCID -> 294333		COMPL. DATE 10/09/2023		TOTAL DEPTH 13758		PERF.13528 - 23495	
*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-			
*07	39522 X	39522	-0-	-0-	-0-	36545	3	2977	9	N	2706	2706	0	-0-			
08	42347 X	42347	-0-	-0-	-0-	39133	3	3214	9	N	2922	2922	0	-0-			
BRY-S-BUTLER A-C USW A WELL #: 1										RRCID -> 294450		COMPL. DATE 10/07/2023		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13523 - 23256	
*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-			
*07	55489 X	55489	-0-	-0-	-0-	51060	3	4429	9	N	4026	4026	0	-0-			
08	53284 X	53284	-0-	-0-	-0-	49052	3	4232	9	N	3847	3847	0	-0-			
HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1										RRCID -> 294469		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 13263		PERF.13132 - 20643	
*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-			
*07	25575 X	21535	-0-	-4040	-0-	17762	3	3773	9	N	3430	3430	0	-0-			
08	24924 X	21419	-0-	-3505	-0-	17687	3	3732	9	N	3393	3393	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 C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626																
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	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-
*07	13950 X	11025	-0-	-2925	-0-	9156	3	1869	9	N	1699	1699	0			-0-
08	13237 X	9749	-0-	-3488	-0-	8014	3	1735	9	N	1577	1577	0			-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611																
*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-
*07	22010 X	16545	-0-	-5465	-0-	13774	3	2771	9	N	2519	2519	0			-0-
08	21204 X	16464	-0-	-4740	-0-	13696	3	2768	9	N	2516	2516	0			-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464																
*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-
*07	19964 X	17920	-0-	-2044	-0-	15213	3	2707	9	N	2461	2461	0			-0-
08	19530 X	18059	-0-	-1471	-0-	15329	3	2730	9	N	2482	2482	0			-0-
BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096																
*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-
*07	39214 X	39214	-0-	-0-	-0-	35809	3	3405	9	N	3095	3095	0			-0-
08	37438 X	37438	-0-	-0-	-0-	34085	3	3353	9	N	3048	3048	0			-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARDESTY A-HOOKS 4 USW G WELL #: 1 RRCID -> 295424 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13950 - 24157														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*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	90	90	1		-0-
*07	54715 X	-0-	-0-	-54715	-0-				N	-0-				-0-
08	54715 X	793	-0-	-53922	-0-	682	3	111	9 N	101	101	0		-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1 RRCID -> 295460 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790														
*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	90	90	1		-0-
*07	38874 X	-0-	-0-	-38874	-0-				N	-0-				-0-
08	38874 X	33	-0-	-38841	-0-	1	3	32	9 N	29	29	0		-0-
HARDESTY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 295539 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13288 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MOTL A-HOOKS 4 USW A WELL #: 1 RRCID -> 295627 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13549 - 21911														
*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	90	90	1		-0-
*07	31496 X	-0-	-0-	-31496	-0-				N	-0-				-0-
08	31496 X	67	-0-	-31429	-0-	67	3		N	-0-				-0-
KLEINE-BAU-RIEDEL ULW E WELL #: 1 RRCID -> 296112 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13905 - 23438														
*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-
*07	47182 X	33783	-0-	-13399	-0-	32432	3	1351	9 N	1228	1228	0		-0-
08	43028 X	32117	-0-	-10911	-0-	30828	3	1289	9 N	1172	1172	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARDESTY A-HOOKS 4 USW F WELL #: 1 RRCID -> 296136 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13389 - 22449														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*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	27060	-0-	-20460	-0-	5	1	23129	3 N	3569	3479	0	90 1	-0-
						3926	9							
*07	49507 X	35	-0-	-49472	-0-	32	3	3	9 N	3	3	0		-0-
08	49860 X	49860	-0-	-0-	-0-	40710	3	9150	9 N	8318	8318	0		-0-
HOOKS 1-A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297286 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13060 - 18635														
*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-
*07	51367 X	41706	-0-	-9661	-0-	36137	3	5569	9 N	5063	5063	0		-0-
08	50065 X	42910	-0-	-7155	-0-	37663	3	5247	9 N	4770	4770	0		-0-
HOOKS 1-A USW C WELL #: 1 RRCID -> 297287 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13030 - 23668														
*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-
*07	65255 X	53401	-0-	-11854	-0-	48489	3	4912	9 N	4465	4465	0		-0-
08	60295 X	54162	-0-	-6133	-0-	49447	3	4715	9 N	4286	4286	0		-0-
HOOKS 1-A USW D WELL #: 1 RRCID -> 297288 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13060 - 24065														
*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-
*07	58559 X	45635	-0-	-12924	-0-	41008	3	4627	9 N	4206	4206	0		-0-
08	58559 X	44164	-0-	-14395	-0-	39625	3	4539	9 N	4126	4126	0		-0-
HOOKS 1-A USW E WELL #: 1 RRCID -> 297331 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13455 PERF.13025 - 23401														
*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-
*07	61504 X	48867	-0-	-12637	-0-	44281	3	4586	9 N	4169	4169	0		-0-
08	55428 X	44164	-0-	-11264	-0-	39874	3	4290	9 N	3900	3900	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: B 1 RRCID -> 297517 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13075 - 18162																		
M O	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	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-
*07	24924 X	12915	-0-	-12009	-0-	-	-	11556	3	1359	9	N	1235	1235	0	-	-	-0-
08	23715 X	11306	-0-	-12409	-0-	-	-	10169	3	1137	9	N	1034	1034	0	-	-	-0-
KLEINE-HAHN-BAU USW B WELL #: 1 RRCID -> 297951 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13591 PERF.13825 - 22950																		
*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-
*07	39215 X	29427	-0-	-9788	-0-	-	-	28357	3	1070	9	N	973	973	0	-	-	-0-
08	39215 X	27630	-0-	-11585	-0-	-	-	26628	3	1002	9	N	911	911	0	-	-	-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298125 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13952 - 18010																		
*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-
*07	32643 X	24046	-0-	-8597	-0-	-	-	22139	3	1907	9	N	1734	1734	0	-	-	-0-
08	32643 X	14547	-0-	-18096	-0-	-	-	12874	3	1673	9	N	1521	1521	0	-	-	-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298126 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13833 - 17804																		
*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-
*07	30194 X	21332	-0-	-8862	-0-	-	-	19602	3	1730	9	N	1573	1573	0	-	-	-0-
08	28303 X	20518	-0-	-7785	-0-	-	-	18576	3	1942	9	N	1765	1765	0	-	-	-0-
KLEINE-HAHN-BAU ULW C WELL #: 1 RRCID -> 298155 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13777 - 22744																		
*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-
*07	32829 X	23957	-0-	-8872	-0-	-	-	23067	3	890	9	N	809	809	0	-	-	-0-
08	30659 X	21760	-0-	-8899	-0-	-	-	20960	3	800	9	N	727	727	0	-	-	-0-

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	EOM BALANCE
*01	58001 X	29362	-0-	-28639	-0-	28410	3	952	9	N	865	865	0	-0-	
*02	47124 X	26618	-0-	-20506	-0-	25778	3	840	9	N	764	764	0	-0-	
*03	41509 X	25664	-0-	-15845	-0-	24975	3	689	9	N	626	626	0	-0-	
*04	40170 X	17241	-0-	-22929	-0-	16672	3	569	9	N	517	517	0	-0-	
*05	36239 X	24298	-0-	-11941	-0-	23400	3	898	9	N	816	816	0	-0-	
*06	28530 X	14486	-0-	-14044	-0-	13951	3	535	9	N	486	486	0	-0-	
*07	29481 X	21434	-0-	-8047	-0-	20619	3	815	9	N	741	741	0	-0-	
08	25668 X	19485	-0-	-6183	-0-	18874	3	611	9	N	555	555	0	-0-	
KLEINE-HAHN-BAU USW A WELL #: 1 RRCID -> 298435 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13715 - 23186															
*01	211389 X	60932	-0-	-150457	-0-	58905	3	2027	9	N	1843	1843	0	-0-	
*02	50560 X	50560	-0-	-0-	-0-	48825	3	1735	9	N	1577	1577	0	-0-	
*03	78802 X	50417	-0-	-28385	-0-	48534	3	1883	9	N	1712	1712	0	-0-	
*04	74160 X	45417	-0-	-28743	-0-	43690	3	1727	9	N	1570	1570	0	-0-	
*05	69223 X	43952	-0-	-25271	-0-	42318	3	1634	9	N	1485	1485	0	-0-	
*06	58980 X	31181	-0-	-27799	-0-	30028	3	1153	9	N	1048	1048	0	-0-	
*07	55986 X	43293	-0-	-12693	-0-	41773	3	1520	9	N	1382	1382	0	-0-	
08	50406 X	38512	-0-	-11894	-0-	36148	3	2364	9	N	2149	2149	0	-0-	
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 298909 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13541 - 19474															
*02	SHUT IN	324964	-0-	324964	324964	269333	3	55631	9	N	50574	50560	0	14 8 -0-	
*03	SHUT IN	409233	-0-	409233	734197	343348	3	65885	9	N	59895	59895	0	-0-	
*04	SHUT IN	386552	-0-	386552	1120749	329427	3	57125	9	N	51932	51932	0	-0-	
*05	1400506 X	279757	-0-	-1120749	-0-	241092	3	38665	9	N	35150	35150	0	-0-	
*06	184260 X	180823	-0-	-3437	-0-	156098	3	24725	9	N	22477	22477	0	-0-	
*07	190402 X	178619	-0-	-11783	-0-	157457	3	21162	9	N	19238	19238	0	-0-	
08	155352 X	155352	-0-	-0-	-0-	139550	3	15802	9	N	14365	14365	0	-0-	
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 299019 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13310 - 18892															
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 299020 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13142 - 18666															
*02	SHUT IN	338224	-0-	338224	338224	276503	3	61721	9	N	56110	56109	0	1 8 -0-	
*03	SHUT IN	413047	-0-	413047	751271	341393	3	71654	9	N	65140	65140	0	-0-	
*04	SHUT IN	400342	-0-	400342	1151613	336843	3	63499	9	N	57726	57726	0	-0-	
*05	1461042 X	309429	-0-	-1151613	-0-	263520	3	45909	9	N	41735	41735	0	-0-	
*06	199750 X	199750	-0-	-0-	-0-	172218	3	27532	9	N	25029	25029	0	-0-	
*07	194401 X	192739	-0-	-1662	-0-	169633	3	23106	9	N	21005	21005	0	-0-	
08	151236 X	151236	-0-	-0-	-0-	134339	3	16897	9	N	15361	15361	0	-0-	
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 299021 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13350 - 18602															
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 299022 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13145 - 19085													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 299023 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13348 - 18838													
*02	SHUT IN	155600	-0-	155600	155600	124448	3	31152	9	N	28320	28319 0	-0-
*03	SHUT IN	190425	-0-	190425	346025	155207	3	35218	9	N	32016	32016 0	-0-
*04	SHUT IN	203734	-0-	203734	549759	166518	3	37216	9	N	33833	33833 0	-0-
*05	732227 X	182468	-0-	-549759	-0-	150802	3	31666	9	N	28787	28787 0	-0-
*06	173070 X	131097	-0-	-41973	-0-	108132	3	22965	9	N	20877	20877 0	-0-
*07	178839 X	120138	-0-	-58701	-0-	100485	3	19653	9	N	17866	17866 0	-0-
08	94974 X	94974	-0-	-0-	-0-	79902	3	15072	9	N	13702	13702 0	-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 299055 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13320 - 19614													
*02	SHUT IN	342475	-0-	342475	342475	280047	3	62428	9	N	56753	56753 0	-0-
*03	SHUT IN	403710	-0-	403710	746185	334205	3	69505	9	N	63186	63186 0	-0-
*04	SHUT IN	413380	-0-	413380	1159565	345847	3	67533	9	N	61394	61394 0	-0-
*05	1554443 X	394878	-0-	-1159565	-0-	334050	3	60828	9	N	55298	55298 0	-0-
*06	283147 X	283147	-0-	-0-	-0-	242293	3	40854	9	N	37140	37140 0	-0-
*07	269365 X	269365	-0-	-0-	-0-	232828	3	36537	9	N	33215	33215 0	-0-
08	220396 X	220396	-0-	-0-	-0-	191717	3	28679	9	N	26072	26072 0	-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 299679 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13501 PERF.13535 - 21336													
*04	0	29875	-0-	29875	29875	42	1	23241	3	N	5993	5993 0	-0-
						6592	9						
*05	0	314448	-0-	314448	344323	252	1	247602	3	N	60540	60540 0	-0-
						66594	9						
*06	0	270359	-0-	270359	614682	231	1	220091	3	N	45488	45487 0	-0-
						50037	9						
*07	838961 X	224279	-0-	-614682	-0-	239	1	185935	3	N	34641	34641 0	-0-
						38105	9						
08	262849 X	114588	-0-	-148261	-0-	212	1	95914	3	N	16784	16784 0	-0-
						18462	9						
ADIX UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 299685 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13464 PERF.13550 - 19000													
*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-
*07	42216 X	-0-	-0-	-42216	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	163587 X	-0-	-0-	-163587	-0-	-0-					N	-0-	-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 299690 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13310 - 21155													
*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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
STRAUBE UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 299732 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13320 - 21634													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0	44450	-0-	44450	44450	61	1	34105	3	N	9349	9349 0	-0-
						10284	9						
*05	0	361280	-0-	361280	405730	284	1	278441	3	N	75050	75040 0 10 8	-0-
						82555	9						
*06	0	285972	-0-	285972	691702	238	1	227042	3	N	53356	53355 0 1 8	-0-
						58692	9						
*07	998259 X	306557	-0-	-691702	-0-	320	1	248913	3	N	52113	52113 0	-0-
						57324	9						
*08	177961 X	177961	-0-	-0-	-0-	325	1	146879	3	N	27961	27960 0 1 8	-0-
						30757	9						
STRAUBE UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 299735 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13410 - 21363													
*04	0	60471	-0-	60471	60471	83	1	46372	3	N	12742	12742 0	-0-
						14016	9						
*05	0	575972	-0-	575972	636443	457	1	450472	3	N	113675	113675 0	-0-
						125043	9						
*06	0	522077	-0-	522077	1158520	444	1	425016	3	N	87834	87834 0	-0-
						96617	9						
*07	1538546 X	380026	-0-	-1158520	-0-	404	1	315460	3	N	58329	58329 0	-0-
						64162	9						
*08	233454 X	233454	-0-	-0-	-0-	430	1	195244	3	N	34345	34345 0	-0-
						37780	9						
STRAUBE UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 299759 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13400 - 20092													
*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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW E WELL #: 1 RRCID -> 299850 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13388 PERF. N/A													
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	18506	-0-	18506	18506	34	1	14855	3	N	3288	3288 0	-0-
						3617	9						
ADIX UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 300046 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13310 - 18916													
04	0	57644	-0-	57644	57644	78	1	43286	3	N	12982	12982 0	-0-
						14280	9						
05	0	478174	-0-	478174	535818	370	1	366704	3	N	101000	100998 0 2 8	-0-
						111100	9						
06	0	488593	-0-	488593	1024411	406	1	390540	3	N	88770	88770 0	-0-
						97647	9						
07	1411847 X	387436	-0-	-1024411	-0-	400	1	314221	3	N	66195	66195 0	-0-
						72815	9						
08	222347 X	222347	-0-	-0-	-0-	397	1	181420	3	N	36845	36845 0	-0-
						40530	9						

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 174

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT							
CWR MANAGEMENT LLC					195786																
WESTHOFF SWD				WELL #:	1	RRCID -> 265668				COMPL. DATE 11/02/2012				TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834							
M O	ALLOW	CODE	GAS 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		
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-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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						
03	2697	X	2515	-0-	-182	-0-	1022	1	1354	3	N	126	184	1					149		
							139	9													
04	2610	X	1252	-0-	-1358	-0-	638	1	491	3	N	112	195	1					66		
							123	9													
05	2821	X	883	-0-	-1938	-0-	112	1	674	3	N	88							154		
							97	9													
06	2730	X	648	-0-	-2082	-0-	74	1	519	3	N	50							204		
							55	9													
07	2821	X	547	-0-	-2274	-0-	177	1	236	3	N	122	191	1					135		
							134	9													
*08	2511	X	1033	-0-	-1478	-0-	454	1	499	3	N	73							208		
							80	9													
BUCHHORN B					WELL #:	1H	RRCID -> 264147				COMPL. DATE 10/12/2011				TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987						
03	2635	X	2208	-0-	-427	-0-	553	1	1446	3	Y	190	190	1					222		
							209	9													
04	2460	X	2180	-0-	-280	-0-	496	1	1488	3	Y	178	192	1					208		
							196	9													
05	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	512	1	1656	3	Y	179	189	1					198		
							197	9													
06	2130	X	801	-0-	-1329	-0-	283	1	340	3	Y	162	193	1					167		
							178	9													
07	2263	N	544	-0-	-1719	-0-	158	1	218	3	Y	153	188	1					132		
							168	9													
*08	2356	N	369	-0-	-1987	-0-	354	3	15	9	Y	14							181		
HAHN A					WELL #:	1H	RRCID -> 264159				COMPL. DATE 12/08/2011				TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968						
03	651	N	500	-0-	-151	-0-	108	1	317	3	N	68							261		
							75	9													
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	172	1	256	3	N	99	180	1					180		
							109	9													
05	1116	N	374	-0-	-742	-0-	68	1	228	3	N	71							251		
							78	9													
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	261	1	175	3	N	37							288		
							41	9													
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	483	1	178	3	N	43	183	1					148		
							47	9													
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	157	1	327	3	N	85							233		
							94	9													

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ALDIS A														
WELL #: 1H RRCID -> 264227										COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	634	-0-	-79	-0-	126	1	444	3	N	58			202
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	64	9	156	1	N	33			235
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	36	9	110	1	N	59	187	1	107
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	65	9	591	3	N	56			163
07	682 N	585	-0-	-97	-0-	191	1	346	3	N	44			207
*08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	48	9	146	1	N	92	181	1	74
						101	9							
LESKE A										COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531		
WELL #: 1H RRCID -> 264465														
03	806 N	655	-0-	-151	-0-	198	1	422	3	Y	32			78
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	35	9	225	1	Y	42			120
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	46	9	222	1	Y	53			173
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	58	9	384	1	Y	16			189
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	18	9	419	1	Y	38	182	1	45
*08	868 N	492	-0-	-376	-0-	42	9	479	3	Y	12			57
J-HERMANN D										COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692		
WELL #: 1H RRCID -> 265750														
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	471	1	616	3	N	92	194	1	80
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	101	9	440	1	N	91			171
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	100	9	444	1	N	84	186	1	69
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	92	9	582	1	N	65			134
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	72	9	336	1	N	77			211
*08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	85	9	340	1	N	144	177	1	101
						158	9							
LANE A										COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283		
WELL #: 1H RRCID -> 266390														
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-			3274	1	Y	-0-			-0-
LANE B										COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088		
WELL #: 1H RRCID -> 266391														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-			1131	1	Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
07	2604 N	2329	-0-	-275	-0-	2127	3	202	9	N	184	183	1		182
*08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2407	3	206	9	N	187	183	1		185
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603															
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								
07	899 N	843	-0-	-56	-0-	3	1	740	3	N	91				182
						100	9								
*08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	4	1	1012	3	N	203	187	1		107
						223	9								
HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979															
03	744 N	551	-0-	-193	-0-	130	1	390	3	N	28				223
						31	9								
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
						30	9								
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	162	1	456	3	N	49				114
						54	9								
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	44	1	324	3	N	33				147
						36	9								
*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	162	1	347	3	N	76				190
						84	9								
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325															
03	3844 X	1683	-0-	-2161	-0-	444	1	1103	3	N	124	183	1		111
						136	9								
04	2520 X	1780	-0-	-740	-0-	650	1	998	3	N	120				231
						132	9								
05	2604 X	1205	-0-	-1399	-0-	136	1	989	3	N	73	188	1		116
						80	9								
06	2520 X	1113	-0-	-1407	-0-	104	1	934	3	N	68				184
						75	9								
07	1829 X	1368	-0-	-461	-0-	710	1	611	3	N	43				227
						47	9								
*08	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	425	1	1372	3	N	124	178	1		130
						136	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616															
M	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
03		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	138	1	1909	3	N	257	184	1	167
							283	9							
04		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	185	1	2191	3	N	342	380	1	129
							376	9							
05		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	115	1	2188	3	N	229	188	1	170
							252	9							
06		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	179	1	2700	3	N	315	376	1	109
							347	9							
07		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	35	1	1924	3	N	185	177	1	117
							204	9							
*08		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	163	1	2066	3	N	276	183	1	202
							304	9							
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733															
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							
07		1054 N	442	-0-	-612	-0-	30	1	406	3	N	5			48
							6	9							
*08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	100	1	546	3	N	61			104
							67	9							
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536															
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
08	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															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	135	9							
						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
07	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	51	1	992	3	N	115	183	1	110
						127	9							
*08	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	260	1	1212	3	N	60	190	1	48
						66	9							
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678														
03	713 N	645	-0-	-68	-0-	131	1	451	3	N	57			171
						63	9							
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	180	1	393	3	N	253	190	1	234
						278	9							
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	137	1	371	3	N	34	190	1	78
						37	9							
06	630 N	595	-0-	-35	-0-	196	1	352	3	N	43			121
						47	9							
07	651 N	414	-0-	-237	-0-	124	1	251	3	N	35			156
						39	9							
*08	558 N	522	-0-	-36	-0-	74	1	362	3	N	78			199
						86	9							
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349														
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-
07	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
*08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	153	1	3506	3	Y	82	68	1	14
						90	9							
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460														
03	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	123	1	789	3	N	144			279
						158	9							
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	179	1	1049	3	N	191	370	1	100
						210	9							
05	1674 N	1176	-0-	-498	-0-	114	1	959	3	N	94			194
						103	9							
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	99	1	1005	3	N	152	191	1	155
						167	9							
07	1488 N	812	-0-	-676	-0-	80	1	583	3	N	135	179	1	111
						149	9							
*08	1178 N	949	-0-	-229	-0-	217	1	656	3	N	69	189	1	35
						76	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	902	-0-	-338	-0-	34 84 9	1 784 3	3	N		76			229
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	664 3	121 9	9	N		110			339
05	992 N	827	-0-	-165	-0-	133 1	631 3	3	N		57	185 1		211
06	870 N	651	-0-	-219	-0-	63 9	97 9	9	N		88	189 1		110
07	806 N	734	-0-	-72	-0-	554 3	185 1	448 3	N		92			202
*08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	101 9	163 1	488 3	N		170	189 1		91
						187 9								

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172														
03	751 X	751	-0-	-0-	-0-	137 1	346 3	3	Y		244	245 1		16
04	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	268 9	566 3	3	Y		277	261 1		32
05	808 X	808	-0-	-0-	-0-	150 1	427 3	3	Y		205	216 1		21
06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	305 9	368 3	3	Y		189	189 1		21
07	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	155 1	889 3	3	Y		185	188 1		18
*08	763 X	763	-0-	-0-	-0-	226 9	405 3	3	Y		171	171 1		21
						173 1								
						208 9								
						185 1								
						204 9								
						170 1								
						188 9								

PEEBLES A WELL #: 4H RRCID -> 290979 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881														
03	8556 X	8119	-0-	-437	-0-	1047 1	5907 3	3	Y		1059	1074 1		82
04	8280 X	8031	-0-	-249	-0-	1165 9	5751 3	3	Y		1236	1160 1		158
05	8215 X	7925	-0-	-290	-0-	920 1	5689 3	3	Y		1155	1196 1		117
06	7920 X	7504	-0-	-416	-0-	1360 9	5181 3	3	Y		1159	1153 1		123
07	7409 X	7103	-0-	-306	-0-	965 1	4949 3	3	Y		1022	1046 1		99
*08	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	1271 9	5328 3	3	Y		1186	1169 1		140
						1048 1								
						1275 9								
						1030 1								
						1124 9								
						973 1								
						1305 9								

PEEBLES A WELL #: 5H RRCID -> 290996 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307														
03	8184 X	7515	-0-	-669	-0-	931 1	5522 3	3	Y		965	969 1		75
04	7620 X	6508	-0-	-1112	-0-	1062 9	5014 3	3	Y		630	611 1		94
05	7223 X	6586	-0-	-637	-0-	801 1	4973 3	3	Y		700	720 1		74
06	6990 X	6083	-0-	-907	-0-	693 9	4505 3	3	Y		607	601 1		80
07	6758 X	6141	-0-	-617	-0-	843 1	4266 3	3	Y		898	892 1		86
*08	6758 X	6671	-0-	-87	-0-	770 9	4732 3	3	Y		981	946 1		115
						910 1								
						668 9								
						887 1								
						988 9								
						860 1								
						1079 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	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
07	5487 X	5330	-0-	-157	-0-	765 893	1 9	3672	3	Y	812	828 1	74
*08	5487 X	5344	-0-	-143	-0-	721 864	1 9	3759	3	Y	785	780 1	95
PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063													
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
07	8835 X	8135	-0-	-700	-0-	1156 1384	1 9	5595	3	Y	1258	1297 1	113
*08	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	1147 1540	1 9	6353	3	Y	1400	1389 1	163
HODGE A - LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678													
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
07	25482 X	152	-0-	-25330	-0-	3 23	1 9	126	3	Y	21		68
*08	25482 X	2583	-0-	-22899	-0-	121 523	1 9	1939	3	Y	475	444 1	78
HODGE A - LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520													
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
07	19809 X	71	-0-	-19738	-0-	2 8	1 9	61	3	Y	7		109
08	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y	-0-	109 1	-0-

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 181

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DE WITT					
HODGE A - LANE B SA 4				WELL #:	4H	RRCID ->	291865	COMPL.	DATE	08/18/2025	TOTAL	DEPTH	13837	PERF.	13569	-	22872		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	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
07	25730	X	1621	-0-	-24109			-0-	35 142	1 9	1444	3	Y	129					211
*08	26860	X	26860	-0-	-0-			-0-	1400 1850	1 9	23610	3	Y	1682	1497	1			267
HODGE A - LANE B SA 5					WELL #:	5H	RRCID ->	291866	COMPL.	DATE	08/22/2022	TOTAL	DEPTH	13857	PERF.	13633	-	22823	
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
07	4371	X	400	-0-	-3971			-0-	9 1	1	391	3	Y	-0-					1
*08	4938	X	4938	-0-	-0-			-0-	273 45	1 9	4620	3	Y	41	35	1			7
HODGE A - LANE B SA 3					WELL #:	3H	RRCID ->	291870	COMPL.	DATE	08/17/2025	TOTAL	DEPTH	13791	PERF.	13467	-	22666	
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
07	25823	X	3126	-0-	-22697			-0-	68 230	1 9	2828	3	Y	209					510
*08	38963	X	38963	-0-	-0-			-0-	2010 2416	1 9	34537	3	Y	2196	2155	1			342
STEINMANN A					WELL #:	3H	RRCID ->	293690	COMPL.	DATE	11/25/2022	TOTAL	DEPTH	13174	PERF.	13381	-	19478	
03	18631	X	15708	-0-	-2923			-0-	1227 2357	1 9	12124	3	Y	2143	2060	0			243
04	17580	X	16548	-0-	-1032			-0-	1290 3472	1 9	11786	3	Y	3156	3155	0	138	1	106
05	17236	X	15676	-0-	-1560			-0-	1178 2596	1 9	11902	3	Y	2360	2352	0			114
06	16020	X	14257	-0-	-1763			-0-	1185 2032	1 9	11040	3	Y	1847	1804	0			157
07	17112	X	14983	-0-	-2129			-0-	1573 2616	1 9	10794	3	Y	2378	1396	0	761	1	378
*08	17112	X	14940	-0-	-2172			-0-	964 3158	1 9	10818	3	Y	2871	439	0	2269	1	320

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
LANE A				//CONT.//	216378	4H	RRCID -> 295648	COMPL.	DATE 01/19/2024	TOTAL	DEPTH 13852	PERF.	13450	-	22563			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
03	52638	X	33965	-0-	-18673		-0-	465 1176	1 9	32324	3	Y	1069	1040	0	57	1	13
04	44730	X	30488	-0-	-14242		-0-	1165 1118	1 9	28205	3	Y	1016	952	0	32	1	45
05	41447	X	29071	-0-	-12376		-0-	1126 1047	1 9	26898	3	Y	952	855	0	98	1	44
06	35760	X	27898	-0-	-7862		-0-	1300 983	1 9	25615	3	Y	894	772	0	105	1	61
07	35588	X	29332	-0-	-6256		-0-	1575 1242	1 9	26515	3	Y	1129	961	0	144	1	85
*08	33976	X	27636	-0-	-6340		-0-	465 1200	1 9	25971	3	Y	1091	327	0	737	1	88
LANE A-LANE B SA 3					WELL #:	3H	RRCID -> 295650	COMPL.	DATE 01/12/2024	TOTAL	DEPTH 13842	PERF.	13500	-	22990			
03	47616	X	32888	-0-	-14728		-0-	465 1711	1 9	30712	3	Y	1555	1526	0	56	1	13
04	40500	X	31463	-0-	-9037		-0-	1181 1482	1 9	28800	3	Y	1347	1299	0	27	1	34
05	37417	X	29908	-0-	-7509		-0-	1139 1401	1 9	27368	3	Y	1274	1204	0	72	1	32
06	33480	X	29677	-0-	-3803		-0-	1360 1345	1 9	26972	3	Y	1223	1125	0	81	1	49
07	33418	X	29051	-0-	-4367		-0-	1550 1383	1 9	26118	3	Y	1257	1104	0	125	1	77
*08	32891	X	27371	-0-	-5520		-0-	465 1460	1 9	25446	3	Y	1327	400	0	869	1	107
LANE A-LANE B SA 4					WELL #:	4H	RRCID -> 295651	COMPL.	DATE 01/13/2024	TOTAL	DEPTH 13839	PERF.	13455	-	22748			
03	41075	X	31100	-0-	-9975		-0-	465 1428	1 9	29207	3	Y	1298	1228	0	78	1	32
04	39750	X	29635	-0-	-10115		-0-	1032 1271	1 9	27332	3	Y	1155	1028	0	69	1	90
05	37293	X	29251	-0-	-8042		-0-	1014 1291	1 9	26946	3	Y	1174	948	0	213	1	103
06	32850	X	28136	-0-	-4714		-0-	1174 1104	1 9	25858	3	Y	1004	911	0	150	1	46
07	32767	X	25103	-0-	-7664		-0-	1351 1001	1 9	22751	3	Y	910	877	0	62	1	17
*08	31093	X	27158	-0-	-3935		-0-	465 1043	1 9	25650	3	Y	948	324	0	592	1	78
LANE A-LANE B SA 2					WELL #:	2H	RRCID -> 295652	COMPL.	DATE 08/03/2025	TOTAL	DEPTH 13874	PERF.	13555	-	23758			
03	51863	X	33155	-0-	-18708		-0-	465 1601	1 9	31089	3	Y	1455	1328	0	114	1	57
04	50190	X	27191	-0-	-22999		-0-	1038 1141	1 9	25012	3	Y	1037	966	0	78	1	50
05	49507	X	25924	-0-	-23583		-0-	991 1486	1 9	23447	3	Y	1351	977	0	254	1	170
06	42480	X	27775	-0-	-14705		-0-	1298 1349	1 9	25128	3	Y	1226	1065	0	251	1	80
07	42377	X	23721	-0-	-18656		-0-	1270 1071	1 9	21380	3	Y	974	861	0	136	1	57
*08	33170	X	31490	-0-	-1680		-0-	465 1598	1 9	29427	3	Y	1453	435	0	974	1	124

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	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		
03		61442 X	43963	-0-	-17479	-0-	465	1	41716	3	Y	1620	1513	0	192	1	48
							1782	9									
04		59460 X	39254	-0-	-20206	-0-	1486	1	36112	3	Y	1505	1414	0	75	1	64
							1656	9									
05		58528 X	38339	-0-	-20189	-0-	1469	1	35189	3	Y	1528	1280	0	199	1	113
							1681	9									
06		49650 X	36535	-0-	-13115	-0-	1681	1	33321	3	Y	1394	1246	0	187	1	74
							1533	9									
07		46159 X	31814	-0-	-14345	-0-	1705	1	28704	3	Y	1277	1115	0	154	1	82
							1405	9									
*08		43958 X	35562	-0-	-8396	-0-	465	1	33526	3	Y	1428	456	0	931	1	115
							1571	9									
LANE A-LANE B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	295666	COMPL.	DATE 01/10/2024	TOTAL	DEPTH	13544	PERF.13615	- 18482			
03		37975 X	29142	-0-	-8833	-0-	465	1	26749	3	Y	1753	1700	0	70	1	24
							1928	9									
04		36750 X	27218	-0-	-9532	-0-	994	1	24406	3	Y	1653	1415	0	93	1	169
							1818	9									
05		37975 X	26992	-0-	-10983	-0-	1016	1	24414	3	Y	1420	1223	0	276	1	90
							1562	9									
06		33090 X	28194	-0-	-4896	-0-	1275	1	25422	3	Y	1361	1259	0	141	1	51
							1497	9									
07		28923 X	25995	-0-	-2928	-0-	1375	1	23166	3	Y	1322	1181	0	121	1	71
							1454	9									
*08		28923 X	18529	-0-	-10394	-0-	465	1	16533	3	Y	1392	436	0	895	1	112
							1531	9									
EOG RESOURCES, INC.				253162	1H	RRCID ->	272179	COMPL.	DATE 03/30/2014	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.13240	- 18201			
KAISER UNIT				WELL #:	1H												
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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						98
08		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			
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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						63
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						63
MACHICEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272419	COMPL.	DATE 05/18/2014	TOTAL	DEPTH	13085	PERF.13421	- 17982			
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	N	90	89	1			1
							2	4	99	9							
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	N	36	35	1			1
							40	9									
08		682 N	288	-0-	-394	-0-	4	1	220	3	N	57	57	1			1
							1	4	63	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. FIELDS UNIT												//CONT.// 24492 500 //CONT.// 253162				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT							
												WELL #: 2H				RRCID -> 272432				COMPL. DATE 02/07/2014				TOTAL DEPTH 13116				PERF.13083 - 17444			
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													
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													
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					87													
08	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			
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-													
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-													
08	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			
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					130													
04	150	X	43	-0-	-107	-0-	23	3	1	4	N	17						147													
							19	9																							
05	155	X	82	-0-	-73	-0-	14	3	2	4	N	60	60	1				147													
							66	9																							
06	120	X	1	-0-	-119	-0-	1	4			N	-0-						147													
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	34	3	44	9	N	40						187													
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						187													
POTH UNIT												WELL #: 1H				RRCID -> 274460				COMPL. DATE 10/11/2014				TOTAL DEPTH 13106				PERF.13448 - 18793			
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													
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					255													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					255													
KAISER UNIT												WELL #: 4H				RRCID -> 274666				COMPL. DATE 09/06/2014				TOTAL DEPTH 13329				PERF.13253 - 20196			
03	2077	N	72	-0-	-2005	-0-	38	3	2	4	Y	29	44	1				16													
							32	9																							
04	780	N	469	-0-	-311	-0-	432	3	3	4	Y	31	28	1				19													
							34	9																							
05	1333	N	539	-0-	-794	-0-	479	3	4	4	Y	51	31	1				39													
							56	9																							
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7	22	1				24													
07	3100	N	3157	-0-	57	-0-	57	2791	3	16	4	Y	318	297	1			45													
								350	9																						
08	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	922	3	7	4	Y	85	107	1				23													
							94	9																							
FIELDS UNIT												WELL #: 3H				RRCID -> 274668				COMPL. DATE 06/17/2014				TOTAL DEPTH 12828				PERF.13321 - 16682			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	8	1			4													
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-					4													
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-						Y	-0-	3	1			1													
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-						Y	-0-					1													
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	56	50	1			7													
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7													

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. FIELDS UNIT														
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
//CONT.// 253162														
WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1891 N	1483	-0-	-408	-0-	1451	3	6	4	Y	24	2	1	26
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2279	3	3	4	Y	13			39
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	3	2	4	Y	15	33	1	21
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			21
07	2387 N	63	-0-	-2324	-0-	2	4	61	9	Y	55	69	1	7
08	1054 N	197	-0-	-857	-0-	164	3	3	4	Y	27			34
						30	9							
ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078														
03	5084 X	4582	-0-	-502	-0-	4146	3	36	4	Y	364	359	1	41
04	4920 X	4059	-0-	-861	-0-	3668	3	27	4	Y	331	278	1	94
05	4743 X	1542	-0-	-3201	-0-	1421	3	9	4	Y	102	144	1	52
06	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5193	3	27	4	Y	346	301	1	97
07	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4369	3	28	4	Y	406	368	1	134
08	4309 X	1046	-0-	-3263	-0-	904	3	12	4	Y	118	169	1	82
						130	9							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION ORO NEGRO UNIT 2 301287 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843														
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
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	382	9	26	2	N	352	237	1	181
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	48	1	9	2	N	342	405	1	118
07	465 N	392	-0-	-73	-0-	387	9	391	9	N	355	348	1	125
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	376	9			N	347	391	1	81
						1	1							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC				525398										
CHARLES RIEDESEL 01		WELL #:		1		RRCID -> 256547		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 13663		PERF.14061 - 18050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		175 1 407 9	696 3	Y	Y	370	370 0		-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-		40 1 19 9	184 3	Y	Y	17	17 0		-0-
05	806 N	793	-0-	-13	-0-		99 1 162 9	532 3	Y	Y	147	147 0		-0-
06	1230 N	535	-0-	-695	-0-		76 1 56 9	403 3	Y	Y	51	51 0		-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		192 1 666 9	1053 3	Y	Y	605	605 0		-0-
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		239 1 1140 9	1226 3	Y	Y	1036	1036 0		-0-

HOPE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 258428		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 13373		PERF.13550 - 18506		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259779		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13720 - 16739		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-

RESSMAN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259855		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13570 - 17212		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259857		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13688		PERF.13950 - 18363		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-

SAGER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904		PERF.14230 - 17592		
03	27 X	27	-0-	-0-	-0-		19 3	8 9	Y	Y	7	7 0		-0-
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-		16 3		Y	Y	-0-			-0-
05	37 X	37	-0-	-0-	-0-		36 3	1 9	Y	Y	1	1 0		-0-
06	104 X	104	-0-	-0-	-0-		51 3	53 9	Y	Y	48	48 0		-0-
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-		21 3	31 9	Y	Y	28	28 0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
JOHNSON 01 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3359	-0-	259	259	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-
07	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2045	3	72	9	N	65	65	0	-0-
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2063	3	94	9	N	85	85	0	-0-
BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13538 - 19280														
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							
07	785 X	785	-0-	-0-	-0-	46	1	632	3	Y	97	97	0	-0-
						107	9							
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	39	1	460	3	Y	117	117	0	-0-
						129	9							
GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800														
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-
07	713 N	416	-0-	-297	-0-	397	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	411	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104														
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-
07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
08	67 X	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277															
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-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	988	3	41	9	Y	37	37	0		-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	972	3	43	9	Y	39	39	0		-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649															
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-
07	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2477	3	77	9	Y	70	70	0		-0-
08	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	2989	3	85	9	Y	77	77	0		-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943															
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								
07	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	78	1	3222	3	Y	79	79	0		-0-
						87	9								
08	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	60	1	2313	3	Y	96	96	0		-0-
						106	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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									
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	45 3	Y			9	9 0			-0-
						10 9									
08	57 X	57	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y			9	9 0			-0-
						10 9									
SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829															
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									
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	12 1	492 3	Y			90	90 0			-0-
						99 9									
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	20 1	766 3	Y			88	88 0			-0-
						97 9									
STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381															
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	329 3	22 9	Y			20	20 0			-0-
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	213 3	11 9	Y			10	10 0			-0-
05	806 N	202	-0-	-604	-0-	171 3	31 9	Y			28	28 0			-0-
06	330 N	161	-0-	-169	-0-	150 3	11 9	Y			10	10 0			-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	183 3	30 9	Y			27	27 0			-0-
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	176 3	15 9	Y			14	14 0			-0-
WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022															
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-				-0-
MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905															
03	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6855 3	51 9	Y			46	46 0			-0-
04	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7101 3	46 9	Y			42	42 0			-0-
05	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	11020 3	41 9	Y			37	37 0			-0-
06	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11477 3	47 9	Y			43	43 0			-0-
07	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	11877 3	59 9	Y			54	54 0			-0-
08	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	11692 3	65 9	Y			59	59 0			-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL RESSMAN 01)		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 525398 02H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 265659		CAPACITY COMPL. DATE 04/25/2012				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 13521 PERF.13480 - 18231						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1550 X	759	-0-	-0-	-791	-0-	-0-	4	1	733	3	Y	20	20	0	-0-	-0-	
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9	701	3	Y	9	9	0	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-			-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	-0-			-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
MUELLER 01					WELL #:	01H	RRCID -> 265662	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 13787	PERF.15110	- 19382							
03	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	3	69	9	Y	63	63	0	-0-	-0-	
04	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	3	34	9	Y	31	31	0	-0-	-0-	
05	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	3	41	9	Y	37	37	0	-0-	-0-	
06	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	3	30	9	Y	27	27	0	-0-	-0-	
07	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	3	77	9	Y	70	70	0	-0-	-0-	
08	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	3	113	9	Y	103	103	0	-0-	-0-	
NEWTON GOHMERT 01					WELL #:	01H	RRCID -> 265688	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH 13859	PERF.14129	- 18836							
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-			-0-	-0-	
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-			-0-	-0-	
05	1116 N	976	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	976	3			Y	-0-			-0-	-0-	
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-			-0-	-0-	
07	1085 N	784	-0-	-0-	-301	-0-	-0-	784	3			Y	-0-			-0-	-0-	
08	992 N	920	-0-	-0-	-72	-0-	-0-	920	3			Y	-0-			-0-	-0-	
WUENSCH 01					WELL #:	01H	RRCID -> 265971	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 13760	PERF.13959	- 19041							
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	789	3	21	9	Y	19	19	0	-0-	-0-	
04	1710 N	556	-0-	-0-	-1154	-0-	-0-	528	3	28	9	Y	25	25	0	-0-	-0-	
05	1116 N	510	-0-	-0-	-606	-0-	-0-	490	3	20	9	Y	18	18	0	-0-	-0-	
06	780 N	623	-0-	-0-	-157	-0-	-0-	593	3	30	9	Y	27	27	0	-0-	-0-	
07	589 N	465	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	447	3	18	9	Y	16	16	0	-0-	-0-	
08	496 N	469	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	446	3	23	9	Y	21	21	0	-0-	-0-	
HARLAN METTING 01					WELL #:	02H	RRCID -> 266033	COMPL. DATE 10/13/2012	TOTAL DEPTH 13714	PERF.13620	- 19541							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
BIEMER 01					WELL #:	01H	RRCID -> 266117	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH 13966	PERF.13800	- 19602							
03	124 N	14	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	8	3	6	9	N	5	5	0	-0-	-0-	
04	390 N	19	-0-	-0-	-371	-0-	-0-	18	3	1	9	N	1	1	0	-0-	-0-	
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3	46	9	N	42	42	0	-0-	-0-	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3	13	9	N	12	12	0	-0-	-0-	
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	24	9	N	22	22	0	-0-	-0-	
08	248 N	43	-0-	-0-	-205	-0-	-0-	36	3	7	9	N	6	6	0	-0-	-0-	

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 191

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	13	1	370	3	Y	70	70	0	-0-
04	720 N	453	-0-	-267	-0-	77	9	374	3	Y	59	59	0	-0-
05	620 N	292	-0-	-328	-0-	14	1	230	3	Y	47	47	0	-0-
06	450 N	346	-0-	-104	-0-	65	9	281	3	Y	46	46	0	-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	308	3	Y	49	49	0	-0-
08	353 X	353	-0-	-0-	-0-	52	9	285	3	Y	46	46	0	-0-
						14	1							
						51	9							
						17	1							
						54	9							
						17	1							
						51	9							
BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642														
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	125	1	3178	3	Y	465	465	0	-0-
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	512	9	2918	3	Y	484	484	0	-0-
05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	168	1	2642	3	Y	432	432	0	-0-
06	3690 X	2944	-0-	-746	-0-	532	9	2402	3	Y	381	381	0	-0-
07	3813 X	3027	-0-	-786	-0-	129	1	2425	3	Y	396	396	0	-0-
08	3813 X	2924	-0-	-889	-0-	475	9	2291	3	Y	419	419	0	-0-
						123	1							
						419	9							
						166	1							
						436	9							
						172	1							
						461	9							
DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402														
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-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942														
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-
07	2232 X	493	-0-	-1739	-0-	469	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
08	1767 X	502	-0-	-1265	-0-	481	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350														
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	809	3	212	9	Y	193	193	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13554 PERF.13754 - 19212														
M	ALLOW CODE	GAS 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											
03	2139 N	2070	-0-	-69	-0-	57	1	1646	3	Y	334	334	0	-0-
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	367	9	1686	3	Y	332	332	0	-0-
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	64	1	1649	3	Y	326	326	0	-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	365	9	619	3	Y	144	144	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	359	9							-0-
						31	1							-0-
						158	9							-0-
										Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302														
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-
07	682 N	541	-0-	-141	-0-	541	3			Y	-0-			-0-
08	620 N	427	-0-	-193	-0-	427	3			Y	-0-			-0-
GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222														
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-
07	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	988	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	973	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232														
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	64	1	1088	3	Y	34	34	0	-0-
04	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	37	9	2463	3	Y	74	74	0	-0-
05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	175	1	2620	3	Y	80	80	0	-0-
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	81	9	1827	3	Y	67	67	0	-0-
07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	185	1	2518	3	Y	53	53	0	-0-
08	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	88	9	2471	3	Y	75	75	0	-0-
						156	1							-0-
						74	9							-0-
						157	1							-0-
						58	9							-0-
						137	1							-0-
						83	9							-0-
PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062														
03	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	59	1	1688	3	Y	68	68	0	-0-
04	1740 N	1632	-0-	-108	-0-	75	9	1513	3	Y	56	56	0	-0-
05	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	57	1	1580	3	Y	67	67	0	-0-
06	1770 N	1685	-0-	-85	-0-	62	9	1535	3	Y	65	65	0	-0-
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	71	1	1549	3	Y	59	59	0	-0-
08	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	74	9	1459	3	Y	58	58	0	-0-
						78	1							-0-
						72	9							-0-
						87	1							-0-
						65	9							-0-
						86	1							-0-
						64	9							-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	36	3	4	9	Y	4	4 0	-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	10	3	21	9	Y	19	19 0	-0-
BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872													
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						
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	75	1	1093	3	Y	330	330 0	-0-
						363	9						
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	89	1	1194	3	Y	571	571 0	-0-
						628	9						
MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745													
03	341 N	68	-0-	-273	-0-	68	3			Y	-0-		-0-
04	270 N	130	-0-	-140	-0-	130	3			Y	-0-		-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-		-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-		-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-		-0-
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-		-0-
FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900													
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
04	1110 N	49	-0-	-1061	-0-	24	3	25	9	N	23	23 0	-0-
05	837 N	6	-0-	-831	-0-	2	3	4	9	N	4	4 0	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	101	3	41	9	N	37	37 0	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	46	3	2	9	N	2	2 0	-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	63	3	4	9	N	4	4 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783										
M	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
03	124 N	26	-0-	-0-	-98	-0-		1	1	5	3	Y	18	18	0		-0-	
04	210 N	28	-0-	-0-	-182	-0-		20	9	5	3	Y	20	20	0		-0-	
05	31 N	8	-0-	-0-	-23	-0-		1	1	7	9	Y	6	6	0		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-		1	3	3	9	Y	4	4	0		-0-	
07	31 N	4	-0-	-0-	-27	-0-		1	3	3	9	Y	3	3	0		-0-	
08	8 N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-				-0-	
KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789										
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652										
03	930 N	-0-	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-				-0-	
04	810 N	21	-0-	-0-	-789	-0-	14	3	7	9		N	6	6	0		-0-	
05	496 N	-0-	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-				-0-	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-				-0-	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3	20	9		N	18	18	0		-0-	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3	22	9		N	20	20	0		-0-	
RIEDELSE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902										
03	62 N	46	-0-	-0-	-16	-0-	9	3	37	9		Y	34	34	0		-0-	
04	240 N	70	-0-	-0-	-170	-0-	33	3	37	9		Y	34	34	0		-0-	
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	28	9		Y	25	25	0		-0-	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3	20	9		Y	18	18	0		-0-	
07	62 N	58	-0-	-0-	-4	-0-	45	3	13	9		Y	12	12	0		-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-				-0-	
JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632										
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775										
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3		Y	1	1	0		-0-	
04	158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	130	3		Y	17	17	0		-0-	
05	91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3		Y	-0-				-0-	
06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3		Y	10	10	0		-0-	
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3		Y	1	1	0		-0-	
08	201 X	201	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	69	3		Y	116	116	0		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
J B DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1247 3	393 9	Y	357	357 0	0	0	0	-0-
04	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1751 3	182 9	Y	165	165 0	0	0	0	-0-
05	1674 X	1579	-0-	-95	-0-	1439 3	140 9	Y	127	127 0	0	0	0	-0-
06	1620 X	1366	-0-	-254	-0-	1334 3	32 9	Y	29	29 0	0	0	0	-0-
07	1674 X	1355	-0-	-319	-0-	1324 3	31 9	Y	28	28 0	0	0	0	-0-
08	1674 X	1330	-0-	-344	-0-	1309 3	21 9	Y	19	19 0	0	0	0	-0-
WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672														
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	431 3	8 9	Y	7	7 0	0	0	0	-0-
04	720 N	265	-0-	-455	-0-	265 3		Y	-0-	-0-	0	0	0	-0-
05	589 N	137	-0-	-452	-0-	137 3		Y	-0-	-0-	0	0	0	-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	877 3	11 9	Y	10	10 0	0	0	0	-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	793 3	8 9	Y	7	7 0	0	0	0	-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1060 3	6 9	Y	5	5 0	0	0	0	-0-
MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903														
03	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1630 3	36 9	Y	33	33 0	0	0	0	-0-
04	1800 N	763	-0-	-1037	-0-	763 3		Y	-0-	-0-	0	0	0	-0-
05	1209 N	469	-0-	-740	-0-	468 3	1 9	Y	1	1 0	0	0	0	-0-
06	1620 N	1569	-0-	-51	-0-	1528 3	41 9	Y	37	37 0	0	0	0	-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1697 3	26 9	Y	24	24 0	0	0	0	-0-
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1608 3	24 9	Y	22	22 0	0	0	0	-0-
COSTLOW 01 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662														
03	806 N	109	-0-	-697	-0-	109 3		N	-0-	-0-	0	0	0	-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-	-0-	0	0	0	-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-	-0-	0	0	0	-0-
06	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 3		N	-0-	-0-	0	0	0	-0-
07	651 N	258	-0-	-393	-0-	258 3		N	-0-	-0-	0	0	0	-0-
08	806 N	357	-0-	-449	-0-	357 3		N	-0-	-0-	0	0	0	-0-
PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912														
03	744 N	198	-0-	-546	-0-	194 3	4 9	Y	4	4 0	0	0	0	-0-
04	600 N	538	-0-	-62	-0-	521 3	17 9	Y	15	15 0	0	0	0	-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320 3	1 9	Y	1	1 0	0	0	0	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-	-0-	0	0	0	-0-
07	558 N	280	-0-	-278	-0-	260 3	20 9	Y	18	18 0	0	0	0	-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	994 3	22 9	Y	20	20 0	0	0	0	-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301														
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	95 1	361 3	Y	88	88 0	0	0	0	-0-
04	780 N	647	-0-	-133	-0-	103 1	478 3	Y	60	60 0	0	0	0	-0-
05	744 N	514	-0-	-230	-0-	66 9	411 3	Y	24	24 0	0	0	0	-0-
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	77 1	409 3	Y	25	25 0	0	0	0	-0-
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	28 9	452 3	Y	29	29 0	0	0	0	-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	32 9	536 3	Y	11	11 0	0	0	0	-0-
						109 1								
						12 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		BRUNS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13528 - 18271		CNTY: DE WITT			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2263 X	1548	-0-	-715		-0-		74 1	365 9		1109 3	Y	332	332 0							-0-
04	2190 X	1810	-0-	-380		-0-		92 1	364 9		1354 3	Y	331	331 0							-0-
05	2263 X	1651	-0-	-612		-0-		78 1	367 9		1206 3	Y	334	334 0							-0-
06	1933 X	1933	-0-	-0-		-0-		135 1	383 9		1415 3	Y	348	348 0							-0-
07	1860 N	684	-0-	-1176		-0-		37 1	138 9		509 3	Y	125	125 0							-0-
08	1860 X	1074	-0-	-786		-0-		66 1	232 9		776 3	Y	211	211 0							-0-
BRUNS 01		WELL #:		04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13490 - 18371									
03	496 N	419	-0-	-77		-0-		26 1	2 9		391 3	Y	2	2 0							-0-
04	502 N	502	-0-	-0-		-0-		32 1	2 9		468 3	Y	2	2 0							-0-
05	465 N	349	-0-	-116		-0-		21 1	3 9		325 3	Y	3	3 0							-0-
06	515 N	515	-0-	-0-		-0-		45 1	2 9		468 3	Y	2	2 0							-0-
07	380 X	380	-0-	-0-		-0-		26 1	1 9		353 3	Y	1	1 0							-0-
08	401 X	401	-0-	-0-		-0-		32 1	1 9		368 3	Y	1	1 0							-0-
AFFLERBACH 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311									
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-								-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-								-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-								-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-								-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-								-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-								-0-
GARVEL 01		WELL #:		04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081									
03	992 N	939	-0-	-53		-0-		30 1	59 9		850 3	Y	54	54 0							-0-
04	1110 N	247	-0-	-863		-0-		5 1	100 9		142 3	Y	91	91 0							-0-
05	992 N	448	-0-	-544		-0-		15 1	100 9		333 3	Y	91	91 0							-0-
06	900 N	749	-0-	-151		-0-		34 1	43 9		672 3	Y	39	39 0							-0-
07	158 N	158	-0-	-0-		-0-		5 1	56 9		97 3	Y	51	51 0							-0-
08	238 X	238	-0-	-0-		-0-		10 1	54 9		174 3	Y	49	49 0							-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																				
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																				
BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13480 - 18181																				
M O	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
03	2666 X	2445	-0-	-221	-0-	123 475 9	1	1847	3	Y	432	432	0	-0-					-0-	
04	2580 X	2513	-0-	-67	-0-	128 490 9	1	1895	3	Y	445	445	0	-0-					-0-	
05	2697 X	2332	-0-	-365	-0-	115 455 9	1	1762	3	Y	414	414	0	-0-					-0-	
06	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	160 454 9	1	1682	3	Y	413	413	0	-0-					-0-	
07	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	126 492 9	1	1716	3	Y	447	447	0	-0-					-0-	
08	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	142 526 9	1	1669	3	Y	478	478	0	-0-					-0-	

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002																				
03	589 N	247	-0-	-342	-0-	247	3			Y	-0-			-0-					-0-	
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	840	3	24	9	Y	22	22	0	-0-					-0-	
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	3	17	9	Y	15	15	0	-0-					-0-	
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	Y	3	3	0	-0-					-0-	
07	899 N	580	-0-	-319	-0-	579	3	1	9	Y	1	1	0	-0-					-0-	
08	1333 N	462	-0-	-871	-0-	461	3	1	9	Y	1	1	0	-0-					-0-	

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181																				
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	21 560 9	1	3412	3	Y	509	509	0	-0-					-0-	
04	3060 X	2481	-0-	-579	-0-	13 389 9	1	2079	3	Y	354	354	0	-0-					-0-	
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-			-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-	

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901																				
03	129 X	129	-0-	-0-	-0-	4 91 9	1	34	3	Y	83	83	0	-0-					-0-	
04	82 X	82	-0-	-0-	-0-	2 61 9	1	19	3	Y	55	55	0	-0-					-0-	
05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	2 90 9	1	27	3	Y	82	82	0	-0-					-0-	
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	2 77 9	1	21	3	Y	70	70	0	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-	

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821																				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971														
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	
03	3782 X	3319	-0-	-463	-0-	17	1	2859	3	Y	403	403 0	-0-	
04	3630 X	126	-0-	-3504	-0-	443	9	118	3	Y	6	6 0	-0-	
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	1	1			Y	-0-	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	-0-	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742														
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-	
07	4216 X	2817	-0-	-1399	-0-	2685	3	132	9	Y	120	120 0	-0-	
08	4216 X	1068	-0-	-3148	-0-	1005	3	63	9	Y	57	57 0	-0-	
SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301														
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	197	3	Y	85	85 0	-0-	
04	510 N	352	-0-	-158	-0-	94	9	219	3	Y	79	79 0	-0-	
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	46	1	256	3	Y	87	87 0	-0-	
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	87	9	263	3	Y	102	102 0	-0-	
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	Y	94	94 0	-0-	
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	96	9	280	3	Y	114	114 0	-0-	
						112	9							
						70	1							
						103	9							
						57	1							
						125	9							
SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297														
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	41	41 0	-0-	
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	45	9	566	3	Y	13	13 0	-0-	
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	122	1	626	3	Y	20	20 0	-0-	
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	14	9	605	3	Y	28	28 0	-0-	
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	118	1	638	3	Y	48	48 0	-0-	
08	775 N	743	-0-	-32	-0-	22	9	581	3	Y	39	39 0	-0-	
						114	1							
						31	9							
						120	1							
						53	9							
						119	1							
						43	9							
DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901														
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	358	1	3065	3	Y	724	724 0	-0-	
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	796	9	4173	3	Y	817	817 0	-0-	
05	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	364	1	3687	3	Y	831	831 0	-0-	
06	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	899	9	3867	3	Y	541	541 0	-0-	
07	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	310	1	3065	3	Y	487	487 0	-0-	
08	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	914	9	2935	3	Y	486	486 0	-0-	
						329	1							
						595	9							
						331	1							
						536	9							
						260	1							
						535	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
													EOM
													BALANCE
03	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	649 1	5531 3	Y			721	721 0	-0-
						793 9							
04	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	438 1	5021 3	Y			1063	1063 0	-0-
						1169 9							
05	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	414 1	4913 3	Y			1034	1034 0	-0-
						1137 9							
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	403 1	4739 3	Y			759	759 0	-0-
						835 9							
07	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	515 1	4769 3	Y			773	773 0	-0-
						850 9							
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	39 1	438 3	Y			92	92 0	-0-
						101 9							
SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501													
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921													
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							
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	153 1	2720 3	Y			72	72 0	-0-
						79 9							
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	161 1	2732 3	Y			377	377 0	-0-
						415 9							
SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841													
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							
07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	329 1	1754 3	Y			64	64 0	-0-
						70 9							
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	372 1	1822 3	Y			115	115 0	-0-
						127 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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								
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	132	1	2342	3	Y	308	308	0		-0-
						339	9								
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	133	1	2261	3	Y	327	327	0		-0-
						360	9								
HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671															
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761															
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-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	492	3	40	9	Y	36	36	0		-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	462	3	50	9	Y	45	45	0		-0-
BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711															
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
BARROW 01		WELL #:		03H	RRCID ->	270125	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL	DEPTH	13729	PERF.	13685 - 17301	
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	
03	1147 N	540	-0-	-607	-0-	18 73 9	449 3	Y	66	66 0	-0-			
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	40 96 9	693 3	Y	87	87 0	-0-			
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	40 77 9	820 3	Y	70	70 0	-0-			
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	42 66 9	821 3	Y	60	60 0	-0-			
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	57 68 9	829 3	Y	62	62 0	-0-			
08	930 N	758	-0-	-172	-0-	50 46 9	662 3	Y	42	42 0	-0-			

FINNEY-BARKER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	270332	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL	DEPTH	13648	PERF.15357 - 18559	
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 3		Y	-0-			97		
04	660 N	422	-0-	-238	-0-	422 3		Y	-0-			97		
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			97		
06	630 N	43	-0-	-587	-0-	43 3		Y	-0-			97		
07	434 N	175	-0-	-259	-0-	175 3		Y	-0-			97		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			97		

FINNEY-BARKER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	270337	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL	DEPTH	13904	PERF.14600 - 17615	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

COLMAN				WELL #:	1H	RRCID ->	270909	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL	DEPTH	13932	PERF.14272 - 19196	
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			54		
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-			54		
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		Y	-0-			54		
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			54		
07	372 N	56	-0-	-316	-0-	56 3		Y	-0-			54		
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			54		

TIETZ 01				WELL #:	01H	RRCID ->	270914	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL	DEPTH	13970	PERF.13957 - 18781	
03	1984 N	465	-0-	-1519	-0-	454 3	11 9	Y	10	10 0	-0-			
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2217 3	40 9	Y	36	36 0	-0-			
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2004 3	29 9	Y	26	26 0	-0-			
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1664 3	23 9	Y	21	21 0	-0-			
07	2325 N	1922	-0-	-403	-0-	1894 3	28 9	Y	25	25 0	-0-			
08	2046 N	1818	-0-	-228	-0-	1762 3	56 9	Y	51	51 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 #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13710 - 20050														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	1511 1	12867 3	Y	1550	1550	0			-0-
04	14244 X	14244	-0-	-0-	-0-	1705 9	1068 1	12200 3	Y	887	887	0		-0-
05	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	976 9	1021 1	12077 3	Y	615	615	0		-0-
06	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	677 9	996 1	11668 3	Y	507	507	0		-0-
07	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	558 9	1249 1	11540 3	Y	356	356	0		-0-
08	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	392 9	977 1	11018 3	Y	1045	1045	0		-0-
						1150 9								
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13790 - 21771														
03	8525 X	7336	-0-	-1189	-0-	396 1	5916 3	Y	931	931	0			-0-
04	8280 X	7753	-0-	-527	-0-	1024 9	429 1	6311 3	Y	921	921	0		-0-
05	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	429 1	1013 9	5200 3	Y	762	762	0		-0-
06	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	339 1	838 9	2176 3	Y	223	223	0		-0-
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	208 1	245 9	678 3	Y	2496	2496	0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	2746 9	Y	-0-					-0-
ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401														
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-
07	3224 X	2292	-0-	-932	-0-	2219 3	73 9	Y	66	66	0			-0-
08	3224 X	2809	-0-	-415	-0-	2723 3	86 9	Y	78	78	0			-0-
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13590 - 20871														
03	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	427 1	6364 3	Y	823	823	0			-0-
04	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	905 9	466 1	6866 3	Y	955	955	0		-0-
05	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	1051 9	418 1	6408 3	Y	866	866	0		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	953 9		Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331														
03	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	398 1	5940 3	Y	1005	1005	0			-0-
04	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	1106 9	373 1	5494 3	Y	980	980	0		-0-
05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	1078 9	291 1	4467 3	Y	773	773	0		-0-
06	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	850 9	186 1	1944 3	Y	313	313	0		-0-
07	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	344 9	367 1	4992 3	Y	969	969	0		-0-
08	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	1066 9	268 1	3133 3	Y	666	666	0		-0-
						733 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
BRUNS 01				WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13548		PERF.13528 - 20451	
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
03	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	267 1	4002 3	Y	973	973 0			-0-
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	1070 9	3641 3	Y	893	893 0			-0-
05	4991 X	4618	-0-	-373	-0-	247 1	3461 3	Y	847	847 0			-0-
06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	982 9	3197 3	Y	793	793 0			-0-
07	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	225 1	3129 3	Y	776	776 0			-0-
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	932 9	2866 3	Y	867	867 0			-0-
						305 1							
						872 9							
						230 1							
						854 9							
						245 1							
						954 9							

MATEJEK 01				WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13590 - 18671	
03	3534 X	3344	-0-	-190	-0-	49 1	2887 3	Y	371	371 0			-0-
04	3420 X	3417	-0-	-3	-0-	408 9	2927 3	Y	394	394 0			-0-
05	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	57 1	2769 3	Y	370	370 0			-0-
06	3420 X	2207	-0-	-1213	-0-	433 9	1873 3	Y	261	261 0			-0-
07	3534 X	2	-0-	-3532	-0-	61 1			-0-				-0-
08	3534 X	2105	-0-	-1429	-0-	407 9	1770 3	Y	263	263 0			-0-
						47 1							
						287 9							
						2 3							
						46 1							
						289 9							

MATEJEK 01				WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408		PERF.13550 - 18011	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MATEJEK 01				WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13600 - 18531	
03	3627 X	1372	-0-	-2255	-0-	18 1	1038 3	Y	287	287 0			-0-
04	3120 X	1147	-0-	-1973	-0-	316 9	981 3	Y	134	134 0			-0-
05	2108 X	1352	-0-	-756	-0-	19 1	1227 3	Y	89	89 0			-0-
06	1860 X	1807	-0-	-53	-0-	147 9	1611 3	Y	142	142 0			-0-
07	1922 X	1463	-0-	-459	-0-	27 1	1371 3	Y	54	54 0			-0-
08	1364 X	1124	-0-	-240	-0-	98 9	1058 3	Y	35	35 0			-0-
						40 1							
						156 9							
						33 1							
						59 9							
						27 1							
						39 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
03	3286 X	2966	-0-	-320	-0-	42	1	2504	3	Y	382	382	0	-0-
						420	9							
04	3180 X	2868	-0-	-312	-0-	47	1	2414	3	Y	370	370	0	-0-
						407	9							
05	3255 X	2905	-0-	-350	-0-	54	1	2440	3	Y	374	374	0	-0-
						411	9							
06	3120 X	2734	-0-	-386	-0-	57	1	2289	3	Y	353	353	0	-0-
						388	9							
07	3224 X	2998	-0-	-226	-0-	60	1	2505	3	Y	394	394	0	-0-
						433	9							
08	2976 X	2729	-0-	-247	-0-	58	1	2249	3	Y	384	384	0	-0-
						422	9							

HAMILTON WALLIS														
WELL #: 1H														
RRCID -> 271734														
COMPL. DATE 10/24/2013														
TOTAL DEPTH 13961														
PERF.14346 - 20043														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOSSETT UNIT														
WELL #: 1H														
RRCID -> 271735														
COMPL. DATE 10/15/2013														
TOTAL DEPTH 14181														
PERF.14356 - 18947														
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
07	713 N	68	-0-	-645	-0-	68	3			Y	-0-			151
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			151

RIEDELSEL 02														
WELL #: 02H														
RRCID -> 271736														
COMPL. DATE 12/10/2013														
TOTAL DEPTH 13643														
PERF.13610 - 18441														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	102	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

METTING NEUTZLER 01														
WELL #: 03H														
RRCID -> 271737														
COMPL. DATE 01/19/2014														
TOTAL DEPTH 13740														
PERF.13820 - 17621														
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	67	1	1706	3	Y	295	295	0	-0-
						325	9							
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	72	1	1255	3	Y	195	195	0	-0-
						215	9							
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	3	Y	148	148	0	-0-
						163	9							
06	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	49	1	957	3	Y	169	169	0	-0-
						186	9							
07	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	62	1	902	3	Y	184	184	0	-0-
						202	9							
08	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	66	1	886	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														
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5456 X	4722	-0-	-734	-0-	919 1	3466 3	Y	306	306 0				-0-
04	5280 X	4309	-0-	-971	-0-	337 9								-0-
05	5363 X	4572	-0-	-791	-0-	712 1	3300 3	Y	270	270 0				-0-
06	4950 X	4264	-0-	-686	-0-	297 9								-0-
07	4991 X	4031	-0-	-960	-0-	674 1	3583 3	Y	286	286 0				-0-
08	4712 X	3949	-0-	-763	-0-	315 9								-0-
						631 1	3351 3	Y	256	256 0				-0-
						282 9								-0-
						596 1	3178 3	Y	234	234 0				-0-
						257 9								-0-
						628 1	3072 3	Y	226	226 0				-0-
						249 9								-0-
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491														
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	109 1	416 3	Y	66	66 0				-0-
04	660 N	505	-0-	-155	-0-	73 9								-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	77 1	361 3	Y	61	61 0				-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	67 9								-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	95 1	504 3	Y	51	51 0				-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	56 9								-0-
						96 1	512 3	Y	59	59 0				-0-
						65 9								-0-
						100 1	532 3	Y	48	48 0				-0-
						53 9								-0-
						101 1	492 3	Y	50	50 0				-0-
						55 9								-0-
LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441														
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
07	1147 N	124	-0-	-1023	-0-	124 3		Y	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					39
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611														
03	3441 X	3189	-0-	-252	-0-	110 1	2792 3	Y	261	261 0				-0-
04	3330 X	2144	-0-	-1186	-0-	287 9								-0-
05	3441 X	2161	-0-	-1280	-0-	97 1	1682 3	Y	332	332 0				-0-
06	3090 X	1830	-0-	-1260	-0-	365 9								-0-
07	3193 X	1968	-0-	-1225	-0-	90 1	1843 3	Y	207	207 0				-0-
08	3193 X	450	-0-	-2743	-0-	228 9								-0-
						80 1	1560 3	Y	173	173 0				-0-
						190 9								-0-
						113 1	1648 3	Y	188	188 0				-0-
						207 9								-0-
						5 1	74 3	Y	337	337 0				-0-
						371 9								-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 #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	405 308 9	1	1541	3	Y	280	280	0			-0-
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	321 286 9	1	1494	3	Y	260	260	0			-0-
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	299 293 9	1	1594	3	Y	266	266	0			-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	280 270 9	1	1494	3	Y	245	245	0			-0-
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	303 288 9	1	1622	3	Y	262	262	0			-0-
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	308 297 9	1	1510	3	Y	270	270	0			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411																
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	2 22 9	1	11	3	Y	20	20	0			-0-
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	1 3		7	9	Y	6	6	0			-0-
05	124 N	7	-0-	-117	-0-	1 3		6	9	Y	5	5	0			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 12 9	1	3	3	Y	11	11	0			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 42 9	1	11	3	Y	38	38	0			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	0			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211																
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	386 235 9	1	1463	3	Y	214	214	0			-0-
04	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	1362 238 9	1	6302	3	Y	216	216	0			-0-
05	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	1307 190 9	1	6943	3	Y	173	173	0			-0-
06	3000 N	8332	-0-	5332	5332	1292 182 9	1	6858	3	Y	165	165	0			-0-
07	10432 X	5100	-0-	-5332	-0-	788 114 9	1	4198	3	Y	104	104	0			-0-
08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	557 232 9	1	2727	3	Y	211	211	0			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241																
03	1147 N	153	-0-	-994	-0-	6 116 9	1	31	3	Y	105	105	0			-0-
04	720 N	499	-0-	-221	-0-	68 113 9	1	318	3	Y	103	103	0			-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	130 169 9	1	693	3	Y	154	154	0			-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	126 160 9	1	675	3	Y	145	145	0			-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	81 107 9	1	436	3	Y	97	97	0			-0-
08	992 N	884	-0-	-108	-0-	126 141 9	1	617	3	Y	128	128	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 #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161													
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
03	4371 X	1707	-0-	-2664	-0-	315 1	1197 3	Y	177	177 0			-0-
04	4230 X	2668	-0-	-1562	-0-	195 9	1999 3	Y	216	216 0			-0-
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-	431 1		Y	-0-				-0-
06	3960 X	1233	-0-	-2727	-0-	238 9	958 3	Y	86	86 0			-0-
07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	95 9	3266 3	Y	413	413 0			-0-
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	612 1	3466 3	Y	475	475 0			-0-
						454 9							
						707 1							
						523 9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241													
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	6 3	Y	12	12 0			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13 9	15 3	Y	40	40 0			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	3 1		Y	1	1 0			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	44 9		Y	-0-				-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	Y	62	62 0			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	68 9		Y	3	3 0			-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141													
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	62 1	242 3	Y	135	135 0			-0-
04	450 N	264	-0-	-186	-0-	149 9	48 3	Y	188	188 0			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	9 1	63 3	Y	162	162 0			-0-
06	450 N	238	-0-	-212	-0-	207 9	56 3	Y	157	157 0			-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	10 1	404 3	Y	127	127 0			-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	178 9	706 3	Y	75	75 0			-0-
						9 1							
						75 1							
						140 9							
						144 1							
						83 9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171													
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13 1	60 3	Y	51	51 0			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	56 9		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-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	1	1 0			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	1 9		Y	-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 #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	3100 N	3257	-0-	157	1183	583 1	455 9	2219	3	Y	414	414	0	-0-
04	3313 X	2130	-0-	-1183	-0-	279 1	537 9	1314	3	Y	488	488	0	-0-
05	3069 X	2735	-0-	-334	-0-	366 1	411 9	1958	3	Y	374	374	0	-0-
06	2970 X	56	-0-	-2914	-0-	8 1	6 9	42	3	Y	5	5	0	-0-
07	3069 X	2345	-0-	-724	-0-	243 1	777 9	1325	3	Y	706	706	0	-0-
08	3069 X	2030	-0-	-1039	-0-	165 1	1045 9	820	3	Y	950	950	0	-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421														
03	7285 X	6574	-0-	-711	-0-	1278 1	465 9	4831	3	Y	423	423	0	-0-
04	7050 X	5277	-0-	-1773	-0-	865 1	395 9	4017	3	Y	359	359	0	-0-
05	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	1355 1	391 9	7205	3	Y	355	355	0	-0-
06	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	1312 1	216 9	6968	3	Y	196	196	0	-0-
07	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	1284 1	296 9	6846	3	Y	269	269	0	-0-
08	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	1435 1	248 9	7021	3	Y	225	225	0	-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471														
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	76 1	45 9	643	3	Y	41	41	0	-0-
04	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	213 1	167 9	2437	3	Y	152	152	0	-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	73 1	155 9	867	3	Y	141	141	0	-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	85 1	153 9	999	3	Y	139	139	0	-0-
07	1395 N	885	-0-	-510	-0-	76 1	109 9	700	3	Y	99	99	0	-0-
08	1085 N	952	-0-	-133	-0-	67 1	133 9	752	3	Y	121	121	0	-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511														
03	5239 X	2633	-0-	-2606	-0-	210 1	614 9	1809	3	Y	558	558	0	-0-
04	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	472 1	1296 9	5417	3	Y	1178	1178	0	-0-
05	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	328 1	1086 9	3902	3	Y	987	987	0	-0-
06	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	303 1	1057 9	3576	3	Y	961	961	0	-0-
07	5239 X	4324	-0-	-915	-0-	353 1	690 9	3281	3	Y	627	627	0	-0-
08	5239 X	4364	-0-	-875	-0-	270 1	1031 9	3063	3	Y	937	937	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 #:		04H		RRCID -> 273118		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13640 - 17541					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	246 3	Y		45	45 0	-0-			
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-		50 9	596 3	Y		92	92 0	-0-			
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		34 1	164 3	Y		37	37 0	-0-			
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		101 9	132 3	Y		25	25 0	-0-			
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	93 3	Y		44	44 0	-0-			
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		41 9	64 3	Y		4	4 0	-0-			
								7 1									
								28 9									
								6 1									
								48 9									
								5 1									
								4 9									

SCHORLEMER 02		WELL #:		06H		RRCID -> 273162		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13600 - 18341					
03	3162 X	927	-0-	-2235	-0-	-0-		102 1	412 3	Y		375	375 0	-0-			
04	2100 X	464	-0-	-1636	-0-	-0-		413 9	116 3	Y		297	297 0	-0-			
05	1829 X	635	-0-	-1194	-0-	-0-		21 1	166 3	Y		403	403 0	-0-			
06	930 X	736	-0-	-194	-0-	-0-		327 9	192 3	Y		466	466 0	-0-			
07	930 X	596	-0-	-334	-0-	-0-		26 1	154 3	Y		380	380 0	-0-			
08	930 X	646	-0-	-284	-0-	-0-		443 9	156 3	Y		421	421 0	-0-			
								31 1									
								513 9									
								24 1									
								418 9									
								27 1									
								463 9									

WARLING 01		WELL #:		05H		RRCID -> 273207		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13690 - 20081					
03	5518 X	4285	-0-	-1233	-0-	-0-		347 1	2979 3	Y		872	872 0	-0-			
04	4800 X	4648	-0-	-152	-0-	-0-		959 9	3085 3	Y		1177	1177 0	-0-			
05	5301 X	4149	-0-	-1152	-0-	-0-		268 1	2820 3	Y		993	993 0	-0-			
06	5130 X	2405	-0-	-2725	-0-	-0-		1295 9	1759 3	Y		451	451 0	-0-			
07	5301 X	1439	-0-	-3862	-0-	-0-		237 1	1075 3	Y		225	225 0	-0-			
08	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-	-0-		1092 9		Y		-0-		-0-			
								150 1									
								496 9									
								116 1									
								248 9									

BRUNS 01		WELL #:		08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 13577		PERF.13540 - 20571					
03	4960 X	4853	-0-	-107	-0-	-0-		253 1	3786 3	Y		740	740 0	-0-			
04	4650 X	4623	-0-	-27	-0-	-0-		814 9	3610 3	Y		698	698 0	-0-			
05	5270 X	3533	-0-	-1737	-0-	-0-		245 1	2712 3	Y		586	586 0	-0-			
06	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	-0-		768 9	3456 3	Y		694	694 0	-0-			
07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	-0-		176 1	3500 3	Y		699	699 0	-0-			
08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-		645 9	3249 3	Y		712	712 0	-0-			
								330 1									
								763 9									
								257 1									
								769 9									
								278 1									
								783 9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13510 - 20431														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	175 1	2620 3	Y			488	488 0		-0-
						537 9								
04	3120 X	2940	-0-	-180	-0-	156 1	2304 3	Y			436	436 0		-0-
						480 9								
05	3224 X	3000	-0-	-224	-0-	154 1	2365 3	Y			437	437 0		-0-
						481 9								
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	212 1	2217 3	Y			416	416 0		-0-
						458 9								
07	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	160 1	2179 3	Y			412	412 0		-0-
						453 9								
08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	174 1	2037 3	Y			410	410 0		-0-
						451 9								
BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13660 - 20291														
03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	179 1	2681 3	Y			520	520 0		-0-
						572 9								
04	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	236 1	3483 3	Y			686	686 0		-0-
						755 9								
05	2790 X	887	-0-	-1903	-0-	46 1	703 3	Y			125	125 0		-0-
						138 9								
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	325 1	3418 3	Y			866	866 0		-0-
						953 9								
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	248 1	3372 3	Y			665	665 0		-0-
						732 9								
08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	259 1	3029 3	Y			637	637 0		-0-
						701 9								
WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941														
03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	386 1	3302 3	Y			684	684 0		-0-
						752 9								
04	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	308 1	3534 3	Y			764	764 0		-0-
						840 9								
05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	226 1	2682 3	Y			529	529 0		-0-
						582 9								
06	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	102 1	1207 3	Y			365	365 0		-0-
						402 9								
07	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	273 1	2539 3	Y			901	901 0		-0-
						991 9								
08	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	381 1	4319 3	Y			1587	1587 0		-0-
						1746 9								
SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401														
03	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	350 1	1346 3	Y			362	362 0		-0-
						398 9								
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	456 1	2125 3	Y			287	287 0		-0-
						316 9								
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	445 1	2376 3	Y			320	320 0		-0-
						352 9								
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	445 1	2401 3	Y			937	937 0		-0-
						1031 9								
07	3100 N	3518	-0-	418	418	364 1	1985 3	Y			1063	1063 0		-0-
						1169 9								
08	3007 X	2441	-0-	-566	-0-	247 1	1233 3	Y			874	874 0		-0-
						961 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	145	1	3676	3	Y	401	401	0	-0-
						441	9							
04	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	230	1	4001	3	Y	398	398	0	-0-
						438	9							
05	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	219	1	4474	3	Y	367	367	0	-0-
						404	9							
06	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	235	1	4580	3	Y	347	347	0	-0-
						382	9							
07	3875 X	1687	-0-	-2188	-0-	98	1	1425	3	Y	149	149	0	-0-
						164	9							
08	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	368	1	4910	3	Y	480	480	0	-0-
						528	9							
BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422														
03	3131 X	3072	-0-	-59	-0-	105	1	2675	3	Y	265	265	0	-0-
						292	9							
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	150	1	2613	3	Y	294	294	0	-0-
						323	9							
05	3007 X	2775	-0-	-232	-0-	116	1	2366	3	Y	266	266	0	-0-
						293	9							
06	2970 X	2495	-0-	-475	-0-	111	1	2167	3	Y	197	197	0	-0-
						217	9							
07	3131 X	2627	-0-	-504	-0-	154	1	2242	3	Y	210	210	0	-0-
						231	9							
08	3131 X	2584	-0-	-547	-0-	163	1	2175	3	Y	224	224	0	-0-
						246	9							
BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812														
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							
07	350 X	350	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	26	26	0	-0-
						29	9							
08	2914 X	314	-0-	-2600	-0-	18	1	243	3	Y	48	48	0	-0-
						53	9							
BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943														
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							
07	2821 N	726	-0-	-2095	-0-	40	1	589	3	Y	88	88	0	-0-
						97	9							
08	3100 N	3199	-0-	99	99	199	1	2651	3	Y	317	317	0	-0-
						349	9							

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL BARROW 01)		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #:		24492 500 525398 06H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
							RRCID ->	276235	COMPL.	DATE	06/06/2015	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.	13720 - 17302		
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
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									
07	3193 X	2471	-0-		-722		-0-	143	1	2082	3	Y	224	224	0			-0-
								246	9									
08	3193 X	2767	-0-		-426		-0-	172	1	2289	3	Y	278	278	0			-0-
								306	9									
BARROW 01				WELL #:		07H	RRCID ->	276335	COMPL.	DATE	06/11/2015	TOTAL	DEPTH	13721	PERF.	13800 - 16582		
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-
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
BOLDT 01				WELL #:		06H	RRCID ->	276347	COMPL.	DATE	02/02/2016	TOTAL	DEPTH	13608	PERF.	13540 - 19692		
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									
07	5028 X	5028	-0-		-0-		-0-	294	1	4286	3	Y	407	407	0			-0-
								448	9									
08	4778 X	4778	-0-		-0-		-0-	316	1	4211	3	Y	228	228	0			-0-
								251	9									
BOLDT 01				WELL #:		08H	RRCID ->	276348	COMPL.	DATE	02/04/2016	TOTAL	DEPTH	13530	PERF.	13610 - 19942		
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									
07	5425 X	3613	-0-		-1812		-0-	205	1	2986	3	Y	384	384	0			-0-
								422	9									
08	5425 X	3387	-0-		-2038		-0-	208	1	2772	3	Y	370	370	0			-0-
								407	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC WARLING 01															//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DE WITT																																																											
															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 02H															RRCID -> 276392															COMPL. DATE 12/12/2015															TOTAL DEPTH 13516															PERF.13930 - 20132														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																				
03	3968 X	3247	-0-	-721	-0-	279 1	582 9	2386	3	Y	529	529	0	-0-																																																																											
04	3930 X	3866	-0-	-64	-0-	254 1	701 9	2911	3	Y	637	637	0	-0-																																																																											
05	4061 X	3362	-0-	-699	-0-	213 1	618 9	2531	3	Y	562	562	0	-0-																																																																											
06	3900 X	3461	-0-	-439	-0-	220 1	649 9	2592	3	Y	590	590	0	-0-																																																																											
07	3999 X	3518	-0-	-481	-0-	287 1	574 9	2657	3	Y	522	522	0	-0-																																																																											
08	3999 X	3574	-0-	-425	-0-	242 1	600 9	2732	3	Y	545	545	0	-0-																																																																											
WARLING 01																														WELL #: 03H					RRCID -> 276393					COMPL. DATE 12/18/2015					TOTAL DEPTH 13452					PERF.13780 - 20102																																							
03	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	156 1	411 9	1341	3	Y	374	374	0	-0-																																																																											
04	1980 N	1697	-0-	-283	-0-	105 1	389 9	1203	3	Y	354	354	0	-0-																																																																											
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	150 1	406 9	1781	3	Y	369	369	0	-0-																																																																											
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	160 1	402 9	1881	3	Y	365	365	0	-0-																																																																											
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	191 1	323 9	1771	3	Y	294	294	0	-0-																																																																											
08	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	157 1	366 9	1776	3	Y	333	333	0	-0-																																																																											
BARROW 01																														WELL #: 08H					RRCID -> 276448					COMPL. DATE 06/15/2015					TOTAL DEPTH 13787					PERF.13790 - 16222																																							
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	86 1	425 9	2195	3	Y	386	386	0	-0-																																																																											
04	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	119 1	362 9	2072	3	Y	329	329	0	-0-																																																																											
05	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	75 1	226 9	1528	3	Y	205	205	0	-0-																																																																											
06	2610 X	768	-0-	-1842	-0-	33 1	96 9	639	3	Y	87	87	0	-0-																																																																											
07	2635 N	293	-0-	-2342	-0-	16 1	39 9	238	3	Y	35	35	0	-0-																																																																											
08	1829 N	1170	-0-	-659	-0-	72 1	131 9	967	3	Y	119	119	0	-0-																																																																											
BOLDT 01																														WELL #: 03H					RRCID -> 276615					COMPL. DATE 02/08/2016					TOTAL DEPTH 13583					PERF.13690 - 19921																																							
03	4867 X	4159	-0-	-708	-0-	139 1	496 9	3524	3	Y	451	451	0	-0-																																																																											
04	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	303 1	631 9	5263	3	Y	574	574	0	-0-																																																																											
05	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	305 1	532 9	6222	3	Y	484	484	0	-0-																																																																											
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	255 1	433 9	4970	3	Y	394	394	0	-0-																																																																											
07	6417 X	1474	-0-	-4943	-0-	86 1	129 9	1259	3	Y	117	117	0	-0-																																																																											
08	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	504 1	517 9	6721	3	Y	470	470	0	-0-																																																																											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC														
RESSMAN 01														
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 525398														
WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2480 X	1460	-0-	-1020	-0-	79 1	1182 3	Y			181	181 0		-0-
04	2370 X	1157	-0-	-1213	-0-	199 9	931 3	Y			148	148 0		-0-
05	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	63 1	1434 3	Y			92	92 0		-0-
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	163 9	2619 3	Y			233	233 0		-0-
07	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	93 1	2512 3	Y			183	183 0		-0-
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	101 9	2586 3	Y			175	175 0		-0-
						251 1								
						256 9								
						185 1								
						201 9								
						222 1								
						193 9								
HOPE SCHORLEMER 01													TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132	
WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015														
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	198 1	768 3	Y			353	353 0		-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	388 9	217 3	Y			161	161 0		-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	45 1	540 3	Y			207	207 0		-0-
06	1320 N	379	-0-	-941	-0-	177 9	220 3	Y			107	107 0		-0-
07	465 N	339	-0-	-126	-0-	100 1	154 3	Y			143	143 0		-0-
08	868 N	461	-0-	-407	-0-	228 9	272 3	Y			122	122 0		-0-
						41 1								
						118 9								
						28 1								
						157 9								
						55 1								
						134 9								
HOPE SCHORLEMER 01													TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132	
WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015														
03	465 N	74	-0-	-391	-0-	14 1	53 3	Y			6	6 0		-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	7 9	256 3	Y			9	9 0		-0-
05	837 N	20	-0-	-817	-0-	55 1	4 3	Y			14	14 0		-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10 9	57 3	Y			3	3 0		-0-
07	341 N	95	-0-	-246	-0-	1 1	62 3	Y			20	20 0		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15 9	77 3	Y			31	31 0		-0-
						11 1								
						3 9								
						22 9								
						15 1								
						34 9								
HOPE SCHORLEMER 01													TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212	
WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015														
03	3255 X	2268	-0-	-987	-0-	402 1	1535 3	Y			301	301 0		-0-
04	2460 X	1960	-0-	-500	-0-	331 9	1391 3	Y			246	246 0		-0-
05	2542 X	1792	-0-	-750	-0-	298 1	1308 3	Y			217	217 0		-0-
06	2190 X	1915	-0-	-275	-0-	271 9	1383 3	Y			248	248 0		-0-
07	2263 X	1811	-0-	-452	-0-	245 1	1308 3	Y			235	235 0		-0-
08	2263 X	1790	-0-	-473	-0-	239 9	1258 3	Y			251	251 0		-0-
						259 1								
						273 9								
						244 1								
						259 9								
						256 1								
						276 9								

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 215

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL HOPE 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
				WELL #:	06H	RRCID	-> 277495	COMPL.	DATE 10/01/2014	TOTAL	DEPTH	13529	PERF.	13580	- 22362			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7192 X	6684	-0-	-0-	-508	-0-		32 1	5265 3	Y		1261	1261	0				-0-
04	6960 X	5526	-0-	-0-	-1434	-0-		1387 9	4428 3	Y		974	974	0				-0-
05	7192 X	-0-	-0-	-0-	-7192	-0-		27 1			Y	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1071 9			Y	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
RESSMAN 01					WELL #:	03H	RRCID -> 277496	COMPL.	DATE 08/26/2015	TOTAL	DEPTH	13568	PERF.	13510	- 18842			
03	3286 X	2176	-0-	-0-	-1110	-0-		114 1	1704 3	Y		325	325	0				-0-
04	2760 X	2067	-0-	-0-	-693	-0-		358 9	1617 3	Y		309	309	0				-0-
05	2697 X	1895	-0-	-0-	-802	-0-		110 1	1489 3	Y		281	281	0				-0-
06	2400 X	1821	-0-	-0-	-579	-0-		340 9	1393 3	Y		268	268	0				-0-
07	252 X	252	-0-	-0-	-0-	-0-		97 1	200 3	Y		34	34	0				-0-
08	21 X	21	-0-	-0-	-0-	-0-		309 9										-0-
								133 1	9 3	Y		10	10	0				-0-
								295 9										-0-
								15 1										-0-
								37 9										-0-
								1 1										-0-
								11 9										-0-
RESSMAN 01					WELL #:	04H	RRCID -> 277497	COMPL.	DATE 09/05/2015	TOTAL	DEPTH	13637	PERF.	13810	- 18942			
03	2325 X	2176	-0-	-0-	-149	-0-		110 1	1652 3	Y		376	376	0				-0-
04	2250 X	1818	-0-	-0-	-432	-0-		414 9	1391 3	Y		303	303	0				-0-
05	2542 X	1873	-0-	-0-	-669	-0-		94 1	1500 3	Y		250	250	0				-0-
06	2460 X	2227	-0-	-0-	-233	-0-		333 9	1783 3	Y		249	249	0				-0-
07	402 X	402	-0-	-0-	-0-	-0-		98 1	331 3	Y		43	43	0				-0-
08	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	-0-		275 9										-0-
								170 1	1908 3	Y		241	241	0				-0-
								274 9										-0-
								24 1										-0-
								47 9										-0-
								163 1										-0-
								265 9										-0-
RESSMAN 01					WELL #:	07H	RRCID -> 277498	COMPL.	DATE 10/15/2015	TOTAL	DEPTH	13603	PERF.	13590	- 18972			
03	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	-0-		140 1	2097 3	Y		309	309	0				-0-
04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	-0-		340 9	1887 3	Y		290	290	0				-0-
05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	-0-		128 1	1456 3	Y		219	219	0				-0-
06	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	-0-		319 9	934 3	Y		125	125	0				-0-
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	-0-		95 1	1780 3	Y		243	243	0				-0-
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	-0-		241 9										-0-
								89 1										-0-
								138 9										-0-
								131 1										-0-
								267 9										-0-
								77 1										-0-
								135 9										-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL RESSMAN 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.// //CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
				WELL #:	05H	RRCID ->	277502	COMPL.	DATE 09/11/2015	TOTAL	DEPTH 13598	PERF.13517	-	18533		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1829 N	1514	-0-	-315	-0-	83 196	1 9	1235	3	Y	178	178	0			-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	52 157	1 9	767	3	Y	143	143	0			-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	56 208	1 9	866	3	Y	189	189	0			-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	83 197	1 9	871	3	Y	179	179	0			-0-
07	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	58 163	1 9	789	3	Y	148	148	0			-0-
08	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	69 156	1 9	803	3	Y	142	142	0			-0-
RESSMAN 01				WELL #:	09H	RRCID ->	277510	COMPL.	DATE 11/14/2015	TOTAL	DEPTH 13513	PERF.13920	-	21102		
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-
07	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	325 651	1 9	4412	3	Y	592	592	0			-0-
08	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	372 710	1 9	4344	3	Y	645	645	0			-0-
RESSMAN 01				WELL #:	10H	RRCID ->	277511	COMPL.	DATE 11/18/2015	TOTAL	DEPTH 13603	PERF.13830	-	21092		
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-
07	60 X	60	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	55	3	Y	1	1	0			-0-
08	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	145 248	1 9	1689	3	Y	225	225	0			-0-
RESSMAN 01				WELL #:	11H	RRCID ->	277515	COMPL.	DATE 11/22/2015	TOTAL	DEPTH 13538	PERF.13820	-	20752		
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-
07	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	268 658	1 9	3648	3	Y	598	598	0			-0-
08	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	307 690	1 9	3589	3	Y	627	627	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	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	
03	217 N	118	-0-	-99	-0-	17 1	66 3	Y	32	32	0		-0-	
						35 9								
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20 1	91 3	Y	20	20	0		-0-	
						22 9								
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	35 1	202 3	Y	263	263	0		-0-	
						289 9								
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	15 1	78 3	Y	2	2	0		-0-	
						2 9								
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	42 1	224 3	Y	12	12	0		-0-	
						13 9								
08	217 N	26	-0-	-191	-0-	1 3	25 9	Y	23	23	0		-0-	
SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/04/2024 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332														
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	797 1	3027 3	Y	495	495	0		-0-	
						545 9								
04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	626 1	2920 3	Y	530	530	0		-0-	
						583 9								
05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	591 1	3162 3	Y	640	640	0		-0-	
						704 9								
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	524 1	2802 3	Y	542	542	0		-0-	
						596 9								
07	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	609 1	3265 3	Y	618	618	0		-0-	
						680 9								
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	557 1	2732 3	Y	562	562	0		-0-	
						618 9								
SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242														
03	2542 X	2369	-0-	-173	-0-	433 1	1647 3	Y	263	263	0		-0-	
						289 9								
04	2460 X	2213	-0-	-247	-0-	353 1	1642 3	Y	198	198	0		-0-	
						218 9								
05	2635 X	2116	-0-	-519	-0-	314 1	1671 3	Y	119	119	0		-0-	
						131 9								
06	2550 X	1949	-0-	-601	-0-	283 1	1506 3	Y	145	145	0		-0-	
						160 9								
07	2635 X	1447	-0-	-1188	-0-	193 1	1039 3	Y	195	195	0		-0-	
						215 9								
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	589 1	2882 3	Y	97	97	0		-0-	
						107 9								
WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261														
03	3224 X	202	-0-	-3022	-0-	13 1	116 3	Y	66	66	0		-0-	
						73 9								
04	3120 X	971	-0-	-2149	-0-	43 1	501 3	Y	388	388	0		-0-	
						427 9								
05	2604 X	808	-0-	-1796	-0-	39 1	471 3	Y	271	271	0		-0-	
						298 9								
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	171 1	2026 3	Y	1049	1049	0		-0-	
						1154 9								
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-				-0-	
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-				-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		HOPE 01		//CONT.//		24492 500		525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
						//CONT.//		WELL #:		07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
03	4216 X	3718	-0-	-498	-0-	18	1	2997	3	Y	639	639	0			-0-	
04	4080 X	3110	-0-	-970	-0-	703	9	2538	3	Y	505	505	0			-0-	
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	556	9			Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MATEJEK 01				WELL #:	09H	RRCID -> 278594	COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MATEJEK 01				WELL #:	10H	RRCID -> 278596	COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887								
03	6200 X	2488	-0-	-3712	-0-	29	1	1731	3	Y	662	662	0			-0-	
04	4800 X	3546	-0-	-1254	-0-	728	9	2786	3	Y	641	641	0			-0-	
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	55	1	4052	3	Y	653	653	0			-0-	
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	705	9	4171	3	Y	770	770	0			-0-	
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	90	1	3506	3	Y	454	454	0			-0-	
08	3658 X	2247	-0-	-1411	-0-	718	9	1873	3	Y	296	296	0			-0-	
MATEJEK 01				WELL #:	06H	RRCID -> 278991	COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465								
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-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-	
WARLING 01				WELL #:	04H	RRCID -> 279019	COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142								
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	382	1	3267	3	Y	562	562	0			-0-	
04	3720 X	3257	-0-	-463	-0-	618	9	2577	3	Y	414	414	0			-0-	
05	3844 X	2800	-0-	-1044	-0-	225	1	2216	3	Y	361	361	0			-0-	
06	4140 X	1823	-0-	-2317	-0-	455	9	1415	3	Y	262	262	0			-0-	
07	4278 X	2741	-0-	-1537	-0-	187	1	2113	3	Y	364	364	0			-0-	
08	4278 X	1748	-0-	-2530	-0-	397	9	1343	3	Y	260	260	0			-0-	
						120	1										
						288	9										
						228	1										
						400	9										
						119	1										
						286	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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							
07	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	82	1	1110	3	Y	180	180	0	-0-
						198	9							
08	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	88	1	1025	3	Y	147	147	0	-0-
						162	9							
GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432														
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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364														
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							
07	DLQ G-10	10653	-0-	10653	10653	1020	1	9427	3	Y	187	187	0	-0-
						206	9							
08	DLQ G-10	11541	-0-	11541	22194	914	1	10298	3	Y	299	299	0	-0-
						329	9							
HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829														
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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4048	-0-	4048	4048	3492	3	556	9	Y	505	505	0	-0-
GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432														
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							
07	DLQ G-10	3014	-0-	3014	3014	262	1	2431	3	Y	292	292	0	-0-
						321	9							
08	DLQ G-10	2869	-0-	2869	5883	206	1	2326	3	Y	306	306	0	-0-
						337	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3255 X	2156	-0-	-1099	-0-	69 1	1971 3	Y	105	105	0			-0-
04	2610 X	1657	-0-	-953	-0-	116 9	1504 3	Y	87	87	0			-0-
05	2697 X	473	-0-	-2224	-0-	57 1	433 3	Y	19	19	0			-0-
06	2610 X	229	-0-	-2381	-0-	96 9	197 3	Y	20	20	0			-0-
07	DLQ G-10	2482	-0-	2482	2482	19 1	2205 3	Y	139	139	0			-0-
08	DLQ G-10	49	-0-	49	2531	21 9	46 3	Y	-0-					-0-
						10 1								
						22 9								
						124 1								
						153 9								
						3 1								
HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619														
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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	314	-0-	314	314	295 3	19 9	Y	17	17	0			-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612														
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-
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-
07	DLQ G-10	410	-0-	410	410	374 3	36 9	Y	33	33	0			-0-
08	DLQ G-10	3493	-0-	3493	3903	3227 3	266 9	Y	242	242	0			-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703														
03	2108 X	1957	-0-	-151	-0-	61 1	1733 3	Y	148	148	0			-0-
04	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	163 9	1548 3	Y	127	127	0			-0-
05	2170 X	1851	-0-	-319	-0-	59 1	1639 3	Y	125	125	0			-0-
06	2100 X	1971	-0-	-129	-0-	140 9	1729 3	Y	141	141	0			-0-
07	DLQ G-10	882	-0-	882	882	74 1	795 3	Y	38	38	0			-0-
08	DLQ G-10	2337	-0-	2337	3219	138 9	2023 3	Y	177	177	0			-0-
						87 1								
						155 9								
						45 1								
						42 9								
						119 1								
						195 9								
HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331														
03	5239 X	4559	-0-	-680	-0-	4066 3	493 9	Y	448	448	0			-0-
04	5070 X	4028	-0-	-1042	-0-	3532 3	496 9	Y	451	451	0			-0-
05	4836 X	4471	-0-	-365	-0-	3967 3	504 9	Y	458	458	0			-0-
06	4410 X	3173	-0-	-1237	-0-	2834 3	339 9	Y	308	308	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-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															
JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2263 X	2149	-0-	-114	-0-	65 1	216 9	1868	3	Y	196	196	0		-0-
04	2940 X	1921	-0-	-1019	-0-	63 1	204 9	1654	3	Y	185	185	0		-0-
05	3038 X	1797	-0-	-1241	-0-	69 1	190 9	1538	3	Y	173	173	0		-0-
06	2940 X	1666	-0-	-1274	-0-	72 1	177 9	1417	3	Y	161	161	0		-0-
07	DLQ G-10	1664	-0-	1664	1664	79 1	179 9	1406	3	Y	163	163	0		-0-
08	DLQ G-10	1584	-0-	1584	3248	78 1	185 9	1321	3	Y	168	168	0		-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352															
03	3751 X	3672	-0-	-79	-0-	3240	3	432	9	Y	393	393	0		-0-
04	3630 X	3153	-0-	-477	-0-	2791	3	362	9	Y	329	329	0		-0-
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3210	3	366	9	Y	333	333	0		-0-
06	3540 X	2766	-0-	-774	-0-	2481	3	285	9	Y	259	259	0		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0		-0-
08	DLQ G-10	3736	-0-	3736	3736	3395	3	341	9	Y	310	310	0		-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447															
03	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	2858	3	219	9	Y	199	199	0		-0-
04	3330 X	2667	-0-	-663	-0-	2489	3	178	9	Y	162	162	0		-0-
05	3441 X	3242	-0-	-199	-0-	3012	3	230	9	Y	209	209	0		-0-
06	3090 X	1675	-0-	-1415	-0-	1553	3	122	9	Y	111	111	0		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0		-0-
08	DLQ G-10	2096	-0-	2096	2096	1958	3	138	9	Y	125	125	0		-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332															
03	4371 X	4198	-0-	-173	-0-	3954	3	244	9	Y	222	222	0		-0-
04	4230 X	3891	-0-	-339	-0-	3665	3	226	9	Y	205	205	0		-0-
05	4247 X	4073	-0-	-174	-0-	3842	3	231	9	Y	210	210	0		-0-
06	4050 X	2962	-0-	-1088	-0-	2799	3	163	9	Y	148	148	0		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0		-0-
08	DLQ G-10	4405	-0-	4405	4405	4133	3	272	9	Y	247	247	0		-0-
MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666															
03	4619 X	3699	-0-	-920	-0-	58 1	230 9	3411	3	Y	209	209	0		-0-
04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	65 1	326 9	3307	3	Y	296	296	0		-0-
05	4712 X	3003	-0-	-1709	-0-	58 1	315 9	2630	3	Y	286	286	0		-0-
06	4560 X	3960	-0-	-600	-0-	89 1	299 9	3572	3	Y	272	272	0		-0-
07	DLQ G-10	2153	-0-	2153	2153	47 1	139 9	1967	3	Y	126	126	0		-0-
08	DLQ G-10	3710	-0-	3710	5863	87 1	267 9	3356	3	Y	243	243	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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							
07	DLQ G-10	7365	-0-	7365	7365	163	1	6761	3	Y	401	401	0	-0-
						441	9							
08	DLQ G-10	7135	-0-	7135	14500	169	1	6507	3	Y	417	417	0	-0-
						459	9							
WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875														
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							
07	DLQ G-10	460	-0-	460	460	29	1	268	3	Y	148	148	0	-0-
						163	9							
08	DLQ G-10	1913	-0-	1913	2373	104	1	1181	3	Y	571	571	0	-0-
						628	9							
WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882														
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							
07	DLQ G-10	53	-0-	53	53	5	1	46	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
08	DLQ G-10	4289	-0-	4289	4342	302	1	3413	3	Y	522	522	0	-0-
						574	9							
STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402														
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							
07	DLQ G-10	2763	-0-	2763	2763	149	1	2397	3	Y	197	197	0	-0-
						217	9							
08	DLQ G-10	2547	-0-	2547	5310	125	1	2253	3	Y	154	154	0	-0-
						169	9							
STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802														
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-
07	DLQ G-10	62	-0-	62	62	4	1	58	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	64	-0-	64	126	3	1	61	3	Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605															
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572															
03	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	5890	3	Y	401	401 0		-0-
							441	9							
04	5610 X	5548	-0-	-62	-0-	-0-	344	1	4835	3	Y	335	335 0		-0-
							369	9							
05	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	4772	3	Y	327	327 0		-0-
							360	9							
06	6450 X	5043	-0-	-1407	-0-	-0-	371	1	4338	3	Y	304	304 0		-0-
							334	9							
07	DLQ G-10	4796	-0-	4796		4796	263	1	4214	3	Y	290	290 0		-0-
							319	9							
08	DLQ G-10	4707	-0-	4707		9503	229	1	4130	3	Y	316	316 0		-0-
							348	9							

WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942															
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	2304	3	Y	1	1 0		-0-
							1	9							
06	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	1	11947	3	Y	1528	1528 0		-0-
							1681	9							
07	DLQ G-10	6457	-0-	6457		6457	554	1	5152	3	Y	683	683 0		-0-
							751	9							
08	DLQ G-10	9865	-0-	9865		16322	734	1	8275	3	Y	778	778 0		-0-
							856	9							

STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725															
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602															
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552															
03	2139 X	907	-0-	-1232	-0-	-0-	782	3	125	9	Y	114	114 0		-0-
04	3390 X	2864	-0-	-526	-0-	-0-	2596	3	268	9	Y	244	244 0		-0-
05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	3517	3	372	9	Y	338	338 0		-0-
06	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	-0-	3622	3	287	9	Y	261	261 0		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3712	-0-	3712		3712	3367	3	345	9	Y	314	314 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398													
GARVEL 01			WELL #: 08H			RRCID -> 280641			COMPL. DATE 02/11/2016			TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	160	3	Y	-0-			-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	573	3	Y	-0-			-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	729	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KLEINE 01			WELL #: 06H			RRCID -> 280648			COMPL. DATE 11/12/2015			TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		23	3	2	9	Y	2	2 0		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KLEINE 01			WELL #: 07H			RRCID -> 280649			COMPL. DATE 11/12/2015			TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		13	3	1	9	Y	1	1 0		-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-		457	3	144	9	Y	131	131 0		-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-		981	3	185	9	Y	168	168 0		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KLEINE 01			WELL #: 08H			RRCID -> 280653			COMPL. DATE 11/12/2015			TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302				
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	3			Y	-0-			-0-
04	990 N	847	-0-	-0-	-143	-0-		680	3	167	9	Y	152	152 0		-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-		749	3	153	9	Y	139	139 0		-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-		766	3	167	9	Y	152	152 0		-0-
07	DLQ G-10	206	-0-	-0-	206	206		138	3	68	9	Y	62	62 0		-0-
08	DLQ G-10	211	-0-	-0-	211	417		135	3	76	9	Y	69	69 0		-0-
KLEINE 01			WELL #: 03H			RRCID -> 280770			COMPL. DATE 11/13/2015			TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482				
03	434 X	-0-	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-			-0-
05	828 X	828	-0-	-0-	-0-	-0-		749	3	79	9	Y	72	72 0		-0-
06	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	-0-		968	3	114	9	Y	104	104 0		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	340	-0-	-0-	340	340		295	3	45	9	Y	41	41 0		-0-
HOPE 01			WELL #: 05H			RRCID -> 280801			COMPL. DATE 06/16/2016			TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	2976 X	2357	-0-	-619	-0-	81 1	2063 3	Y			194	194 0		-0-
04	2430 X	2218	-0-	-212	-0-	213 9	1894 3	Y			195	195 0		-0-
05	2418 X	327	-0-	-2091	-0-	109 1	303 3	Y			8	8 0		-0-
06	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	215 9	4183 3	Y			250	250 0		-0-
07	DLQ G-10	3648	-0-	3648	3648	15 1	3208 3	Y			200	200 0		-0-
08	DLQ G-10	3427	-0-	3427	7075	9 9	2996 3	Y			187	187 0		-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202														
03	1674 N	762	-0-	-912	-0-	214 1	649 3	Y			79	79 0		-0-
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	275 9	2173 3	Y			324	324 0		-0-
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	125 1	1956 3	Y			335	335 0		-0-
06	750 N	166	-0-	-584	-0-	356 9	142 3	Y			15	15 0		-0-
07	DLQ G-10	2345	-0-	2345	2345	96 1	1958 3	Y			230	230 0		-0-
08	DLQ G-10	1445	-0-	1445	3790	369 9	1110 3	Y			229	229 0		-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142														
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	7 1	2208 3	Y			246	246 0		-0-
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	17 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-
07	DLQ G-10	1868	-0-	1868	1868	441 9	1420 3	Y			319	319 0		-0-
08	DLQ G-10	40	-0-	40	1908	78 1	20 3	Y			16	16 0		-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264														
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	573 9	2725 3	Y			513	513 0		-0-
04	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	76 1	5720 3	Y			1093	1093 0		-0-
05	3100 N	6515	-0-	3415	3415	396 9	5125 3	Y			1035	1035 0		-0-
06	6533 X	3118	-0-	-3415	-0-	97 1	2446 3	Y			497	497 0		-0-
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	547 9	23 9	Y			21	21 0		-0-
08	59 X	59	-0-	-0-	-0-	3 3	7 3	Y			46	46 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC METTING NEUTZLER 01				//CONT.// WELL #:	24492 500 525398 05H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
						RRCID ->	280879	COMPL.	DATE	04/21/2016	TOTAL	DEPTH	13632	PERF.13620	- 17222	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	44	1	1111	3	Y	163	163	0			-0-
						179	9									
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	56	1	967	3	Y	199	199	0			-0-
						219	9									
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	81	1	1660	3	Y	245	245	0			-0-
						270	9									
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	85	1	1653	3	Y	159	159	0			-0-
						175	9									
07	DLQ G-10	1832	-0-	1832	1832	106	1	1542	3	Y	167	167	0			-0-
						184	9									
08	DLQ G-10	1951	-0-	1951	3783	121	1	1617	3	Y	194	194	0			-0-
						213	9									

METTING NEUTZLER 01				WELL #:	09H	RRCID ->	280880	COMPL.	DATE	05/13/2016	TOTAL	DEPTH	13605	PERF.13600	- 17002	
03	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	52	1	1332	3	Y	154	154	0			-0-
						169	9									
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	101	1	1757	3	Y	183	183	0			-0-
						201	9									
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	73	1	1479	3	Y	148	148	0			-0-
						163	9									
06	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	61	1	1183	3	Y	115	115	0			-0-
						127	9									
07	DLQ G-10	1494	-0-	1494	1494	87	1	1269	3	Y	125	125	0			-0-
						138	9									
08	DLQ G-10	1458	-0-	1458	2952	90	1	1208	3	Y	145	145	0			-0-
						160	9									

METTING NEUTZLER 01				WELL #:	10H	RRCID ->	280881	COMPL.	DATE	05/31/2016	TOTAL	DEPTH	13543	PERF.13615	- 16642	
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									
07	DLQ G-10	3491	-0-	3491	3491	212	1	3091	3	Y	171	171	0			-0-
						188	9									
08	DLQ G-10	3504	-0-	3504	6995	228	1	3047	3	Y	208	208	0			-0-
						229	9									

METTING NEUTZLER 01				WELL #:	11H	RRCID ->	280910	COMPL.	DATE	06/03/2016	TOTAL	DEPTH	13635	PERF.13565	- 16342	
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									
07	DLQ G-10	962	-0-	962	962	54	1	794	3	Y	104	104	0			-0-
						114	9									
08	DLQ G-10	978	-0-	978	1940	68	1	910	3	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 #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCHROEDER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 281122		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102					
03	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	114	1	6753	3	Y	687	687 0	-0-
						756	9						
04	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	137	1	7007	3	Y	696	696 0	-0-
						766	9						
05	7037 X	4746	-0-	-2291	-0-	88	1	3970	3	Y	625	625 0	-0-
						688	9						
06	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	188	1	7526	3	Y	618	618 0	-0-
						680	9						
07	DLQ G-10	4744	-0-	4744	4744	103	1	4277	3	Y	331	331 0	-0-
						364	9						
08	DLQ G-10	7362	-0-	7362	12106	167	1	6454	3	Y	674	674 0	-0-
						741	9						
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 04H		RRCID -> 281176		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052					
03	3689 X	3308	-0-	-381	-0-	162	1	2739	3	Y	370	370 0	-0-
						407	9						
04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	222	1	3129	3	Y	442	442 0	-0-
						486	9						
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	232	1	3301	3	Y	1107	1107 0	-0-
						1218	9						
06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	232	1	2733	3	Y	1281	1281 0	-0-
						1409	9						
07	DLQ G-10	415	-0-	415	415	7	1	114	3	Y	267	267 0	-0-
						294	9						
08	DLQ G-10	69	-0-	69	484	2	1	34	3	Y	30	30 0	-0-
						33	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
LOUISE STRAUBE 02		WELL #:		03H		RRCID -> 281181		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13540 - 18421					
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
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-		4	1	62	3	Y	59	59	0			-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-		65	9	24	1	Y	83	83	0			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-		91	9	3	1	Y	82	82	0			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-		90	9	5	1	Y	228	228	0			-0-
07	DLQ G-10	428	-0-	428	428		251	9	5	1	Y	313	313	0			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	428		344	9			Y	-0-					-0-

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

LOUISE STRAUBE 02		WELL #:		05H		RRCID -> 281183		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 12519		PERF.13590 - 19002					
03	4309 X	2426	-0-	-1883	-0-		106	1	1799	3	Y	474	474	0			-0-
04	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-		521	9	354	1	Y	564	564	0			-0-
05	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-		620	9	315	1	Y	1596	1596	0			-0-
06	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-		1756	9	298	1	Y	1176	1176	0			-0-
07	DLQ G-10	4856	-0-	4856	4856		1294	9	201	1	Y	1287	1287	0			-0-
08	DLQ G-10	4780	-0-	4780	9636		1416	9	178	1	Y	1257	1257	0			-0-
							1383	9									

LOUISE STRAUBE 02		WELL #:		06H		RRCID -> 281184		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 13448		PERF.13605 - 18995					
03	5828 X	3269	-0-	-2559	-0-		160	1	2713	3	Y	360	360	0			-0-
04	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-		396	9	507	1	Y	1099	1099	0			-0-
05	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-		1209	9	378	1	Y	1010	1010	0			-0-
06	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-		1111	9	421	1	Y	455	455	0			-0-
07	DLQ G-10	4819	-0-	4819	4819		501	9	258	1	Y	383	383	0			-0-
08	DLQ G-10	3133	-0-	3133	7952		421	9	148	1	Y	285	285	0			-0-
							314	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03	13020 X	10807	-0-	-2213	-0-	169	1	9960	3	Y	616	616	0
04	12600 X	5207	-0-	-7393	-0-	678	9	4363	3	Y	689	689	0
05	13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	86	1	11098	3	Y	1638	1638	0
06	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	758	9	9373	3	Y	1195	1195	0
07	DLQ G-10	10908	-0-	10908	10908	246	1	9369	3	Y	1194	1194	0
08	DLQ G-10	10320	-0-	10320	21228	1802	9	8594	3	Y	1366	1366	0
						234	1						
						1315	9						
						226	1						
						1313	9						
						223	1						
						1503	9						
DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832													
03	6324 X	3084	-0-	-3240	-0-	43	1	2566	3	Y	432	432	0
04	6120 X	1634	-0-	-4486	-0-	475	9	1282	3	Y	297	297	0
05	5921 X	1525	-0-	-4396	-0-	25	1	1159	3	Y	309	309	0
06	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	327	9	5907	3	Y	869	869	0
07	DLQ G-10	4654	-0-	4654	4654	26	1	4037	3	Y	473	473	0
08	DLQ G-10	4596	-0-	4596	9250	340	9	3965	3	Y	480	480	0
						148	1						
						956	9						
						97	1						
						520	9						
						103	1						
						528	9						
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901													
03	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	391	1	6607	3	Y	870	870	0
04	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	957	9	4274	3	Y	849	849	0
05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	303	1	2015	3	Y	1323	1323	0
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	934	9	1221	3	Y	1099	1099	0
07	DLQ G-10	1988	-0-	1988	1988	141	1	1253	3	Y	597	597	0
08	DLQ G-10	3482	-0-	3482	5470	1455	9	2693	3	Y	582	582	0
						103	1						
						1209	9						
						78	1						
						657	9						
						149	1						
						640	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	53	1	3138	3	Y	247	247 0		-0-
04	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	272	9	4016	3	Y	276	276 0		-0-
05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	79	1	3052	3	Y	326	326 0		-0-
06	3360 X	2945	-0-	-415	-0-	304	9	2808	3	Y	61	61 0		-0-
07	DLQ G-10	3130	-0-	3130	3130	68	1	2963	3	Y	86	86 0		-0-
08	DLQ G-10	2719	-0-	2719	5849	359	9	2526	3	Y	116	116 0		-0-
						70	1							
						67	9							
						72	1							
						95	9							
						65	1							
						128	9							
SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902														
03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	56	1	3325	3	Y	418	418 0		-0-
04	3120 X	2140	-0-	-980	-0-	460	9	1855	3	Y	226	226 0		-0-
05	3224 X	831	-0-	-2393	-0-	36	1	716	3	Y	90	90 0		-0-
06	3120 X	302	-0-	-2818	-0-	249	9	196	3	Y	92	92 0		-0-
07	DLQ G-10	79	-0-	79	79	16	1	65	9	Y	59	59 0		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		99	9			Y	-0-			-0-
						5	1							
						101	9							
						14	3							
KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822														
03	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	373	1	6310	3	Y	661	661 0		-0-
04	6480 X	3376	-0-	-3104	-0-	727	9	2896	3	Y	249	249 0		-0-
05	6696 X	76	-0-	-6620	-0-	206	1	58	3	Y	13	13 0		-0-
06	6480 X	94	-0-	-6386	-0-	274	9	83	3	Y	4	4 0		-0-
07	DLQ G-10	163	-0-	163	163	4	1	144	3	Y	9	9 0		-0-
08	DLQ G-10	9141	-0-	9141	9304	14	9	7879	3	Y	751	751 0		-0-
						7	1							
						4	9							
						9	1							
						10	9							
						436	1							
						826	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 16H RRCID -> 288563 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835														
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
03	14880 X	14712	-0-	-168	-0-	525 1	13328	3	Y	781	781	0		-0-
						859 9								
04	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	807 1	14019	3	Y	1071	1071	0		-0-
						1178 9								
05	14508 X	13934	-0-	-574	-0-	595 1	12130	3	Y	1099	1099	0		-0-
						1209 9								
06	14250 X	11932	-0-	-2318	-0-	540 1	10536	3	Y	778	778	0		-0-
						856 9								
07	DLQ G-10	12400	-0-	12400	12400	739 1	10763	3	Y	816	816	0		-0-
						898 9								
08	DLQ G-10	12026	-0-	12026	24426	774 1	10319	3	Y	848	848	0		-0-
						933 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 14H RRCID -> 288626 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884														
03	8804 X	4777	-0-	-4027	-0-	164 1	4170	3	Y	403	403	0		-0-
						443 9								
04	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	365 1	6342	3	Y	586	586	0		-0-
						645 9								
05	7006 X	5291	-0-	-1715	-0-	225 1	4598	3	Y	425	425	0		-0-
						468 9								
06	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	364 1	7101	3	Y	532	532	0		-0-
						585 9								
07	DLQ G-10	10146	-0-	10146	10146	601 1	8766	3	Y	708	708	0		-0-
						779 9								
08	DLQ G-10	7573	-0-	7573	17719	488 1	6511	3	Y	522	522	0		-0-
						574 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598														
03	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	401 1	10176	3	Y	637	637	0		-0-
						701 9								
04	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	389 1	6752	3	Y	467	467	0		-0-
						514 9								
05	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	280 1	5701	3	Y	361	361	0		-0-
						397 9								
06	10920 X	5992	-0-	-4928	-0-	273 1	5327	3	Y	356	356	0		-0-
						392 9								
07	DLQ G-10	6869	-0-	6869	6869	411 1	5982	3	Y	433	433	0		-0-
						476 9								
08	DLQ G-10	4435	-0-	4435	11304	282 1	3760	3	Y	357	357	0		-0-
						393 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 13H RRCID -> 289875 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495														
03	6138 X	2796	-0-	-3342	-0-	104 1	2644	3	Y	44	44	0		-0-
						48 9								
04	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	329 1	5716	3	Y	537	537	0		-0-
						591 9								
05	5487 X	5185	-0-	-302	-0-	227 1	4636	3	Y	293	293	0		-0-
						322 9								
06	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	178 1	3469	3	Y	252	252	0		-0-
						277 9								
07	DLQ G-10	581	-0-	581	581	33 1	478	3	Y	64	64	0		-0-
						70 9								
08	DLQ G-10	5160	-0-	5160	5741	336 1	4474	3	Y	318	318	0		-0-
						350 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 D WELL #: 04H RRCID -> 290763 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020												
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		
03	29419 X	19729	-0-	-9690	-0-	304 1	17926	3	Y	1363	1363	0
						1499 9						-0-
04	24240 X	18715	-0-	-5525	-0-	331 1	16854	3	Y	1391	1391	0
						1530 9						-0-
05	20553 X	18386	-0-	-2167	-0-	355 1	16040	3	Y	1810	1810	0
						1991 9						-0-
06	19890 X	17395	-0-	-2495	-0-	391 1	15615	3	Y	1263	1263	0
						1389 9						-0-
07	DLQ G-10	17173	-0-	17173	17173	375 1	15525	3	Y	1157	1157	0
						1273 9						-0-
08	DLQ G-10	16438	-0-	16438	33611	378 1	14574	3	Y	1351	1351	0
						1486 9						-0-
KOOPMAN 01 - LANG 01 H WELL #: 08H RRCID -> 290781 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360												
03	48918 X	29539	-0-	-19379	-0-	430 1	25346	3	Y	3421	3421	0
						3763 9						-0-
04	41550 X	25213	-0-	-16337	-0-	428 1	21835	3	Y	2682	2682	0
						2950 9						-0-
05	38440 X	24731	-0-	-13709	-0-	449 1	20276	3	Y	3642	3642	0
						4006 9						-0-
06	33030 X	20342	-0-	-12688	-0-	443 1	17728	3	Y	1974	1974	0
						2171 9						-0-
07	DLQ G-10	18876	-0-	18876	18876	399 1	16512	3	Y	1786	1786	0
						1965 9						-0-
08	DLQ G-10	17285	-0-	17285	36161	383 1	14772	3	Y	1936	1936	0
						2130 9						-0-
KOOPMAN 01 - LANG 01 F WELL #: 06H RRCID -> 290801 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007												
03	17360 X	14415	-0-	-2945	-0-	228 1	13422	3	Y	695	695	0
						765 9						-0-
04	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	430 1	21920	3	Y	1198	1198	0
						1318 9						-0-
05	25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	532 1	24015	3	Y	1101	1101	0
						1211 9						-0-
06	22562 X	22562	-0-	-0-	-0-	537 1	21485	3	Y	491	491	0
						540 9						-0-
07	DLQ G-10	22532	-0-	22532	22532	520 1	21544	3	Y	425	425	0
						468 9						-0-
08	DLQ G-10	21653	-0-	21653	44185	533 1	20580	3	Y	491	491	0
						540 9						-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A WELL #: 01H RRCID -> 291239 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433												
03	20522 X	18771	-0-	-1751	-0-	603 1	17259	3	Y	826	826	0
						909 9						-0-
04	19860 X	16550	-0-	-3310	-0-	579 1	15257	3	Y	649	649	0
						714 9						-0-
05	18538 X	16550	-0-	-1988	-0-	681 1	15161	3	Y	644	644	0
						708 9						-0-
06	18180 X	16738	-0-	-1442	-0-	774 1	15296	3	Y	607	607	0
						668 9						-0-
07	DLQ G-10	16466	-0-	16466	16466	843 1	14983	3	Y	582	582	0
						640 9						-0-
08	DLQ G-10	15606	-0-	15606	32072	828 1	14082	3	Y	633	633	0
						696 9						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039													
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
03	19933 X	16391	-0-	-3542	-0-	528 1	15116 3	Y	679	679 0			-0-
04	19080 X	15066	-0-	-4014	-0-	747 9	13946 3	Y	537	537 0			-0-
05	19499 X	15252	-0-	-4247	-0-	529 1	13990 3	Y	576	576 0			-0-
06	18600 X	15222	-0-	-3378	-0-	591 9	13905 3	Y	557	557 0			-0-
07	DLQ G-10	15396	-0-	15396	15396	628 1	13992 3	Y	560	560 0			-0-
08	DLQ G-10	14287	-0-	14287	29683	634 9	12873 3	Y	597	597 0			-0-
						704 1							
						613 9							
						788 1							
						616 9							
						757 1							
						657 9							
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C WELL #: 03H RRCID -> 291311 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978													
03	24955 X	24025	-0-	-930	-0-	777 1	22241 3	Y	915	915 0			-0-
04	22710 X	21791	-0-	-919	-0-	1007 9	20054 3	Y	887	887 0			-0-
05	23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	761 1	21601 3	Y	824	824 0			-0-
06	23250 X	21760	-0-	-1490	-0-	976 9	19952 3	Y	726	726 0			-0-
07	DLQ G-10	19782	-0-	19782	19782	970 1	18048 3	Y	653	653 0			-0-
08	DLQ G-10	20133	-0-	20133	39915	906 9	18239 3	Y	746	746 0			-0-
						1009 1							
						799 9							
						1016 1							
						718 9							
						1073 1							
						821 9							
ER03 - L01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 291330 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13979 PERF.13899 - 23820													
03	35743 X	32159	-0-	-3584	-0-	1046 1	29923 3	Y	1082	1082 0			-0-
04	32940 X	27568	-0-	-5372	-0-	1190 9	25490 3	Y	1010	1010 0			-0-
05	33666 X	29175	-0-	-4491	-0-	967 1	26869 3	Y	1000	1000 0			-0-
06	31110 X	27701	-0-	-3409	-0-	1111 9	25418 3	Y	906	906 0			-0-
07	DLQ G-10	26313	-0-	26313	26313	1206 1	23991 3	Y	884	884 0			-0-
08	DLQ G-10	24529	-0-	24529	50842	1100 9	22182 3	Y	947	947 0			-0-
						1286 1							
						997 9							
						1350 1							
						972 9							
						1305 1							
						1042 9							
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B WELL #: 02H RRCID -> 292191 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13898 - 23551													
03	35526 X	23419	-0-	-12107	-0-	1225 1	20674 3	Y	1382	1382 0			-0-
04	34380 X	19299	-0-	-15081	-0-	1520 9	16803 3	Y	1183	1183 0			-0-
05	34472 X	22004	-0-	-12468	-0-	1195 1	19137 3	Y	1377	1377 0			-0-
06	30000 X	29686	-0-	-314	-0-	1301 9	25849 3	Y	1476	1476 0			-0-
07	DLQ G-10	23997	-0-	23997	23997	1352 1	21178 3	Y	1363	1363 0			-0-
08	DLQ G-10	22967	-0-	22967	46964	1515 9	20336 3	Y	1367	1367 0			-0-
						2213 1							
						1624 9							
						1320 1							
						1499 9							
						1127 1							
						1504 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
STRAUBE 01 - W01 B				WELL #: 02H		RRCID -> 292224		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 13725		PERF.16535 - 20662						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	13671 X	10062	-0-	-3609	-0-	534 508	1 9	9020	3	Y	462	462	0	-0-				
04	12570 X	8942	-0-	-3628	-0-	572 334	1 9	8036	3	Y	304	304	0	-0-				
05	12586 X	11686	-0-	-900	-0-	747 367	1 9	10572	3	Y	334	334	0	-0-				
06	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	927 474	1 9	10831	3	Y	431	431	0	-0-				
07	DLQ G-10	10535	-0-	10535	10535	586 545	1 9	9404	3	Y	495	495	0	-0-				
08	DLQ G-10	14389	-0-	14389	24924	712 828	1 9	12849	3	Y	753	753	0	-0-				
STRAUBE 01 - K01 - LS02 C				WELL #: 03H		RRCID -> 292226		COMPL. DATE 12/21/2021		TOTAL DEPTH 13694		PERF.14111 - 22406						
03	17949 X	16314	-0-	-1635	-0-	882 541	1 9	14891	3	Y	492	492	0	-0-				
04	18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	1178 770	1 9	16564	3	Y	700	700	0	-0-				
05	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	1268 787	1 9	17944	3	Y	715	715	0	-0-				
06	17100 X	3138	-0-	-13962	-0-	233 188	1 9	2717	3	Y	171	171	0	-0-				
07	DLQ G-10	62	-0-	62	62	1 40	1 9	21	3	Y	36	36	0	-0-				
08	DLQ G-10	24529	-0-	24529	24591	1204 1592	1 9	21733	3	Y	1447	1447	0	-0-				
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D				WELL #: 04H		RRCID -> 292227		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13985 - 20561						
03	23839 X	23145	-0-	-694	-0-	1203 1631	1 9	20311	3	Y	1483	1483	0	-0-				
04	23070 X	17293	-0-	-5777	-0-	1025 1861	1 9	14407	3	Y	1692	1692	0	-0-				
05	23932 X	17921	-0-	-6011	-0-	1053 1959	1 9	14909	3	Y	1781	1781	0	-0-				
06	26662 X	26662	-0-	-0-	-0-	1987 1470	1 9	23205	3	Y	1336	1336	0	-0-				
07	DLQ G-10	23372	-0-	23372	23372	1299 1229	1 9	20844	3	Y	1117	1117	0	-0-				
08	DLQ G-10	17907	-0-	17907	41279	890 954	1 9	16063	3	Y	867	867	0	-0-				
STRAUBE 01 - LS02 A				WELL #: 01H		RRCID -> 292235		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13731 - 20573						
03	17329 X	5817	-0-	-11512	-0-	301 437	1 9	5079	3	Y	397	397	0	-0-				
04	16620 X	11726	-0-	-4894	-0-	706 1092	1 9	9928	3	Y	993	993	0	-0-				
05	16647 X	5742	-0-	-10905	-0-	344 528	1 9	4870	3	Y	480	480	0	-0-				
06	14520 X	165	-0-	-14355	-0-	2 144	1 9	19	3	Y	131	131	0	-0-				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	0	-0-				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	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 #: 08H RRCID -> 292271 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13547 PERF.16606 - 21096													
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
03	12803 X	10612	-0-	-2191	-0-	549	1	9264	3	Y	726	726	0
04	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	771	1	10842	3	Y	809	809	0
05	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	862	1	12196	3	Y	785	785	0
06	17705 X	17705	-0-	-0-	-0-	1302	1	15212	3	Y	1083	1083	0
07	DLQ G-10	13364	-0-	13364	13364	713	1	11441	3	Y	1100	1100	0
08	DLQ G-10	20326	-0-	20326	33690	1210	9	17229	3	Y	1947	1947	0
						955	1						
						2142	9						

STRAUBE 01 - W01 A WELL #: 01H RRCID -> 292327 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13784 - 20796													
03	18321 X	13847	-0-	-4474	-0-	744	1	12557	3	Y	496	496	0
04	17190 X	15291	-0-	-1899	-0-	546	9	13710	3	Y	551	551	0
05	16616 X	16354	-0-	-262	-0-	975	1	14863	3	Y	401	401	0
06	17582 X	17582	-0-	-0-	-0-	606	9	15695	3	Y	494	494	0
07	DLQ G-10	15304	-0-	15304	15304	1050	1	13879	3	Y	509	509	0
08	DLQ G-10	9261	-0-	9261	24565	441	9	8623	3	Y	145	145	0
						1344	1						
						543	9						
						865	1						
						560	9						
						478	1						
						160	9						

STRAUBE 01 - K01 - LS02 A WELL #: 01H RRCID -> 292419 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14028 - 24617													
03	31744 X	27402	-0-	-4342	-0-	1398	1	23602	3	Y	2184	2184	0
04	29490 X	18914	-0-	-10576	-0-	2402	9	16581	3	Y	1049	1049	0
05	30566 X	23463	-0-	-7103	-0-	1179	1	20537	3	Y	1341	1341	0
06	31252 X	31252	-0-	-0-	-0-	1154	9	27256	3	Y	1511	1511	0
07	DLQ G-10	26521	-0-	26521	26521	1451	1	23383	3	Y	1528	1528	0
08	DLQ G-10	22928	-0-	22928	49449	1475	9	20337	3	Y	1331	1331	0
						2334	1						
						1662	9						
						1457	1						
						1681	9						
						1127	1						
						1464	9						

AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 292488 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13784 PERF.14016 - 20148													
03	22351 X	16004	-0-	-6347	-0-	850	1	14363	3	Y	719	719	0
04	17790 X	14585	-0-	-3205	-0-	791	9	13258	3	Y	349	349	0
05	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	943	1	20829	3	Y	498	498	0
06	15600 X	12994	-0-	-2606	-0-	384	9	11622	3	Y	344	344	0
07	DLQ G-10	11014	-0-	11014	11014	1471	1	10057	3	Y	301	301	0
08	DLQ G-10	8123	-0-	8123	19137	548	9	7438	3	Y	248	248	0
						994	1						
						378	9						
						626	1						
						331	9						
						412	1						
						273	9						

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.// 24492 500 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
				//CONT.// 525398		WELL #: 01H		RRCID -> 292489		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13785		PERF.13988 - 20594				
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
03	19778 X	14268	-0-	-5510	-0-	762 630	1 9	12876	3	Y	573	573	0	-0-				
04	18720 X	7030	-0-	-11690	-0-	459 120	1 9	6451	3	Y	109	109	0	-0-				
05	19344 X	938	-0-	-18406	-0-	61 10	1 9	867	3	Y	9	9	0	-0-				
06	18690 X	8834	-0-	-9856	-0-	688 103	1 9	8043	3	Y	94	94	0	-0-				
07	DLQ G-10	11107	-0-	11107	11107	637 248	1 9	10222	3	Y	225	225	0	-0-				
08	DLQ G-10	12087	-0-	12087	23194	618 319	1 9	11150	3	Y	290	290	0	-0-				
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C				WELL #:	03H	RRCID -> 292494	COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13794		PERF.13969 - 21133							
03	15841 X	13781	-0-	-2060	-0-	741 519	1 9	12521	3	Y	472	472	0	-0-				
04	15330 X	6015	-0-	-9315	-0-	392 106	1 9	5517	3	Y	96	96	0	-0-				
05	15810 X	223	-0-	-15587	-0-	14 15	1 9	194	3	Y	14	14	0	-0-				
06	13350 X	5871	-0-	-7479	-0-	451 152	1 9	5268	3	Y	138	138	0	-0-				
07	DLQ G-10	15480	-0-	15480	15480	884 399	1 9	14197	3	Y	363	363	0	-0-				
08	DLQ G-10	15278	-0-	15278	30758	781 400	1 9	14097	3	Y	364	364	0	-0-				
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D				WELL #:	04H	RRCID -> 292591	COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13777		PERF.14012 - 21213							
03	23777 X	16889	-0-	-6888	-0-	904 718	1 9	15267	3	Y	653	653	0	-0-				
04	22290 X	17451	-0-	-4839	-0-	1137 329	1 9	15985	3	Y	299	299	0	-0-				
05	21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	1370 374	1 9	19397	3	Y	340	340	0	-0-				
06	16530 X	7070	-0-	-9460	-0-	543 176	1 9	6351	3	Y	160	160	0	-0-				
07	DLQ G-10	24391	-0-	24391	24391	1391 664	1 9	22336	3	Y	604	604	0	-0-				
08	DLQ G-10	11477	-0-	11477	35868	588 284	1 9	10605	3	Y	258	258	0	-0-				
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B				WELL #:	02H	RRCID -> 292844	COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13766		PERF.13906 - 17408							
03	9982 X	7576	-0-	-2406	-0-	405 327	1 9	6844	3	Y	297	297	0	-0-				
04	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	1185 366	1 9	16660	3	Y	333	333	0	-0-				
05	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	889 261	1 9	12584	3	Y	237	237	0	-0-				
06	12180 X	7150	-0-	-5030	-0-	549 186	1 9	6415	3	Y	169	169	0	-0-				
07	DLQ G-10	6458	-0-	6458	6458	369 172	1 9	5917	3	Y	156	156	0	-0-				
08	DLQ G-10	5702	-0-	5702	12160	290 179	1 9	5233	3	Y	163	163	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
03	36456 X	35300	-0-	-1156	-0-	1137	1	32525	3	Y	1489	1489	0	-0-
04	33360 X	32728	-0-	-632	-0-	1638	9	29761	3	Y	1671	1671	0	-0-
05	32550 X	30527	-0-	-2023	-0-	1129	1	27405	3	Y	1720	1720	0	-0-
06	34170 X	28128	-0-	-6042	-0-	1838	9	24883	3	Y	1805	1805	0	-0-
07	DLQ G-10	26868	-0-	26868	26868	1230	1	24268	3	Y	1122	1122	0	-0-
08	DLQ G-10	23068	-0-	23068	49936	1892	9	20509	3	Y	1229	1229	0	-0-
						1259	1							
						1986	9							
						1366	1							
						1234	9							
						1207	1							
						1352	9							
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B WELL #: 02H RRCID -> 293341 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13903 PERF.13710 - 20361														
03	19003 X	14656	-0-	-4347	-0-	473	1	13545	3	Y	580	580	0	-0-
04	16710 X	14589	-0-	-2121	-0-	638	9	13293	3	Y	720	720	0	-0-
05	15456 X	15456	-0-	-0-	-0-	504	1	13918	3	Y	830	830	0	-0-
06	16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	792	9	14363	3	Y	1107	1107	0	-0-
07	DLQ G-10	15518	-0-	15518	15518	625	1	13970	3	Y	693	693	0	-0-
08	DLQ G-10	15312	-0-	15312	30830	913	9	13603	3	Y	826	826	0	-0-
						727	1							
						1218	9							
						786	1							
						762	9							
						800	1							
						909	9							
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C WELL #: 03H RRCID -> 293342 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13770 - 19630														
03	30659 X	18560	-0-	-12099	-0-	599	1	17151	3	Y	736	736	0	-0-
04	28680 X	16721	-0-	-11959	-0-	810	9	15250	3	Y	811	811	0	-0-
05	29636 X	17505	-0-	-12131	-0-	579	1	15768	3	Y	935	935	0	-0-
06	25110 X	17406	-0-	-7704	-0-	892	9	15340	3	Y	1173	1173	0	-0-
07	DLQ G-10	16351	-0-	16351	16351	708	1	14722	3	Y	727	727	0	-0-
08	DLQ G-10	16863	-0-	16863	33214	1029	9	14980	3	Y	911	911	0	-0-
						776	1							
						1290	9							
						829	1							
						800	9							
						881	1							
						1002	9							
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C WELL #: 03H RRCID -> 293964 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13927 - 19951														
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-
07	DLQ G-10	18181	-0-	18181	18181	17552	3	629	9	Y	572	572	0	-0-
08	DLQ G-10	17380	-0-	17380	35561	16821	3	559	9	Y	508	508	0	-0-
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294005 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13944 - 20574														
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-
07	DLQ G-10	23436	-0-	23436	23436	22701	3	735	9	Y	668	668	0	-0-
08	DLQ G-10	22406	-0-	22406	45842	21754	3	652	9	Y	593	593	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 - HAY 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294043 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13911 - 20085														
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
07	DLQ G-10	21671	-0-	21671	21671	20779	3	892	9	Y	811	811	0	-0-
08	DLQ G-10	20704	-0-	20704	42375	19913	3	791	9	Y	719	719	0	-0-
SAGER 01 WELL #: 02H RRCID -> 294998 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13707 - 18710														
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-
07	DLQ G-10	30195	-0-	30195	30195	29577	3	618	9	Y	562	562	0	-0-
08	DLQ G-10	27029	-0-	27029	57224	26500	3	529	9	Y	481	481	0	-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 295785 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14000 PERF.15528 - 24022														
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-
07	DLQ G-10	54247	-0-	54247	54247	53270	3	977	9	Y	888	888	0	-0-
08	DLQ G-10	48566	-0-	48566	102813	47730	3	836	9	Y	760	760	0	-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 295804 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14654 - 23215														
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-
07	DLQ G-10	54005	-0-	54005	54005	52553	3	1452	9	Y	1320	1320	0	-0-
08	DLQ G-10	48322	-0-	48322	102327	47079	3	1243	9	Y	1130	1130	0	-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295952 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 13731 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296667 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13634 - 23984														
03	217682 X	153606	-0-	-64076	-0-	2346	1	138452	3	Y	11644	11644	0	-0-
						12808	9							
04	209910 X	136870	-0-	-73040	-0-	2419	1	123418	3	Y	10030	10030	0	-0-
						11033	9							
05	187023 X	128736	-0-	-58287	-0-	2565	1	115972	3	Y	9272	9272	0	-0-
						10199	9							
06	174990 X	117731	-0-	-57259	-0-	2634	1	105414	3	Y	8803	8803	0	-0-
						9683	9							
07	DLQ G-10	111240	-0-	111240	111240	2422	1	100344	3	Y	7704	7704	0	-0-
						8474	9							
08	DLQ G-10	103759	-0-	103759	214999	2407	1	92969	3	Y	7621	7621	0	-0-
						8383	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA2				WELL #:	02H	RRCID ->	296675	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	13763	PERF.13543	-	22359
M	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
03		236747 X	195676	-0-	-41071	-0-	2938	1	173422	3	Y	17560	17560	0	-0-
							19316	9							
04		224580 X	187708	-0-	-36872	-0-	3261	1	166350	3	Y	16452	16452	0	-0-
							18097	9							
05		232066 X	155604	-0-	-76462	-0-	2989	1	135144	3	Y	15883	15883	0	-0-
							17471	9							
06		224550 X	90519	-0-	-134031	-0-	1823	1	72981	3	Y	14286	14286	0	-0-
							15715	9							
07	DLQ	G-10	144606	-0-	144606	144606	3068	1	127147	3	Y	13083	13083	0	-0-
							14391	9							
08	DLQ	G-10	138672	-0-	138672	283278	3155	1	121885	3	Y	12393	12393	0	-0-
							13632	9							
RESSMAN-JAMES GANO SA1				WELL #:	1H	RRCID ->	297996	COMPL. DATE	06/08/2024	TOTAL	DEPTH	13659	PERF.13893	-	20474
03		178436 X	95380	-0-	-83056	-0-	514	1	84999	3	Y	8970	8970	0	-0-
							9867	9							
04		137670 X	74846	-0-	-62824	-0-	417	1	67717	3	Y	6102	6102	0	-0-
							6712	9							
05		130572 X	67690	-0-	-62882	-0-	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-
07		55195 X	55195	-0-	-0-	-0-	49333	3	5862	9	Y	5329	5329	0	-0-
08		95387 X	49704	-0-	-45683	-0-	43523	3	6181	9	Y	5619	5619	0	-0-
HOPE-BRUNS SA1				WELL #:	1H	RRCID ->	298042	COMPL. DATE	06/28/2024	TOTAL	DEPTH	13555	PERF.13891	-	21203
03		152210 X	107100	-0-	-45110	-0-	547	1	90569	3	Y	14531	14531	0	-0-
							15984	9							
04		141060 X	80699	-0-	-60361	-0-	413	1	67186	3	Y	11909	11909	0	-0-
							13100	9							
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-
07	DLQ	G-10	78777	-0-	78777	78777	67249	3	11528	9	Y	10480	10480	0	-0-
08	DLQ	G-10	68545	-0-	68545	147322	59149	3	9396	9	Y	8542	8542	0	-0-
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
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		186 N	167	-0-	-19	-0-	8	1	158	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
VICKERS GAS UNIT 1				WELL #:	A 1H	RRCID ->	268217	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL	DEPTH	13548	PERF.14052	-	18907
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC RUNGE 2			//CONT.// 703462			24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: DE WITT				
			WELL #:			A 3H	RRCID ->	280410	COMPL.	DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	13515	PERF.	14088 - 19982			
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
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RUNGE 2			WELL #:			A 1H	RRCID ->	280452	COMPL.	DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	13640	PERF.	13893 - 19821			
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3904	3	Y	465	529	0			90
									58	4	512	9							
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	4404	3	Y	473	545	0			18
									46	4	520	9							
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	4117	3	Y	917	776	0			159
									33	4	1009	9							
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	3478	3	Y	1087	966	0			280
									23	4	1196	9							
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	4177	3	Y	643	748	0			175
									15	4	707	9							
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	4167	3	Y	636	634	0			177
									20	4	700	9							
RUNGE 2			WELL #:			A 4H	RRCID ->	281480	COMPL.	DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	13620	PERF.	14126 - 20013			
03	6975	X	6402	-0-	-573	-0-	-0-	-0-	218	1	5501	3	Y	544	592	0			105
									85	4	598	9							
04	6300	X	5622	-0-	-678	-0-	-0-	-0-	177	1	4890	3	Y	456	539	0			22
									53	4	502	9							
05	6510	X	5794	-0-	-716	-0-	-0-	-0-	144	1	5063	3	Y	495	431	0			86
									42	4	545	9							
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	5659	3	Y	435	409	0			112
									39	4	479	9							
07	6448	X	5875	-0-	-573	-0-	-0-	-0-	140	1	5261	3	Y	413	410	0			115
									20	4	454	9							
08	6417	X	5398	-0-	-1019	-0-	-0-	-0-	134	1	4853	3	Y	352	374	0			93
									24	4	387	9							
RUNGE 2 (SL)			WELL #:			A 2H	RRCID ->	281630	COMPL.	DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	13639	PERF.	14142 - 19712			
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC. MOUNTAIN VIEW RANCH			728874			WELL #:	1H	RRCID ->	290849	COMPL.	DATE	03/20/2021	TOTAL	DEPTH	13932	PERF.	14264 - 19647		
03	31589	X	30495	-0-	-1094	-0-	-0-	-0-	1814	1	28094	3	N	534	373	1			354
									587	9									
04	30570	X	28037	-0-	-2533	-0-	-0-	-0-	1895	1	25572	3	N	518	777	1	1	8	94
									570	9									
05	34224	X	27894	-0-	-6330	-0-	-0-	-0-	1880	1	25101	3	N	830	824	1	1	8	99
									913	9									
06	33120	X	25491	-0-	-7629	-0-	-0-	-0-	1505	1	23501	3	N	441	362	1	1	8	177
									485	9									
07	34224	X	25876	-0-	-8348	-0-	-0-	-0-	1737	1	23637	3	N	456	366	1	1	8	266
									502	9									
08	30504	X	24715	-0-	-5789	-0-	-0-	-0-	1853	1	22353	3	N	463	557	1			172
									509	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN				//CONT.// WELL #:	24492 500 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 292802		CAPACITY COMPL. DATE 07/29/2022				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 13984 PERF.14559 - 19438				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	38223 X	28579	-0-	-9644	-0-	1000 293	1 9	27286	3	Y	266	276	1			49
04	32873 X	32873	-0-	-0-	-0-	1128 435	1 9	31310	3	Y	395	391	1	2	8	51
05	32333 X	31843	-0-	-490	-0-	1094 568	1 9	30181	3	Y	516	518	1			49
06	30805 X	30805	-0-	-0-	-0-	1205 517	1 9	29083	3	Y	470	434	1	1	8	84
07	33976 X	31964	-0-	-2012	-0-	1159 366	1 9	30439	3	Y	333	361	1	2	8	54
08	33976 X	29143	-0-	-4833	-0-	1116 275	1 9	27752	3	Y	250	279	1			25
YORKTOWN				WELL #:	2H	RRCID -> 292818		COMPL. DATE 07/29/2022				TOTAL DEPTH 13974 PERF.14205 - 19912				
03	36611 X	29541	-0-	-7070	-0-	1014 856	1 9	27671	3	Y	778	755	1	1	8	125
04	31320 X	30015	-0-	-1305	-0-	1016 802	1 9	28197	3	Y	729	757	1	3	8	94
05	32116 X	30341	-0-	-1775	-0-	1036 716	1 9	28589	3	Y	651	679	1			66
06	31642 X	31642	-0-	-0-	-0-	1234 625	1 9	29783	3	Y	568	530	1	1	8	103
*07	31675 X	31675	-0-	-0-	-0-	1147 389	1 9	30139	3	Y	354	396	1	2	8	59
08	31031 X	28750	-0-	-2281	-0-	1097 377	1 9	27276	3	Y	343	369	1			33
YORKTOWN				WELL #:	3H	RRCID -> 292819		COMPL. DATE 07/29/2022				TOTAL DEPTH 13945 PERF.14222 - 20901				
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
*07	38138 X	38138	-0-	-0-	-0-	1352 1282	1 9	35504	3	Y	1165	1147	1	5	8	171
08	36828 X	33697	-0-	-3131	-0-	1252 1297	1 9	31148	3	Y	1179	1228	1			122
YORKTOWN				WELL #:	4H	RRCID -> 292820		COMPL. DATE 07/29/2022				TOTAL DEPTH 13939 PERF.14095 - 20972				
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
*07	39244 X	39244	-0-	-0-	-0-	1392 1289	1 9	36563	3	Y	1172	1180	1	5	8	174
08	38967 X	37510	-0-	-1457	-0-	1406 1136	1 9	34968	6	Y	1033	1106	1			101

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BEAR															//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 728874															CNTY: DE WITT														
															WELL #:	1H	RRCID	->	295335	COMPL. DATE 02/28/2024					TOTAL	DEPTH	13989	PERF.14180 - 22821																
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	EOM BALANCE																					
03	85715	X	76440	-0-	-9275	-0-				598	1	74001	3	Y	1674	1786	1	2	8			168																						
04	84120	X	57046	-0-	-27074	-0-				1841	9																																	
05	86924	X	58115	-0-	-28809	-0-				421	1	55171	3	Y	1322	1186	1	7	8			297																						
06	84120	X	52112	-0-	-32008	-0-				1454	9																																	
07	80662	X	50717	-0-	-29945	-0-				535	1	55990	3	Y	1445	1693	1	1	8			48																						
08	76446	X	48305	-0-	-28141	-0-				1590	9																																	
										254	1	50515	3	Y	1221	1164	1	2	8			103																						
										1343	9																																	
										305	1	49085	3	Y	1206	1142	1	3	8			164																						
										1327	9																																	
										316	1	46802	3	Y	1079	1122	1					121																						
										1187	9																																	
BEAR															WELL #:	2H	RRCID	->	295336	COMPL. DATE 02/28/2024					TOTAL	DEPTH	14001	PERF.14164 - 21905																
03	99975	X	71713	-0-	-28262	-0-				559	1	69072	3	Y	1893	1990	1	2	8			187																						
04	89490	X	58064	-0-	-31426	-0-				2082	9																																	
05	85839	X	65588	-0-	-20251	-0-				428	1	56001	3	Y	1486	1330	1	7	8			336																						
06	80790	X	59910	-0-	-20880	-0-				1635	9																																	
07	79267	X	55460	-0-	-23807	-0-				604	1	63154	3	Y	1664	1943	1	2	8			55																						
08	71703	X	51103	-0-	-20600	-0-				1830	9																																	
										291	1	58080	3	Y	1399	1333	1	3	8			118																						
										1539	9																																	
										332	1	53483	3	Y	1495	1407	1	4	8			202																						
										1645	9																																	
										334	1	49336	3	Y	1303	1358	1					147																						
										1433	9																																	
ANT															WELL #:	1H	RRCID	->	295391	COMPL. DATE 02/28/2024					TOTAL	DEPTH	13910	PERF.14288 - 20409																
03	71548	X	64414	-0-	-7134	-0-				502	1	62052	3	Y	1691	1769	1	2	8			166																						
04	68760	X	49801	-0-	-18959	-0-				1860	9																																	
05	71052	X	53620	-0-	-17432	-0-				366	1	47957	3	Y	1344	1194	1	7	8			309																						
06	68760	X	48779	-0-	-19981	-0-				1478	9																																	
07	68262	X	48110	-0-	-20152	-0-				493	1	51501	3	Y	1478	1736	1	1	8			50																						
08	64418	X	45142	-0-	-19276	-0-				1626	9																																	
										237	1	47150	3	Y	1265	1206	1	3	8			106																						
										1392	9																																	
										288	1	46339	3	Y	1348	1269	1	3	8			182																						
										1483	9																																	
										294	1	43536	3	Y	1193	1241	1					134																						
										1312	9																																	
CRICKET A															WELL #:	1H	RRCID	->	300047	COMPL. DATE 06/06/2025					TOTAL	DEPTH	14086	PERF.14177 - 21803																
06	0		259630	-0-	259630		259630			1428	1	253252	3	Y	4500	4209	1	9	8			282																						
07	45056	X	222354	-0-	177298		214574			4950	9																																	
*08	375935	X	161361	-0-	-214574		-0-			1764	1	216587	3	Y	3639	3615	1	34	8			272																						
										4003	9																																	
										1675	1	156614	3	Y	2793	2856	1					209																						
										3072	9																																	
CRICKET B															WELL #:	1H	RRCID	->	300048	COMPL. DATE 06/06/2025					TOTAL	DEPTH	14124	PERF.14065 - 23084																
06	0		255895	-0-	255895		255895			1406	1	249432	3	Y	4597	4299	1	10	8			288																						
07	42368	X	235998	-0-	193630		213527			5057	9																																	
*08	392374	X	178847	-0-	-213527		-0-			1870	1	229644	3	Y	4076	4025	1	37	8			302																						
										4484	9																																	
										1855	1	173483	3	Y	3190	3255	1					237																						
										3509	9																																	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
LANGHOFF UNIT B															
WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
HOERMANN UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094	
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-			59
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
LANGHOFF UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648	
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	159	3		Y	1	1 1		127
						1	9								
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3		Y	-0-			127
07	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	107	1	2366	3		Y	-0-			127
08	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	374	1	5515	3		Y	72	37 1		162
						79	9								
LOOS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412	
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
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10
JANAK UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682	
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-			243
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			243
08	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	
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-			175
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			175
08	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													
BOENING UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 271613		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 12631		PERF.13105 - 16908					
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	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
04	785 X	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	234	3	Y	360	267	1		104
								396	9								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	1		9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1		10
RATHKAMP UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 271614		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 12609		PERF.13103 - 17376			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GERDES UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 271792		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 12747		PERF.12807 - 17409			
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	22	3	Y	27				208
								30	9								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				208
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		204
06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	242	3	Y	53	180	1		77
								58	9								
07	365 X	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	133	3	Y	30				107
								33	9								
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	164	3	Y	115	15	1		207
								127	9								
GERDES UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 272177		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 12592		PERF.13025 - 17105			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				230
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				230
05	175 X	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-	2	1		228
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				228
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				228
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				165
JANAK UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 272780		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 12786		PERF.13557 - 18037			
03	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	971	1	3868	3	Y	150				273
								165	9								
04	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	12085	3	Y	283	373	1		183
								311	9								
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	3380	3	Y	69	189	1		63
								76	9								
06	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	12416	3	Y	-0-				63
07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2845	3	Y	130				193
								143	9								
08	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	16770	3	Y	338	374	1		157
								372	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
JANAK UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
04	3000 N	13855	-0-	10855	10855	470	1	13103	3	Y	256	345	1	74
05	3100 N	3836	-0-	736	11591	282	9	3343	3	Y	208	188	1	94
06	3000 N	12701	-0-	9701	21292	264	1	12315	3	Y	150	186	1	58
07	23408 X	2116	-0-	-21292	-0-	229	9	1767	3	Y	165	182	1	41
08	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	221	1	7895	3	Y	115			156
						165	9							
						167	1							
						182	9							
						157	1							
						127	9							
JANAK UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497														
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
07	2577 N	2309	-0-	-268	-0-	209	9	1763	3	Y	328	370	1	148
08	3100 N	12237	-0-	9137	9137	185	1	11775	3	Y	207	157	1	198
						361	9							
						234	1							
						228	9							
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GERDES UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339														
03	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	569	1	616	3	N	91			219
04	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	100	9	592	3	N	124	185	1	158
05	512 X	512	-0-	-0-	-0-	366	1	395	3	N	71	192	1	37
06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	136	9	197	3	N	108			145
*07	963 X	963	-0-	-0-	-0-	39	1	677	3	N	200	181	1	164
08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	78	9	244	3	N	116	204	1	76
						81	1							
						119	9							
						66	1							
						220	9							
						189	1							
						128	9							
GERDES UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891														
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	1	2468	3	Y	14	16	1	122
06	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	15	9	1586	3	Y	-0-			122
07	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	89	1	2228	3	Y	-0-			122
08	398 X	398	-0-	-0-	-0-	121	1	330	3	Y	7	9	1	120
						60	1							
						8	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
LANGHOFF UNIT A		WELL #:		3H		RRCID -> 275165		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13340 - 16435				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
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	1	32	3	Y	7	7	1	163
								8	9							
06	306 X	306	-0-		-0-	-0-		24	1	282	3	Y	-0-			163
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			163
08	1020 X	1020	-0-		-0-	-0-		162	1	748	3	Y	100	185	1	78
								110	9							
RATHKAMP UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 275166	COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 13082		PERF.13197 - 17006				
03	874 N	874	-0-		-0-	-0-		50	1	824	3	Y	-0-			149
04	707 N	707	-0-		-0-	-0-		26	1	648	3	Y	30			179
								33	9							
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			179
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			179
07	744 N	-0-	-0-		-744	-0-						Y	-0-			179
08	3100 N	3549	-0-		449	449		198	1	2899	3	Y	411	348	1	242
								452	9							
LANGHOFF UNIT A					WELL #:	2H	RRCID -> 275763	COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12614		PERF.13172 - 17823				
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	136 X	136	-0-		-0-	-0-		30	1	69	3	Y	34	188	1	4
								37	9							
06	721 X	721	-0-		-0-	-0-		34	1	687	3	Y	-0-			4
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			4
08	422 X	422	-0-		-0-	-0-		44	1	228	3	Y	136	24	1	116
								150	9							
CHUMCHAL UNIT					WELL #:	4H	RRCID -> 275764	COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 12742		PERF.13236 - 17015				
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-			322
*07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			322
08	70 X	70	-0-		-0-	-0-		62	1	8	9	Y	7	6	1	322
RATHKAMP UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 276090	COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 12624		PERF.13092 - 18255				
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-			137
*07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			137
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			137

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																
HOERMANN UNIT																
WELL #:										2H		RRCID -> 276210				
										COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 12738				
												PERF.13178 - 17774				
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	
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	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145	
08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	300	1	3939	3	Y	827	744	1	228	
							910	9								
LOOS UNIT										WELL #:		2H				
												RRCID -> 276275				
												COMPL. DATE 01/24/2015				
												TOTAL DEPTH 12673				
												PERF.13190 - 18081				
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-			115	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115	
*07	14B2	EXT	110	-0-	110	110	2	1	108	3	Y	-0-	45	1	70	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LOOS UNIT										WELL #:		8H				
												RRCID -> 276293				
												COMPL. DATE 10/10/2014				
												TOTAL DEPTH 12638				
												PERF.12782 - 16067				
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	1	466	3	Y	55			93	
							61	9								
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	94	1	185	3	Y	-0-			93	
08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	62	1	228	3	Y	32	6	1	119	
							35	9								
CHUMCHAL UNIT										WELL #:		2H				
												RRCID -> 276301				
												COMPL. DATE 08/01/2014				
												TOTAL DEPTH 12661				
												PERF.12754 - 17139				
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	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	
LANGHOFF UNIT A										WELL #:		4H				
												RRCID -> 276302				
												COMPL. DATE 01/19/2015				
												TOTAL DEPTH 13036				
												PERF.12944 - 18641				
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	
*07	778	X	778	-0-	-0-	-0-	88	1	627	3	N	57			114	
							63	9								
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	109	1	67	9	N	61	11	1	164	
LOOS UNIT										WELL #:		3H				
												RRCID -> 276303				
												COMPL. DATE 01/25/2015				
												TOTAL DEPTH 12711				
												PERF.13150 - 17092				
03	1488	N	277	-0-	-1211	-0-	277	1			Y	-0-			122	
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					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	
07	DLQ	G-10	850	-0-	850	850	14	1	685	3	Y	137	127	1	125	
							151	9								
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	850					Y	-0-			125	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
RATHKAMP UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 276304															
COMPL. DATE 02/18/2015															
TOTAL DEPTH 13014														PERF.13343 - 17252	
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		
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	
07	3100 N	5184	-0-	2084	2084	297	1	4887	3	Y	-0-			129	
08	3100 N	5411	-0-	2311	4395	418	1	4904	3	Y	81	45	1	165	
						89	9								
BOENING UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 276331															
COMPL. DATE 02/15/2015															
TOTAL DEPTH 13028														PERF.12947 - 16625	
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								
07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	343	1	4523	3	Y	285	182	1	297	
						314	9								
08	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	418	1	3873	3	Y	297	432	1	162	
						327	9								
HOERMANN UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 285842															
COMPL. DATE 07/24/2018															
TOTAL DEPTH 12621														PERF.13152 - 20202	
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								
07	DLQ G-10	3767	-0-	3767	3767	298	1	2656	3	Y	739	1094	1	162	
						813	9								
08	DLQ G-10	3523	-0-	3523	7290	376	1	2327	3	Y	745	561	1	346	
						820	9								
HOERMANN UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 286378															
COMPL. DATE 07/24/2018															
TOTAL DEPTH 12518														PERF.13102 - 19197	
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								
07	DLQ G-10	2231	-0-	2231	2231	241	1	1438	3	Y	502	517	1	315	
						552	9								
08	DLQ G-10	1822	-0-	1822	4053	299	1	985	3	Y	489	563	1	241	
						538	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
LOOS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
03	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	1062	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-	674	1	3321	3	Y	223	409	1	273
06	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	755	9	3628	3	Y	1107	1100	1	280
07	DLQ G-10	4847	-0-	4847	4847	132	1	3634	3	Y	864	906	1	238
08	DLQ G-10	4621	-0-	4621	9468	245	9	3335	3	Y	867	954	1	151
						305	1							
						1218	9							
						263	1							
						950	9							
						332	1							
						954	9							
LOOS UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175														
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
07	DLQ G-10	250	-0-	250	250	7	1	243	3	Y	-0-			78
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-	3	1	75
BOENING UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454														
03	8990 X	4330	-0-	-4660	-0-	772	1	2916	3	Y	584	344	1	348
04	5790 X	3672	-0-	-2118	-0-	642	9	2463	3	Y	550	715	1	183
05	5983 X	3303	-0-	-2680	-0-	604	1	2418	3	Y	544	568	1	159
06	5790 X	3206	-0-	-2584	-0-	605	9	2381	3	Y	434	374	1	219
07	DLQ G-10	4054	-0-	4054	4054	287	1	3056	3	Y	590	661	1	148
08	DLQ G-10	3682	-0-	3682	7736	598	9	2598	3	Y	587	601	1	134
						348	1							
						477	9							
						349	1							
						649	9							
						438	1							
						646	9							
GERDES UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462														
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					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	2	9	Y	2	181	1	138
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	6	1			Y	-0-			138
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			138
08	DLQ G-10	229	-0-	229	229	28	1	116	3	Y	77	3	1	212
						85	9							
GERDES UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980														
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	19	3	Y	3	10	1	79
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	8	1			Y	-0-			79
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-			79
08	DLQ G-10	276	-0-	276	276	32	1	240	3	Y	4	4	1	79
						4	9							

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	* * 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
03	10199 X	9832	-0-	-367	-0-	1437	1	7428	3	Y	879	914	1	294
04	9870 X	8008	-0-	-1862	-0-	967	9	6384	3	Y	829	551	1	442
05	11904 X	7980	-0-	-3924	-0-	712	1	6719	3	Y	842	988	1	296
06	9150 X	7718	-0-	-1432	-0-	912	9	6463	3	Y	805	905	1	196
07	DLQ G-10	8486	-0-	8486	8486	335	1	7230	3	Y	836	721	1	311
08	DLQ G-10	8026	-0-	8026	16512	926	9	6658	3	Y	860	985	1	186
						369	1							
						886	9							
						336	1							
						920	9							
						422	1							
						946	9							
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864														
03	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	1243	1	8635	3	Y	228	287	1	40
04	9990 X	8304	-0-	-1686	-0-	251	9	7419	3	Y	191			231
05	10323 X	8798	-0-	-1525	-0-	675	1	8170	3	Y	253	323	1	161
06	9990 X	9166	-0-	-824	-0-	210	9	8515	3	Y	249	347	1	63
07	DLQ G-10	9991	-0-	9991	9991	350	1	9409	3	Y	220	224	1	59
08	DLQ G-10	9859	-0-	9859	19850	278	9	9179	3	Y	224	106	1	177
						377	1							
						274	9							
						340	1							
						242	9							
						434	1							
						246	9							
BOENING UNIT														
WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920														
03	3968 X	3814	-0-	-154	-0-	775	1	2526	3	Y	466	190	1	495
04	5340 X	3132	-0-	-2208	-0-	513	9	2131	3	Y	421	687	1	229
05	5518 X	3894	-0-	-1624	-0-	538	1	3002	3	Y	532	563	1	198
06	5340 X	4349	-0-	-991	-0-	463	9	3396	3	Y	563	563	1	198
07	DLQ G-10	3266	-0-	3266	3266	307	1	2917	3	Y	72	187	1	83
08	DLQ G-10	4380	-0-	4380	7646	585	9	3472	3	Y	527	503	1	107
						334	1							
						619	9							
						270	1							
						79	9							
						328	1							
						580	9							
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880														
03	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	1100	1	6389	3	Y	200	217	1	35
04	8850 X	7019	-0-	-1831	-0-	220	9	6319	3	Y	140			175
05	9145 X	7454	-0-	-1691	-0-	546	1	6990	3	Y	161	234	1	102
06	8850 X	6723	-0-	-2127	-0-	154	9	6285	3	Y	142	208	1	36
07	DLQ G-10	7826	-0-	7826	7826	287	1	7379	3	Y	160	153	1	43
08	DLQ G-10	7031	-0-	7031	14857	177	9	6455	3	Y	135	71	1	107
						282	1							
						156	9							
						271	1							
						176	9							
						427	1							
						149	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	BALANCE
03	12183 X	11136	-0-	-1047	-0-	1145	1	8762	3	Y	1117	924	1	516
04	11940 X	10350	-0-	-1590	-0-	1229	9	8243	3	Y	1143	1289	1	240
05	15035 X	10113	-0-	-4922	-0-	850	1	8420	3	Y	1126	918	1	448
06	11940 X	9901	-0-	-2039	-0-	1257	9	8765	3	Y	673	736	1	385
07	DLQ G-10	12398	-0-	12398	12398	454	1	10594	3	Y	1345	1251	1	479
08	DLQ G-10	10670	-0-	10670	23068	1239	9	8834	3	Y	1243	1469	1	253
						324	1							
						1480	9							
						469	1							
						1367	9							
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004														
03	7192 X	3445	-0-	-3747	-0-	503	1	2309	3	Y	575	715	1	420
04	4680 X	3689	-0-	-991	-0-	633	9	2417	3	Y	719	553	1	586
05	4836 X	3569	-0-	-1267	-0-	481	1	2506	3	Y	736	923	1	399
06	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	791	9	688	9	Y	625	706	1	318
07	DLQ G-10	2443	-0-	2443	2443	253	1	754	9	Y	685	534	1	469
08	DLQ G-10	2037	-0-	2037	4480	810	9	1728	3	Y	226	366	1	329
						4845	3							
						1689	3							
						60	1							
						249	9							
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349														
03	11191 X	4841	-0-	-6350	-0-	703	1	3229	3	Y	826	738	1	523
04	10830 X	4223	-0-	-6607	-0-	909	9	2751	3	Y	841	919	1	445
05	4061 X	3708	-0-	-353	-0-	547	1	3018	3	Y	350	542	1	253
06	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	925	9	608	9	Y	553	366	1	440
07	DLQ G-10	2294	-0-	2294	2294	305	1	472	9	Y	429	549	1	320
08	DLQ G-10	2612	-0-	2612	4906	385	9	1863	3	Y	622	728	1	214
						6257	3							
						1822	3							
						65	1							
						684	9							
JANAK UNIT														
WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404														
03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	711	1	5600	3	Y	172			500
04	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	189	9	12113	3	Y	235	376	1	359
05	12555 X	3024	-0-	-9531	-0-	434	1	2617	3	Y	162			521
06	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	259	9	11911	3	Y	194	379	1	336
07	DLQ G-10	2866	-0-	2866	2866	229	1	2513	3	Y	143	182	1	297
08	DLQ G-10	13119	-0-	13119	15985	178	9	12584	3	Y	259	369	1	187
						214	1							
						213	9							
						196	1							
						157	9							
						250	1							
						285	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
03	7595 X	7427	-0-	-168	-0-	926	1	6030	3	Y	428	188	1	500
						471	9							
04	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	561	1	15641	3	Y	403	752	1	151
						443	9							
05	19530 X	4036	-0-	-15494	-0-	297	1	3300	3	Y	399	185	1	365
						439	9							
06	18900 X	15686	-0-	-3214	-0-	270	1	15050	3	Y	333	568	1	130
						366	9							
07	DLQ G-10	4697	-0-	4697	4697	254	1	4007	3	Y	396	370	1	156
						436	9							
08	DLQ G-10	16667	-0-	16667	21364	317	1	15940	3	Y	373	365	1	164
						410	9							
LOOS UNIT														
WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205														
03	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	1238	1	5292	3	Y	663	559	1	458
						729	9							
04	7110 X	5996	-0-	-1114	-0-	759	1	4310	3	Y	843	916	1	385
						927	9							
05	7347 X	5732	-0-	-1615	-0-	406	1	4801	3	Y	477	685	1	177
						525	9							
06	7110 X	5170	-0-	-1940	-0-	384	1	4118	3	Y	607	560	1	224
						668	9							
07	DLQ G-10	5837	-0-	5837	5837	347	1	4776	3	Y	649	550	1	323
						714	9							
08	DLQ G-10	5505	-0-	5505	11342	437	1	4360	3	Y	644	738	1	229
						708	9							
LOOS UNIT														
WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052														
03	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	1089	1	4668	3	Y	868	743	1	609
						955	9							
04	6000 X	5910	-0-	-90	-0-	673	1	4086	3	Y	1046	1082	1	573
						1151	9							
05	6200 X	5720	-0-	-480	-0-	360	1	4633	3	Y	661	927	1	307
						727	9							
06	6000 X	5410	-0-	-590	-0-	332	1	4203	3	Y	795	915	1	187
						875	9							
07	DLQ G-10	5867	-0-	5867	5867	293	1	4638	3	Y	851	736	1	302
						936	9							
08	DLQ G-10	5411	-0-	5411	11278	368	1	4134	3	Y	826	927	1	201
						909	9							
GERDES-LANGHOFF														
WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742														
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
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
GERDES-RATHKAMP															
WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362															
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
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	155	3	Y	1	369	1	166	
05	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-	64	1			Y	-0-	6	1	160	
06	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-	1	9			Y	-0-			160	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160	
RATHKAMP UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 299953 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12766 - 22766	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT			-0-	
DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)														CNTY: LIVE OAK	
BLUEBONNET OIL & GAS															
SANGER HEIRS 392															
WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668															
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-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	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	
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DIAMOND T (2800)														CNTY: LIVE OAK	
BLUEBONNET OIL & GAS															
SANGER HEIRS 391															
WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844															
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
LAS ARENAS														
24888 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
828352														
WELL #: 2					RRCID -> 294129 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5724 - 5726									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3844 #	872	-0-	-2972	-0-	150	1	712	2	N	9			134
04	3720 #	1163	-0-	-2557	-0-	10	9	233	1	N	11			145
05	3844 #	2532	-0-	-1312	-0-	12	9	551	1	N	11			156
06	3330 #	3012	-0-	-318	-0-	12	9	508	1	N	18	148	1	26
*07	15905	11688	-0-	-4217	-0-	20	9	1106	1	N	59			85
*08	17169	12320	-0-	-4849	-0-	65	9	1110	1	N	41			126
						45	9							
DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)														
CASKIDS OPERATING COMPANY														
HARKINS ESTATE														
24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
139584														
WELL #: 1					RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563									
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DINERO, W. (WILCOX 13600)														
CBN OPERATING CORP.														
MCNEIL														
24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
140558														
WELL #: 1					RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326									
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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									
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-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DINERO, W. (4300)														
CBN OPERATING CORP.														
PARKER, EMILY H.														
24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
140558														
WELL #: 1 U					RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302									
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

DINERO, W. (4300)		//CONT.//		24888 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
FINALY RESOURCES LLC				268323										
DOBIE		WELL #:		3		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4912		PERF. 4360 - 4370		
M	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	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
08	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		
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
08	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		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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		
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
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			10
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	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		
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-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			-0-

DIRKS (1850)															24950 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.															093620														
GINGERICH, GEORGE C.															WELL #:		1D	RRCID ->	190456	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	1770 -	1775			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			206	2			N	-0-							-0-							
04	210 N	200	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			200	2			N	-0-							-0-							
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			214	2			N	-0-							-0-							
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			173	2			N	-0-							-0-							
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			154	2			N	-0-							-0-							
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			154	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			
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-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							1							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							1							
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							1							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							1							
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							1							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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			
03	14B DENY	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-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-							
DRY HOLLOW (11024)															26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
B D PRODUCTION CO., INC.															040190														
EICHHORN GAS UNIT															WELL #:		1	RRCID ->	245567	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	10516 -	10529			
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	-0-			1	2			N	-0-							104							
04	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	-0-			328	2	2	9	N	2							106							
05	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	-0-			621	2	6	9	N	5							111							
06	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	-0-			621	2			N	-0-							111							
07	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	-0-			739	2	14	9	N	13							124							
08	310 N	225	-0-	-85	B	-0-	-0-			223	2	2	9	N	2							126							

DRY HOLLOW (11024)														//CONT.//														26214 500														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: LAVACA																				
MERIT ENERGY COMPANY														561136																																																																												
O.A. LAMPLEY GU 1														WELL #: 9														RRCID -> 279477														COMPL. DATE 04/01/2015														TOTAL DEPTH 16985														PERF.11016 - 11044																				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM																																																																						
						GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE																																																																					
*02		58	N		58	-0-	-0-	-0-	B	-0-			6	1		52	2	N	-0-		17																																																																					
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			17																																																																					
*04		28	N		28	-0-	-0-	-0-	B	-0-			2	1		26	2	N	-0-		17																																																																					
*05		62	N		38	-0-	-0-	-24	B	-0-			3	1		35	2	N	-0-		17																																																																					
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			17																																																																					
07		31	N		-0-	-0-	-0-	-31	B	-0-							N	-0-			17																																																																					
08		31	N		-0-	-0-	-0-	-31	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													
03		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-																																																																					
04		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-																																																																					
05		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-																																																																					
06		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-																																																																					
07		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-																																																																					
08		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-																																																																					
O. A. LAMPLEY GU 1																					WELL #: 7														RRCID -> 281618														COMPL. DATE 02/22/2016														TOTAL DEPTH 14120														PERF.10526 - 11464													
03		SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-																																																																					
04		SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-																																																																					
05		SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-																																																																					
06		SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-																																																																					
07		SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-																																																																					
08		SWR	10		-0-	-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													
03		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-																																																																					
04		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-																																																																					
05		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-																																																																					
06		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-																																																																					
07		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-																																																																					
08		SWR	10		NO RPT	-0-	-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													
03		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-																																																																					
04		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-																																																																					
05		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-																																																																					
06		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-																																																																					
07		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-																																																																					
08		SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-																																																																					
GARRETT																					WELL #: 2														RRCID -> 281673														COMPL. DATE 06/25/2016														TOTAL DEPTH 16600														PERF. 9190 - 11905													
03		SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-																																																																					
04		SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-																																																																					
05		SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-																																																																					
06		SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-																																																																					
07		SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-																																																																					
08		SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-																																																																					

DRY HOLLOW (GILSTRAP)													CAPACITY				CNTY: LAVACA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													26214 528 681327 NON-ASSOCIATED									
ROCHELLE													WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858									
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
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-						
*07		682 N	35	-0-	-647	-0-	11	1	24	2	N	-0-				-0-						
*08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-				-0-						
ROCHELLE GAS UNIT																						
													WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748									
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-						
*07		62 N	10	-0-	-52	-0-	8	1	2	2	N	-0-				-0-						
*08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-				-0-						
DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)																						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													26214 531 681327 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA	
ROCHELLE													WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
ROCHELLE																						
													WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)																						
MERIT ENERGY COMPANY													26214 537 561136 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA	
O.A. LAMPLEY GU 1													WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083									
*09		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	167	1	2028	2	N	-0-				-0-						
*10		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	175	1	2162	2	N	-0-				-0-						
*11		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	166	1	1825	2	N	-0-				-0-						
*12		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	164	1	2080	2	N	-0-				-0-						
*01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	162	1	1776	2	N	-0-				-0-						
*02		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	157	1	1483	2	N	-0-				-0-						
*03		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	170	1	1837	2	N	-0-				-0-						
*04		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	184	1	2061	2	N	-0-				-0-						
*05		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	169	1	1722	2	N	-0-				-0-						
06		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	186	1	1861	2	N	-0-				-0-						
07		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	184	1	1444	2	N	-0-				-0-						
*08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	277	1	1631	2	N	-0-				-0-						
O. A. LAMPLEY GU 1																						
													WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055									
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-						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)				//CONT.//	26214 537	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136								
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	8	RRCID ->	175280	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13674 - 14188
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	184523	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13774 - 13800
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1				WELL #:	14	RRCID ->	188640	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	14247	PERF.	13700 - 13825
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-	1
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	1	2
							1	9					
*11	150	N	112	-0-	-38	-0-	9	1	103	2	N	-0-	2
*12	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	101	2	N	1	3
							1	9					
*01	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	2	N	-0-	3
*02	112	N	90	-0-	-22	-0-	9	1	81	2	N	-0-	3
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-	2
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-	1
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	1	2
							1	9					
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-	2
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	2	N	-0-	2
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	19	1	115	2	N	-0-	2
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:	681327	RRCID ->	174438	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	14094 - 14226
ROCHELLE				3									
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-
*07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-	-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-	-0-
DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)				WELL #:	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
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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 #: 13		RRCID -> 178752		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 218985		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812	
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	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	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	33

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

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-			-0-
*07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-			-0-
*08	2 N	2	-0-	-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														
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	-0-			51
*11	90 N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	2	N	-0-			51
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-			51
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			51
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			51
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	2	N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	N	-0-			51
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			51
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686														
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-			1
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	1			2
						1	9							
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-			2
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			2
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-			2
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-			2
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	1	1 1		2
						1	9							
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-	1 1		1
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	-0-			1
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	1			2
						1	9							
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-			2
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	2	Y	-0-			2
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)			//CONT.// 26214 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 11			RRCID -> 281602			COMPL. DATE 11/23/2015			TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802						N	-0-					-0-
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 6			RRCID -> 281672			COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717						N	-0-					-0-
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)			26214 610			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY			561136														
DRY HOLLOW SWD			WELL #: 1			RRCID -> 176499			COMPL. DATE 07/12/1999			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904					
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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					
*09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	N	-0-						-0-
*10	465 N	410	-0-	-55	-0-	31	1	379	2	N	-0-						-0-
*11	480 N	459	-0-	-21	-0-	38	1	421	2	N	-0-						-0-
*12	434 N	293	-0-	-141	-0-	21	1	272	2	N	-0-						-0-
*01	403 N	353	-0-	-50	-0-	30	1	323	2	N	-0-						-0-
*02	392 N	299	-0-	-93	-0-	29	1	270	2	N	-0-						-0-
*03	279 N	246	-0-	-33	-0-	21	1	225	2	N	-0-						-0-
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	2	N	-0-						-0-
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	2	N	-0-						-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	N	-0-						-0-
07	372 N	263	-0-	-109	-0-	30	1	233	2	N	-0-						-0-
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	37	1	219	2	N	-0-						-0-
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 184428			COMPL. DATE 05/29/2001			TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DAGG RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 198347			COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FRANK GU				WELL #:	2	RRCID -> 247347	COMPL. DATE 08/22/2009	TOTAL DEPTH 12393	PERF.11682 - 12120				
*09	5730 X	5677	-0-	-53	-0-	429 1	5223 2	Y	23				236
						25 9							
*10	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	447 1	5517 2	Y	47				283
						52 9							
*11	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	467 1	5120 2	Y	27				310
						30 9							
*12	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	413 1	5249 2	Y	35				345
						39 9							
*01	5673 X	5375	-0-	-298	-0-	449 1	4914 2	Y	11				356
						12 9							
*02	5124 X	4618	-0-	-506	-0-	441 1	4152 2	Y	23	180	1		199
						25 9							
*03	5673 X	5467	-0-	-206	-0-	460 1	4971 2	Y	33	56	1		176
						36 9							
*04	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	439 1	4913 2	Y	35	57	1		154
						39 9							
*05	5394 X	5070	-0-	-324	-0-	451 1	4586 2	Y	30				184
						33 9							
06	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	467 1	4681 2	Y	22				206
						24 9							
07	5239 X	4217	-0-	-1022	-0-	474 1	3722 2	Y	19				225
						21 9							
08	5239 X	5175	-0-	-64	-0-	746 1	4397 2	Y	29				254
						32 9							

HILDA DAGG				WELL #:	1	RRCID -> 276677	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 13601	PERF.10537 - 11108				
*09	6570 X	6476	-0-	-94	-0-	487 1	5934 2	N	50				141
						55 9							
*10	6727 X	6602	-0-	-125	-0-	489 1	6040 2	N	66				207
						73 9							
*11	6270 X	5177	-0-	-1093	-0-	429 1	4703 2	N	41	180	1		68
						45 9							
*12	6479 X	5890	-0-	-589	-0-	425 1	5401 2	N	58				126
						64 9							
*01	6479 X	5777	-0-	-702	-0-	479 1	5247 2	N	46				172
						51 9							
*02	5712 X	4747	-0-	-965	-0-	452 1	4256 2	N	35				207
						39 9							
*03	6262 X	5935	-0-	-327	-0-	497 1	5374 2	N	58	10	1		255
						64 9							
*04	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	492 1	5508 2	N	47	188	1		114
						52 9							
*05	5580 X	5524	-0-	-56	-0-	489 1	4977 2	N	53				167
						58 9							
06	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	525 1	5266 2	N	48				215
						53 9							
07	5890 X	4549	-0-	-1341	-0-	509 1	3997 2	N	39	177	1		77
						43 9							
*08	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	871 1	5133 2	N	51				128
						56 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	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	
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-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)					26214 611		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327															
BRUSHY CREEK					WELL #:		1	RRCID -> 162212			COMPL. DATE 01/12/1999			TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2		
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2		
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2		
DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)					26214 650		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY					561136															
FRANK GU					WELL #:		1	RRCID -> 273604			COMPL. DATE 12/01/2014			TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742						
*09	14B2	EXT	68	-0-	68	68	5	1	63	2	Y	-0-						-0-		
*10	14B2	EXT	18	-0-	18	86	1	1	17	2	Y	-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-						-0-		
*01	86	X	-0-	-0-	-86	-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-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
HILDA DAGG GAS UNIT 2					WELL #:		1	RRCID -> 277337			COMPL. DATE 01/23/2015			TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072						
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	76	1	927	2	N	12						137		
							13	9												
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	91	1	1128	2	N	12						149		
							13	9												
*11	960	N	933	-0-	-27	-0-	78	1	852	2	N	3						152		
							3	9												
*12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	100	1	1275	2	N	5						157		
							6	9												
*01	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	85	1	926	2	N	2						159		
							2	9												
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	78	1	734	2	N	3						162		
							3	9												
*03	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	94	1	1020	2	N	13	15	1				160		
							14	9												
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	76	1	851	2	N	3	13	1				150		
							3	9												
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	86	1	878	2	N	3						153		
							3	9												
06	1020	N	710	-0-	-310	-0-	64	1	645	2	N	1						154		
							1	9												
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	97	1	763	2	N	2						156		
							2	9												
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	129	1	761	2	N	2						158		
							2	9												

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)													CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY															
O. A. LAMPLEY GU 1															
//CONT.// 26214 650													NON-ASSOCIATED		
//CONT.// 561136													CAPACITY		
WELL #: 12													RRCID -> 278670		
													COMPL. DATE 10/09/2015		
													TOTAL DEPTH 16700		
													PERF.10550 - 10896		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	165 34 9	1 2009	2	N		31			149	
*10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	165 53 9	1 2040	2	N		48			197	
*11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	174 46 9	1 1910	2	N		42			239	
*12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	158 35 9	1 2010	2	N		32			271	
*01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	172 17 9	1 1885	2	N		15			286	
*02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	166 2 9	1 1562	2	N		2			288	
*03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	182 7 9	1 1966	2	N		6	19 1		275	
*04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	180 9 9	1 2008	2	N		8	20 1		263	
*05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	175 10 9	1 1784	2	N		9			272	
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	190 4 9	1 1903	2	N		4			276	
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	173 66 9	1 1361	2	N		60	180 1		156	
*08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	299 15 9	1 1763	2	N		14			170	
HILDA DAGG													WELL #: 1		
													RRCID -> 278676		
													COMPL. DATE 11/05/2014		
													TOTAL DEPTH 13601		
													PERF.10539 - 10569		
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
O. A. LAMPLEY GU 1													WELL #: 1		
													RRCID -> 281319		
													COMPL. DATE 01/13/2016		
													TOTAL DEPTH 13606		
													PERF.10408 - 10845		
*09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	37 3 9	1 450	2	N		3			114	
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	34 3 9	1 424	2	N		3			117	
*11	450 N	368	-0-	-82	-0-	31 1 9	1 336	2	N		1			118	
*12	465 N	326	-0-	-139	-0-	24 1 9	1 301	2	N		1			119	
*01	434 N	390	-0-	-44	-0-	32 6 9	1 352	2	N		5			124	
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35 1 9	1 327	2	N		1			125	
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	38 1 9	1 406	2	N		1	9 1		117	
*04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	34 1 9	1 384	2	N		1	7 1		111	
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34 1 9	1 349	2	N		1			112	
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	39 1 9	1 391	2	N		1			113	
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	38 1 9	1 295	2	N		1			114	
*08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	62 1 9	1 365	2	N		1			115	

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 266

OIL AND GAS DIVISION

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)			//CONT.// 26214 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136													
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 281362		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 15360		PERF.10545 - 12088					
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	
*09	1319 N	1319 -0-	-0-	-0-	100 1	1218 2	N		1						73	
					1 9											
*10	1362 N	1362 -0-	-0-	-0-	102 1	1258 2	N		2						75	
					2 9											
*11	1322 N	1322 -0-	-0-	-0-	110 1	1211 2	N		1						76	
					1 9											
*12	1302 N	1281 -0-	-21	-0-	93 1	1187 2	N		1						77	
					1 9											
*01	1302 N	1148 -0-	-154	-0-	96 1	1052 2	N		-0-						77	
*02	1148 N	999 -0-	-149	-0-	96 1	903 2	N		-0-						77	
*03	1209 N	1181 -0-	-28	-0-	100 1	1078 2	N		3		4	1			76	
					3 9											
*04	1254 N	1254 -0-	-0-	-0-	103 1	1150 2	N		1		4	1			73	
					1 9											
*05	1173 N	1173 -0-	-0-	-0-	105 1	1066 2	N		2						75	
					2 9											
06	1249 N	1249 -0-	-0-	-0-	113 1	1135 2	N		1						76	
					1 9											
07	1209 N	943 -0-	-266	-0-	106 1	836 2	N		1						77	
					1 9											
08	1178 N	1177 -0-	-1	-0-	171 1	1005 2	N		1						78	
					1 9											

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	11	RRCID -> 281379	COMPL.	DATE 11/23/2015	TOTAL DEPTH 16543	PERF.10466 - 12026		
*09	330 N	274	-0-	-56	-0-	21	1	253	2	N	-0-	5
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	N	-0-	5
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	N	-0-	5
*12	279 N	152	-0-	-127	-0-	11	1	141	2	N	-0-	5
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-	5
*02	196 N	124	-0-	-72	-0-	12	1	112	2	N	-0-	5
*03	155 N	143	-0-	-12	-0-	12	1	130	2	N	1	3
						1	9					
*04	210 N	152	-0-	-58	-0-	12	1	140	2	N	-0-	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
						1	9					
07	155 N	36	-0-	-119	-0-	4	1	32	2	N	-0-	3
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	7	1	41	2	N	-0-	3

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)														
MERIT ENERGY COMPANY														
FRANK GU														
WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	89 4	1 9	1083	2	N	4			288
*10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	117 31	1 9	1449	2	N	28	178 1		138
*11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	130 30	1 9	1424	2	N	27			165
*12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	114 32	1 9	1450	2	N	29			194
*01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	92 22	1 9	1007	2	N	20			214
*02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	114 26	1 9	1078	2	N	24			238
*03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	91 26	1 9	980	2	N	24	16 1		246
*04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	107 33	1 9	1198	2	N	30	16 1		260
*05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	108 36	1 9	1100	2	N	33			293
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	101 21	1 9	1018	2	N	19			312
07	930 N	806	-0-	-124	-0-	89 21	1 9	696	2	N	19			331
*08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	168 28	1 9	992	2	N	25			356
GARRETT														
WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
VESELY GU 1														
WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604														
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	374	2	N	9			179
*10	341 N	194	-0-	-147	-0-	14 10	1 9	170	2	N	9			188
*11	330 N	125	-0-	-205	-0-	10 2	1 9	113	2	N	2			190
*12	341 N	52	-0-	-289	-0-	3 7	1 9	42	2	N	6			196
*01	186 N	41	-0-	-145	-0-	3 3	1 9	35	2	N	3			199
*02	112 N	56	-0-	-56	-0-	5 2	1 9	49	2	N	2			201
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	106	2	N	9	3 1		207
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	130	2	N	8	3 1		212
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	134	2	N	8			220
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16 1	1	156	2	N	-0-			220
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	14 3	1 9	111	2	N	3			223
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			223

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)										CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY										COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464			
O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 7		RRCID -> 281586			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	569 N	569	-0-	-0-	-0-		43 1	525 2	N		1			45	
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-		37 1	460 2	N		3			48	
*11	360 N	225	-0-	-135	-0-		19 1	204 2	N		2			50	
*12	558 N	280	-0-	-278	-0-		20 1	260 2	N		-0-			50	
*01	465 N	222	-0-	-243	-0-		19 1	203 2	N		-0-			50	
*02	196 N	170	-0-	-26	-0-		16 1	154 2	N		-0-			50	
*03	279 N	182	-0-	-97	-0-		15 1	166 2	N		1	4 1		47	
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-		23 1	259 2	N		-0-	4 1		43	
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-		18 1	187 2	N		-0-			43	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-		19 1	194 2	N		-0-			43	
07	279 N	178	-0-	-101	-0-		20 1	158 2	N		-0-			43	
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-		35 1	206 2	N		1			44	

GARRETT										WELL #: 2		RRCID -> 281612			
										COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905			
*09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		96 1	1174 2	N		12			233	
*10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		13 9	1143 2	N		15			248	
*11	1200 N	1143	-0-	-57	-0-		93 1	1039 2	N		8			256	
*12	1271 N	1239	-0-	-32	-0-		17 9	1131 2	N		17			273	
*01	1178 N	1110	-0-	-68	-0-		95 1	1015 2	N		2			275	
*02	1008 N	912	-0-	-96	-0-		9 9	823 2	N		2			277	
*03	1178 N	1102	-0-	-76	-0-		89 1	1000 2	N		9	19 1		267	
*04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		19 9	1088 2	N		8	20 1		255	
*05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		93 1	917 2	N		7			262	
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		2 9	1052 2	N		4			266	
07	1178 N	848	-0-	-330	-0-		87 1	749 2	N		4			270	
08	1023 N	971	-0-	-52	-0-		2 9	804 2	N		28	171 1		127	

O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 16		RRCID -> 281631			
										COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A			
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	

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 O	ALLOW 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		
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-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	192439	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL	DEPTH	15452	PERF.	13863 - 14308		
*09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	105 1	1272 2	Y		3				16		
						3 9										
*10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	97 1	1200 2	Y		6				22		
						7 9										
*11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	110 1	1202 2	Y		3				25		
						3 9										
*12	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	96 1	1224 2	Y		2				27		
						2 9										
*01	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	101 1	1112 2	Y		-0-				27		
*02	1148 N	1032	-0-	-116	-0-	99 1	931 2	Y		2				29		
						2 9										
*03	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	104 1	1129 2	Y		3	11 1			21		
						3 9										
*04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	108 1	1210 2	Y		5	13 1			13		
						6 9										
*05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	110 1	1118 2	Y		4				17		
						4 9										
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	119 1	1192 2	Y		3				20		
						3 9										
07	1302 N	1037	-0-	-265	-0-	117 1	918 2	Y		2				22		
						2 9										
08	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	174 1	1027 2	Y		2				24		
						2 9										
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	198402	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL	DEPTH	14710	PERF.	13764 - 14420		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
VESELY				WELL #:	1	RRCID ->	198767	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL	DEPTH	16482	PERF.	14140 - 15484		
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	N		-0-				-0-		
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 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		
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	2 1	20 2	N		-0-				1		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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		
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-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)				//CONT.//		26214 775	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327										
ROCHELLE				WELL #:		6	RRCID -> 197995		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 14955		PERF.13990 - 14063			
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
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-		6 1	19 2	N		N	-0-			-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-		6 1	13 2	N		N	-0-			-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-		6 1		N		N	-0-			-0-
06		30 N	6	-0-	-24	-0-		6 1		N		N	-0-			-0-
*07		31 N	6	-0-	-25	-0-		6 1		N		N	-0-			-0-
*08		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 1		N		N	-0-			-0-
ROCHELLE				WELL #:		7	RRCID -> 197996		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14194 - 14248			
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-		5 1	81 2	N		N	-0-			-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-		5 1	59 2	N		N	-0-			-0-
05		62 N	5	-0-	-57	-0-		5 1		N		N	-0-			-0-
06		60 N	5	-0-	-55	-0-		5 1		N		N	-0-			-0-
*07		62 N	7	-0-	-55	-0-		5 1	2 2	N		N	-0-			-0-
*08		7 N	7	-0-	-0-	-0-		5 1	2 2	N		N	-0-			-0-
DRY HOLLOW (14100 WILCOX)						26214 785	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327										
ROCHELLE				WELL #:		5	RRCID -> 202584		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 15208		PERF.14091 - 14131			
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-		3 1	11 2	N		N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-		3 1	8 2	N		N	-0-			-0-
05		13 N	3	-0-	-10	-0-		3 1		N		N	-0-			-0-
06		13 N	3	-0-	-10	-0-		3 1		N		N	-0-			-0-
*07		13 N	3	-0-	-10	-0-		3 1		N		N	-0-			-0-
*08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 1		N		N	-0-			-0-
DRY HOLLOW, NORTH (11,024)						26216 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY						561136										
LAMPLEY, O. A. GU				WELL #:		4	RRCID -> 277120		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 16717		PERF.11012 - 11038			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-			82
DUNN (SLICK-WILCOX)						26662 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
SOCO ATX LLC						100095										
DUNN "A"				WELL #:		1	RRCID -> 151556		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 3300 - 3400			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT			-0-
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)						27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY						085408										
MIGURA				WELL #:		1	RRCID -> 252842		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 13551		PERF.14007 - 16787			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-			67
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	13 9	N		N	-0-			79
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1		N		N	-0-			79

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
LANIK A		WELL #: 1		RRCID -> 256982		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 13327	
								PERF.13485 - 17020	
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
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	877 1	675 3	398	381 1
04	1590 N	1275	-0-	-315	-0-	438 9	200 3	186	186 1
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	870 1	782 3	341	364 1
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	205 9	616 3	367	367 1
07	1333 N	744	-0-	-589	-0-	835 1	413 9	375	370 1
08	1643 N	331	-0-	-1312	-0-	375 9	187 9	170	187 1
						853 1			
						404 9			
						331 3			
						144 3			
KICKENDAHL UNIT 1									
		WELL #: 1H		RRCID -> 256985		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 13488	
								PERF.13412 - 17879	
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-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
LANIK B									
		WELL #: 1H		RRCID -> 259780		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 13050	
								PERF.13285 - 18725	
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-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
CROW A									
		WELL #: 1H		RRCID -> 261062		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 13525	
								PERF.13395 - 17773	
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	676 1	20 9	18	187 1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
POKLUDA A - RAYES A (AW)									
		WELL #: 1H		RRCID -> 261095		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 13722	
								PERF.13650 - 19210	
03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	1030 1	1651 3	466	567 1
04	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	513 9	1644 3	322	374 1
05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	1509 1	2601 3	336	187 1
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	354 9	2655 3	314	363 1
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	1041 1	1864 3	335	187 1
08	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	370 9	1266 3	311	376 1
						1102 1			
						345 9			
						916 1			
						369 9			
						1040 1			
						342 9			
NATHO A									
		WELL #: 1H		RRCID -> 263734		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13789	
								PERF.13869 - 16819	
03	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1456 3	136 9	124	
04	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1405 3	124 9	113	191 1
05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1468 3	120 9	109	
06	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1312 3	123 9	112	189 1
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1081 3	279 9	254	3 1
08	833 X	833	-0-	-0-	-0-	756 3	77 9	70	181 1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
SCHEDEL A														
WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
O PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
BALANCE														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							9	7	59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									59
HARTMAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							19	7	31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									31
JORDAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015														
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							
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	636	1	2615	3	Y	448	557	1	153
						493	9							
08	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	628	1	2248	3	Y	593	566	1	180
						652	9							
WAGNER B														
WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809									129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809									129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809									129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809									129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809							101	7	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809							353	1	28
JORDAN B														
WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233														
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							
07	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	1577	1	6353	3	Y	971	883	1	248
						1068	9							
08	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	1921	1	6864	3	Y	942	1085	1	105
						1036	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES																				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408																													
CASKEY B				WELL #:	1H	RRCID	->	265196	COMPL.	DATE	08/10/2011	TOTAL	DEPTH	13656	PERF.13484	-	17626																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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													
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													
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		11		262	1				223													
08	532 X	532	-0-	-0-	-0-		101	1		158	3	Y		248		248	1				223													
							273	9																										
E. BUTLER A																					WELL #:	1H	RRCID	->	265520	COMPL.	DATE	08/02/2011	TOTAL	DEPTH	13227	PERF.13648	-	19083
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-													
LANDGREBE A																					WELL #:	1H	RRCID	->	265523	COMPL.	DATE	12/20/2018	TOTAL	DEPTH	13802	PERF.13907	-	18370
03	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-		1039	1		119	3	N		201		189	1				142													
							221	9																										
04	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													
07	205 X	205	-0-	-0-	-0-		68	1		36	3	N		92							278													
							101	9																										
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N		186		186	1				278													
P. FRISBIE B																					WELL #:	1H	RRCID	->	265671	COMPL.	DATE	06/22/2013	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.13504	-	18191
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													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		10							78													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							78													
CROW A																					WELL #:	2H	RRCID	->	266110	COMPL.	DATE	10/14/2012	TOTAL	DEPTH	13459	PERF.13707	-	18275
03	226 X	226	-0-	-0-	-0-		151	3		75	9	Y		68		67	1				10													
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-		149	3		68	9	Y		62		65	1				7													
05	197 X	197	-0-	-0-	-0-		129	3		68	9	Y		62		54	1				15													
06	168 X	168	-0-	-0-	-0-		105	3		63	9	Y		57		61	1				11													
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-		29	1		287	3	Y		44		49	1				6													
							48	9																										
08	428 X	428	-0-	-0-	-0-		40	1		329	3	Y		54		52	1				8													
							59	9																										
CIACCIO A																					WELL #:	1H	RRCID	->	266746	COMPL.	DATE	06/16/2012	TOTAL	DEPTH	13089	PERF.13042	-	18398
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							127													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		28							155													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		1							156													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							156													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		14	7				142													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		112							254													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
H SISTERS A															WELL #: 1H															RRCID -> 266749															COMPL. DATE 09/01/2013															TOTAL DEPTH 13788															PERF.13601 - 19563														
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																																																										
03	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-																																																												
04	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-																																																												
05	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-																																																												
06	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-																																																												
07	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-																																																												
08	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-																																																												
MIGURA B															WELL #: 1H															RRCID -> 266757															COMPL. DATE 09/10/2018															TOTAL DEPTH 13502															PERF.13702 - 16570														
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																																																											
07	389	X													389	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	112	9	N	102	166	1			118																																																											
08	542	X													542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					118																																																											
GAIDA A															WELL #: 1H															RRCID -> 266759															COMPL. DATE 03/26/2014															TOTAL DEPTH 13614															PERF.13683 - 18265														
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																																																													
07	0	X													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20					234																																																													
08	0	X													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					234																																																													
P. FRISBIE A															WELL #: 1H															RRCID -> 266782															COMPL. DATE 07/16/2012															TOTAL DEPTH 13321															PERF.13434 - 17675														
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																																																													
07	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73					287																																																													
08	14B2	EXT													-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					287																																																													
BYERLY A															WELL #: 1H															RRCID -> 266811															COMPL. DATE 01/02/2012															TOTAL DEPTH 13730															PERF.13967 - 17150														
03	2418	N													2418	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	1783	3	N	317	389	1			153																																																											
																				349	9																																																																				
04	2615	N													2615	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	1713	3	N	351	369	1			135																																																											
																				386	9																																																																				
05	1389	N													1389	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	625	3	N	220	178	1			177																																																											
																				242	9																																																																				
06	1860	N													941	-0-	-919	-0-	-0-	611	1	106	3	N	204	180	1			201																																																											
																				224	9																																																																				
07	1922	N													879	-0-	-1043	-0-	-0-	530	1	131	3	N	198	187	1			212																																																											
																				218	9																																																																				
08	1395	N													843	-0-	-552	-0-	-0-	438	1	255	3	N	136	177	1			171																																																											
																				150	9																																																																				
HAMILTON A															WELL #: 1H															RRCID -> 266859															COMPL. DATE 12/29/2011															TOTAL DEPTH 13439															PERF.13514 - 17721														
03	586	N													586	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3	245	9	N	223	197	1			238																																																											
04	601	N													601	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3	266	9	N	242	367	1			113																																																											
05	1116	N													477	-0-	-639	-0-	-0-	218	3	259	9	N	235	177	1			171																																																											
06	570	N													-0-	-0-	-570	-0-	-0-					N	-0-					171																																																											
07	620	N													-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	457	345	1			283																																																											
08	465	N													159	-0-	-306	-0-	-0-	159	3			N	-0-	187	1			96																																																											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408																	
NATHO B				WELL #:		1H		RRCID -> 267091				COMPL. DATE 01/20/2012				TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4	7		100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
DLUGOSCH A				WELL #:		1H		RRCID -> 267300				COMPL. DATE 07/15/2014				TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264							
03	1054	N	799	-0-	-255	-0-	286	1	447	3	Y	60	187	1									74
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	66	9	236	1	568	3	Y	54									128
05	837	N	527	-0-	-310	-0-	59	9	118	1	346	3	Y	57									185
06	780	N	296	-0-	-484	-0-	63	9	57	1	192	3	Y	43			186	1					42
*07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	47	9	701	1	1358	3	Y	65			6	1					101
*08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	72	9	680	1	1130	3	Y	47									148
							52	9															
FISHER A				WELL #:		1H		RRCID -> 267627				COMPL. DATE 03/01/2012				TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262							
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31	7					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										64
IBROM A				WELL #:		1H		RRCID -> 268011				COMPL. DATE 08/21/2013				TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225							
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	206	1	206	3	N	219	191	1									302
04	1500	N	726	-0-	-774	-0-	241	9	117	1	366	3	N	221			372	1					151
05	1550	N	502	-0-	-1048	-0-	243	9	206	1	50	3	N	224			187	1					188
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-	246	9					N	-0-									188
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-							N	-0-			49	7					139
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-							N	-0-									139
IBROM B				WELL #:		1H		RRCID -> 268020				COMPL. DATE 03/18/2012				TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-										-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY															
M. CUSACK B															
WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	330	1	540	3	N	48	1	1		225
						53	9								
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	413	1	745	3	N	-0-				225
M. CUSACK A															
WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883															
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	13				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-				19
H SISTERS B															
WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223															
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								
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	620	1	772	3	N	165	189	1		126
						182	9								
08	403 N	297	-0-	-106	-0-	121	1	176	9	N	160	192	1		94
D. WARZECHA A															
WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220															
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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															
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								
*07	2635 X	2273	-0-	-362	-0-	291	1	1520	3	Y	420	412	0	16 1	34
						462	9								
08	2635 X	1817	-0-	-818	-0-	232	1	1246	3	Y	308	274	0	42 1	26
						339	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
MOY A				WELL #:		1H		RRCID -> 269565		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13256		PERF.13386 - 18554		
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
03	744 N	69	-0-	-675	-0-			22 41	1 9	6 3	Y		37	36 0		4
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-			47 87	1 9	97 3	Y		79	79 0	1 1	3
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-			60 143	1 9	315 3	Y		130	130 0		3
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-			65 102	1 9	198 3	Y		93	92 0		4
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-			23 66	1 9	283 3	Y		60	59 0	3 1	2
08	527 X	116	-0-	-411	-0-			6 42	1 9	68 3	Y		38	38 0	2 1	-0-
SFS UNIT 16				WELL #:		1H		RRCID -> 271121		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 13906		PERF.13650 - 18375		
03	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-			184 1	10436 3	N		-0-				98
04	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-			218 1	12166 3	N		-0-				98
05	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-			200 1	12696 3	N		-0-				98
06	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-			236 1	16008 3	N		-0-				98
07	9672 X	3754	-0-	-5918	-0-			54 1	3700 3	N		-0-				98
08	9672 X	8875	-0-	-797	-0-			8875 3		N		-0-				98
NATHO B				WELL #:		3H		RRCID -> 281854		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 13441		PERF.13630 - 18825		
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
07	269 X	269	-0-	-0-	-0-			74 1	159 3	Y		33	26 1			22
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-			36 75	9 1	126 3	Y	24	26 1			20
OEHLKE A				WELL #:		6H		RRCID -> 281861		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 13630		PERF.13668 - 18173		
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
*07	935 N	935	-0-	-0-	-0-			268 56	1 9	611 3	Y	51	22 1			62
08	62 N	18	-0-	-44	-0-			5 1	13 9	Y		12	12 1			62
WARWAS A				WELL #:		1H		RRCID -> 281899		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 13681		PERF.14097 - 18739		
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.	48	-0-	48	48			9 1	39 3	Y		-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
OEHLKE A														
WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671														
M	ALLOW CODE	GAS 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
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							
*07	5487 X	3165	-0-	-2322	-0-	978	1	1937	3	Y	227	197	1	355
						250	9							
08	12462 X	804	-0-	-11658	-0-	460	1	175	3	Y	154			509
						169	9							
BLACKWELL A														
WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133														
03	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	1329	1	13686	3	Y	3154	3088	1	330
						3469	9							
04	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	1221	1	10280	3	Y	1772	1878	1	224
						1949	9							
05	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	1469	1	10546	3	Y	1797	1781	1	240
						1977	9							
06	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	1380	1	5938	3	Y	1080	1077	1	243
						1188	9							
07	7998 X	2390	-0-	-5608	-0-	557	1	1129	3	Y	640	511	1	372
						704	9							
08	18135 X	144	-0-	-17991	-0-	77	1	33	3	Y	31	311	1	92
						34	9							
H. MUELLER 18A														
WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
IBROM A														
WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517														
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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
IBROM A														
WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510														
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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
BLACKWELL A															
WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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								
07	2418 N	2017	-0-	-401	-0-	453	1	1279	3	Y	259	373	1		96
						285	9								
08	1891 N	1572	-0-	-319	-0-	444	1	904	3	Y	204	182	1		118
						224	9								
DLUGOSCH A														WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BLACKWELL A														WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737	
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								
*07	2387 N	1448	-0-	-939	-0-	375	1	797	3	Y	251	250	1		93
						276	9								
08	2728 N	2166	-0-	-562	-0-	746	1	1155	3	Y	241	200	1		134
						265	9								
DLUGOSCH A														WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308	
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								
07	3441 X	1990	-0-	-1451	-0-	560	1	1242	3	Y	171	43	1	1 7	229
						188	9								
08	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	1451	1	2256	3	Y	124	61	1		292
						136	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
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	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4556	-0-		1456		1456		975	1	3058	3	Y	475	446	1			173
04	3000	N	3163	-0-		163		1619		523	9	1847	3	Y	322	417	1			78
05	3100	N	2593	-0-		-507		1112		962	1	1337	3	Y	268	240	1			106
06	3512	X	2400	-0-		-1112		-0-		354	9	1154	3	Y	254	251	1			109
07	2821	X	1621	-0-		-1200		-0-		961	1	637	3	Y	319	282	1			146
08	3472	X	1587	-0-		-1885		-0-		295	9	776	3	Y	179	188	1			137
										967	1									
										279	9									
										633	1									
										351	9									
										614	1									
										197	9									
OEHLKE A						WELL #:	7H	RRCID	-> 281915	COMPL.	DATE 06/15/2014	TOTAL	DEPTH	13635	PERF.13594	- 18148				
03	4743	X	513	-0-		-4230		-0-		147	1	255	3	Y	101					173
04	1830	X	352	-0-		-1478		-0-		111	9	107	3	Y	59	187	1			45
05	1302	X	231	-0-		-1071		-0-		180	1	54	9	Y	49					94
06	1110	X	242	-0-		-868		-0-		65	9	51	9	Y	46					140
*07	3154	X	3154	-0-		-0-		-0-		177	1	2095	3	Y	113	72	1			164
										191	1									
										935	1									
										124	9									
*08	316	N	316	-0-		-0-		-0-		134	1	128	3	Y	49	43	1			170
										54	9									
P. FRISBIE B						WELL #:	2H	RRCID	-> 281916	COMPL.	DATE 06/27/2013	TOTAL	DEPTH	13111	PERF.12979	- 18858				
03	1798	N	158	-0-		-1640		-0-		150	1	8	9	Y	7	75	1			64
04	360	N	360	-0-		-0-		-0-		343	1	17	9	Y	15					79
05	961	N	961	-0-		-0-		-0-		943	1	18	9	Y	16					95
06	810	N	451	-0-		-359		-0-		444	1	7	9	Y	6					101
07	372	N	113	-0-		-259		-0-		105	1	8	9	Y	7					108
08	961	N	220	-0-		-741		-0-		217	1	3	9	Y	3	48	1			63
P. FRISBIE B						WELL #:	3H	RRCID	-> 281917	COMPL.	DATE 09/10/2013	TOTAL	DEPTH	13090	PERF.12947	- 19951				
03	1581	X	18	-0-		-1563		-0-		16	1	2	9	Y	2	44	1			35
04	1200	X	27	-0-		-1173		-0-		23	1	4	9	Y	4					39
05	1147	X	56	-0-		-1091		-0-		55	1	1	9	Y	1					40
06	510	X	73	-0-		-437		-0-		72	1	1	9	Y	1					41
07	31	X	11	-0-		-20		-0-		8	1	3	9	Y	3					44
08	62	N	42	-0-		-20		-0-		40	1	2	9	Y	2	20	1			26
P. FRISBIE B						WELL #:	4H	RRCID	-> 281918	COMPL.	DATE 09/10/2013	TOTAL	DEPTH	13121	PERF.12896	- 20124				
03	1359	N	1359	-0-		-0-		-0-		1275	1	84	9	Y	76	77	1			134
04	1163	N	1163	-0-		-0-		-0-		1115	1	48	9	Y	44					178
05	682	N	601	-0-		-81		-0-		591	1	10	9	Y	9					187
06	1070	N	1070	-0-		-0-		-0-		1046	1	24	9	Y	22					209
07	1469	N	1469	-0-		-0-		-0-		1423	1	46	9	Y	42					251
08	1283	N	1283	-0-		-0-		-0-		1273	1	10	9	Y	9	113	1			141

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY FISHER B														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 085408 WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286														
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
03	2077 X	674	-0-	-1403	-0-	415 138 9	1	121	3	Y	125	133	1	34
04	1080 X	748	-0-	-332	-0-	521 150 9	1	77	3	Y	136	131	1	39
05	1116 X	636	-0-	-480	-0-	298 134 9	1	204	3	Y	122	106	1	55
06	750 N	546	-0-	-204	-0-	291 108 9	1	147	3	Y	98	35	1	118
07	775 N	652	-0-	-123	-0-	269 232 9	1	151	3	Y	211	137	1	3 7 189
08	651 N	479	-0-	-172	-0-	243 92 9	1	144	3	Y	84	161	1	112
WAGNER A														
WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462														
03	186 N	64	-0-	-122	-0-	41	1	23	9	Y	21			49
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	42	1	6	9	Y	5	5	1	49
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	44	1	4	9	Y	4			53
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	80	1	18	9	Y	16			69
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	710	1	714	3	Y	-0-	4	1	37 7 28
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	653	1	827	3	Y	-0-			28
WAGNER B														
WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412														
03	186 N	44	-0-	-142	-0-	34	1	10	9	Y	9			116
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	7	1	8	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	Y	5			129
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	451 24 9	1	453	3	Y	22	1	1	150
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	438 6 9	1	555	3	Y	5			155
FISHER B														
WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754														
03	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	1009 482 9	1	2209	3	Y	438	445	1	140
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	1061 398 9	1	1742	3	Y	362	333	1	169
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	993 281 9	1	1865	3	Y	255	333	1	91
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	969 504 9	1	1683	3	Y	458	427	1	122
07	3193 X	2412	-0-	-781	-0-	834 290 9	1	1288	3	Y	264	275	1	111
08	3379 X	2233	-0-	-1146	-0-	805 263 9	1	1165	3	Y	239	320	1	30
FISHER B														
WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972														
03	2387 N	2309	-0-	-78	-0-	664 310 9	1	1335	3	Y	282	320	1	90
04	2310 N	2202	-0-	-108	-0-	744 279 9	1	1179	3	Y	254	225	1	119
05	2511 N	2219	-0-	-292	-0-	710 199 9	1	1310	3	Y	181	235	1	65
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	705 366 9	1	1206	3	Y	333	309	1	89
07	2263 N	1897	-0-	-366	-0-	598 377 9	1	922	3	Y	343	287	1	145
08	2232 N	1704	-0-	-528	-0-	525 356 9	1	823	3	Y	324	428	1	41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
FISHER B				WELL #:	5H	RRCID	->	281931	COMPL.	DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	13357	PERF.	13702	-	18699	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35	7			84	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	

LP BUTLER B				WELL #:	5H	RRCID	->	281934	COMPL.	DATE	12/11/2014	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.	13467	-	19243	
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	
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	237	1	68	9	Y	62	16	1				84	
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	183	1	7	3	Y	19	41	1				62	
							21	9											

M. CUSACK B				WELL #:	5H	RRCID	->	281936	COMPL.	DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.	13566	-	17595	
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	551	1	999	3	Y	191	169	1				131	
							210	9											
04	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	573	1	880	3	Y	183	224	1				90	
							201	9											
05	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	601	1	909	3	Y	174	164	1				100	
							191	9											
06	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	538	1	798	3	Y	157	210	1				47	
							173	9											
07	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	469	1	735	3	Y	204	158	1				93	
							224	9											
08	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	455	1	804	3	Y	175	156	1				112	
							193	9											

MUSICK A				WELL #:	7H	RRCID	->	281937	COMPL.	DATE	10/16/2013	TOTAL	DEPTH	13235	PERF.	13175	-	16754	
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											
07	1891	X	1049	-0-	-842	-0-	562	1	188	3	Y	272	237	1				158	
							299	9											
08	1581	X	1280	-0-	-301	-0-	704	1	158	3	Y	380	375	1				163	
							418	9											

BLACKWELL A				WELL #:	4H	RRCID	->	281939	COMPL.	DATE	06/15/2014	TOTAL	DEPTH	13303	PERF.	13542	-	18425	
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	
07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	23	1	52	3	Y	18	15	1		1	7	6	
							20	9											
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	5	3	Y	3	8	1				1	
							3	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY																			
LP BUTLER B																			
WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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				
07	2480 X	2202	-0-	-278	-0-	1799	1	403	9	Y	366	162	1	7 7	620				
08	2201 N	1842	-0-	-359	-0-	1581	1	261	9	Y	237	305	1		552				
MUSICK A															WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278				
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				
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	46	1	17	3	Y	22	18	1		13				
						24	9												
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	118	1	25	3	Y	63	49	1		27				
						69	9												
MUSICK A															WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100				
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												
07	1116 N	763	-0-	-353	-0-	389	1	164	3	Y	191	152	1		111				
						210	9												
08	992 N	910	-0-	-82	-0-	500	1	110	3	Y	273	267	1		117				
						300	9												
BLACKWELL A															WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379				
03	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	1672	1	10143	3	Y	2018	1595	1		582				
						2220	9												
04	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	1578	1	6870	3	Y	847	1310	1		119				
						932	9												
05	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	2022	1	5897	3	Y	1038	1012	1		145				
						1142	9												
06	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	1486	1	4415	3	Y	758	663	1		240				
						834	9												
*07	4030 X	2423	-0-	-1607	-0-	585	1	1370	3	Y	425	491	1	4 7	170				
						468	9												
08	9703 X	1017	-0-	-8686	-0-	329	1	543	3	Y	132	239	1		63				
						145	9												
M. CUSACK B															WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206				
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	543	1	1281	3	Y	188	171	1		129				
						207	9												
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	746	1	1534	3	Y	251	257	1		123				
						276	9												
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	743	1	1450	3	Y	216	215	1		124				
						238	9												
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	656	1	1224	3	Y	194	260	1		58				
						213	9												
07	2325 N	1965	-0-	-360	-0-	645	1	1027	3	Y	266	203	1		121				
						293	9												
08	2635 X	1867	-0-	-768	-0-	582	1	1051	3	Y	213	198	1		136				
						234	9												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
NATHO B														
WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6138 X	6073	-0-	-65	-0-	1474	1	4087	3	Y	465	415	1	212
04	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	512	9	5863	3	Y	764	632	1	344
05	6138 X	5348	-0-	-790	-0-	1759	1	3443	3	Y	484	667	1	161
06	5550 X	4760	-0-	-790	-0-	840	9	3039	3	Y	413	360	1	214
*07	8742 X	2896	-0-	-5846	-0-	1373	1	1628	3	Y	398	343	1	269
08	7037 X	2528	-0-	-4509	-0-	532	9	1373	3	Y	298	315	1	252
						1267	1							
						454	9							
						830	1							
						438	9							
						827	1							
						328	9							
HAMILTON A														
WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930														
03	3162 X	3060	-0-	-102	-0-	1054	1	1588	3	Y	380	356	1	170
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	418	9	1747	3	Y	415	367	1	218
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	958	1	2354	3	Y	446	539	1	125
06	2580 X	1133	-0-	-1447	-0-	457	9	667	3	Y	122	173	1	74
*07	3255 X	2576	-0-	-679	-0-	997	1	1559	3	Y	457	188	1	343
08	3844 X	1919	-0-	-1925	-0-	491	9	983	3	Y	362	374	1	331
						332	1							
						134	9							
						514	1							
						503	9							
						538	1							
						398	9							
FISHER C														
WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465														
03	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	636	1	1254	3	Y	275	320	1	112
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	303	9	1123	3	Y	256	273	1	95
05	2449 N	2205	-0-	-244	-0-	737	1	1282	3	Y	188	102	1	181
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	282	9	1121	3	Y	340	309	1	212
07	3100 N	3626	-0-	526	526	716	1	2081	3	Y	192	234	1	170
08	3100 N	3911	-0-	811	1337	207	9	2107	3	Y	336	336	1	170
						697	1							
						374	9							
						1334	1							
						211	9							
						1434	1							
						370	9							
FISHER C														
WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577														
03	2201 X	31	-0-	-2170	-0-	24	1	7	9	Y	6	4	1	3
04	2130 X	245	-0-	-1885	-0-	193	1	4	3	Y	44	12	1	35
05	2201 X	471	-0-	-1730	-0-	48	9	184	3	Y	55	70	1	20
06	600 X	414	-0-	-186	-0-	226	1	135	3	Y	44			64
07	322 X	322	-0-	-0-	-0-	61	9	112	3	Y	16			80
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	231	1	147	3	Y	28	40	1	68
						48	9							
						192	1							
						18	9							
						259	1							
						31	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY														
FISHER C														
WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2511 X	1598	-0-	-913	-0-	845 263	1 9	490	3	Y	239	370	1	128
04	2040 X	1427	-0-	-613	-0-	968 229	1 9	230	3	Y	208	171	1	165
05	1860 N	1126	-0-	-734	-0-	610 166	1 9	350	3	Y	151	262	1	54
06	1350 N	803	-0-	-547	-0-	473 98	1 9	232	3	Y	89			143
07	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	896 84	1 9	486	3	Y	76	1	1	218
08	1612 X	1568	-0-	-44	-0-	942 113	1 9	513	3	Y	103	110	1	211
FISHER C													WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312	
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							
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	315	1	171	3	Y	28			70
						31	9							
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	242	1	135	3	Y	28	35	1	63
						31	9							
NATHO B													WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818	
03	3100 N	4537	-0-	1437	2970	970 517	1 9	3050	3	Y	470	487	1	176
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							
07	3069 X	1555	-0-	-1514	-0-	613	1	616	3	Y	296	288	1	141
						326	9					1	7	
08	3751 X	1630	-0-	-2121	-0-	629	1	800	3	Y	183	184	1	140
						201	9							
NATHO B													WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630	
03	4588 X	2629	-0-	-1959	-0-	783 279	1 9	1567	3	Y	254	256	1	116
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							
07	3813 X	3375	-0-	-438	-0-	990	1	1902	3	Y	439	348	1	296
						483	9							
08	3813 X	3325	-0-	-488	-0-	1101	1	1819	3	Y	368	352	1	312
						405	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY SEIFERT B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 085408 8H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
						RRCID ->	281964	COMPL.	DATE	10/10/2013	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.	12902	-	16954		
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
03	1240	N	908	-0-	-332	-0-	472 339	1 9	97	3	N	308	179	1	238				
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	691 408	1 9	141	3	N	371	362	1	247				
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	765 682	1 1	458	9	N	416	375	1	288				
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	352 590	9 1	92	3	N	320	519	1	89				
07	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	590 760	1 1	461	9	N	419	363	1	145				
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	760 453	1 9	41	3	N	412	385	1	172				
FISHER C					WELL #:	7H	RRCID ->	281966	COMPL.	DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	13379	PERF.	13448	-	17197	
03	3689	X	1804	-0-	-1885	-0-	545 265	1 9	994	3	Y	241	333	1	98				
04	2940	X	1164	-0-	-1776	-0-	475 184	1 9	505	3	Y	167	203	1	62				
05	3131	X	1026	-0-	-2105	-0-	409 118	1 9	499	3	Y	107	66	1	103				
06	3030	X	863	-0-	-2167	-0-	354 191	1 9	318	3	Y	174	169	1	108				
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	108	1	-0-				
08	1550	X	56	-0-	-1494	-0-	16	1	40	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				
OEHLKE A					WELL #:	2H	RRCID ->	282005	COMPL.	DATE	04/19/2013	TOTAL	DEPTH	13481	PERF.	13481	-	18253	
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-	1 118	1 9	863	3	N	107			312				
06	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	1673 772	1 9	4692	3	N	702	747	1	267				
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1432 484	1 9	2599	3	N	440	564	1	143				
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	1361 362	1 9	1869	3	N	329	188	1	284				
OEHLKE A					WELL #:	4H	RRCID ->	282006	COMPL.	DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	13585	PERF.	13552	-	17960	
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-				
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	Y	2			2				
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	9	Y	4			6				
OEHLKE A					WELL #:	5H	RRCID ->	282007	COMPL.	DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	13603	PERF.	13889	-	17983	
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-				
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	229 33	1 9	360	3	Y	30	1	1	29				
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	23	3	Y	9			38				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
BLACKWELL A															WELL #: 7H															RRCID -> 282035															COMPL. DATE 09/04/2013															TOTAL DEPTH 13310															PERF.13534 - 18264														
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																																																																				
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-																																																																			
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-				42	1		53	3	Y	52		22	1			30																																																																			
										57	9																																																																														
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-				19	1		26	9	Y	24		25	1			29																																																																			
D. WARZECHA A																																																																																									
															WELL #: 2H										RRCID -> 282074										COMPL. DATE 08/02/2013										TOTAL DEPTH 13775										PERF.13693 - 19173																																		
03	3596	X	3573	-0-	-23	-0-				485	1		2824	3	Y	240		350	1			128																																																																			
										264	9																																																																														
04	3360	X	3212	-0-	-148	-0-				394	1		2562	3	Y	233		204	1			157																																																																			
										256	9																																																																														
05	3503	X	1870	-0-	-1633	-0-				178	1		1552	3	Y	127		231	1			53																																																																			
										140	9																																																																														
06	3390	X	1370	-0-	-2020	-0-				113	1		1171	3	Y	78		47	1			84																																																																			
										86	9																																																																														
*07	3565	X	1901	-0-	-1664	-0-				81	1		1679	3	Y	128		129	1			83																																																																			
										141	9																																																																														
08	3565	X	2339	-0-	-1226	-0-				137	1		2135	3	Y	61		93	1			51																																																																			
										67	9																																																																														
D. WARZECHA A																																																																																									
															WELL #: 3H										RRCID -> 282075										COMPL. DATE 08/03/2013										TOTAL DEPTH 13729										PERF.15058 - 19205																																		
03	2635	X	1729	-0-	-906	-0-				263	1		1319	3	Y	134		194	1			72																																																																			
										147	9																																																																														
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-				298	1		1866	3	Y	174		129	1			117																																																																			
										191	9																																																																														
05	3100	N	5814	-0-	2714	2714				550	1		4858	3	Y	369		332	1			154																																																																			
										406	9																																																																														
06	3000	N	3187	-0-	187	2901				259	1		2733	3	Y	177		135	1			196																																																																			
										195	9																																																																														
07	3100	N	2030	-0-	-1070	1831				123	1		1773	3	Y	122		237	1		1 7	80																																																																			
										134	9																																																																														
08	5828	X	3419	-0-	-2409	-0-				216	1		3103	3	Y	91		95	1			76																																																																			
										100	9																																																																														
KICKENDAHL UNIT 1																																																																																									
															WELL #: 2H										RRCID -> 282076										COMPL. DATE 09/18/2013										TOTAL DEPTH 13132										PERF.13484 - 17232																																		
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																																																																			
07	62	X	51	-0-	-11	-0-				16	1		28	3	Y	6						8																																																																			
										7	9																																																																														
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-				164	1		312	3	Y	21		5	1			24																																																																			
										23	9																																																																														
HAMILTON A																																																																																									
															WELL #: 2H										RRCID -> 282077										COMPL. DATE 06/30/2019										TOTAL DEPTH 13377										PERF.13518 - 18485																																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-																																																																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-																																																																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-																																																																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-																																																																			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-																																																																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-																																																																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408																	
HAMILTON A				WELL #:	3H	RRCID	->	282078	COMPL.	DATE	08/13/2013	TOTAL	DEPTH	13367	PERF.	13501	-	18468				
M	O	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	
03		141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-			141	1			Y	-0-		1	1		199	
04		90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-							Y	-0-					199	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					199	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					199	
07		854	N	854	-0-	-0-	-0-	-0-			554	1	294	3	Y	5		1	1		203	
											6	9										
08	14B2	EXT		1161	-0-	1161		1161			452	1	709	3	Y	-0-					203	
KICKENDAHL UNIT 1						WELL #:	3H	RRCID	->	282079	COMPL.	DATE	09/18/2013	TOTAL	DEPTH	13097	PERF.	13425	-	17620		
03		1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	-0-			620	1	766	3	Y	378		370	1		216	
											416	9										
04		1950	X	1485	-0-	-465	-0-	-0-			495	1	718	3	Y	247		348	1		115	
											272	9										
05		2046	X	1837	-0-	-209	-0-	-0-			491	1	1016	3	Y	300		172	1		243	
											330	9										
06		1980	X	363	-0-	-1617	-0-	-0-			120	1	164	3	Y	72		181	1		134	
											79	9										
07		2046	X	736	-0-	-1310	-0-	-0-			196	1	382	3	Y	144		2	1	1	7	275
											158	9										
08		2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	-0-			705	1	1273	3	Y	213		181	1		307	
											234	9										
BLACKWELL A						WELL #:	8H	RRCID	->	282080	COMPL.	DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	13330	PERF.	13636	-	16476		
03		1705	N	116	-0-	-1589	-0-	-0-			116	1			Y	-0-					-0-	
04		1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05		1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06		1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07		333	X	333	-0-	-0-	-0-	-0-			150	1	91	3	Y	84		35	1		49	
											92	9										
08	T. A.			628	-0-	628		628			335	1	99	3	Y	176		41	1		184	
											194	9										
D. WARZECHA A						WELL #:	7H	RRCID	->	282081	COMPL.	DATE	08/13/2013	TOTAL	DEPTH	13715	PERF.	13539	-	18824		
03		2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	-0-			1032	1	1319	3	Y	221		322	1		109	
											243	9										
04		2430	X	2421	-0-	-9	-0-	-0-			801	1	1415	3	Y	186		134	1		161	
											205	9										
05		2945	X	1079	-0-	-1866	-0-	-0-			407	1	585	3	Y	79		137	1		103	
											87	9										
06		3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-	-0-							Y	-0-					103	
07		2945	X	1232	-0-	-1713	-0-	-0-			546	1	554	3	Y	120		130	1		93	
											132	9										
08		2604	X	1584	-0-	-1020	-0-	-0-			512	1	887	3	Y	168		203	1		58	
											185	9										
D. WARZECHA A						WELL #:	6H	RRCID	->	282082	COMPL.	DATE	08/13/2013	TOTAL	DEPTH	13698	PERF.	14169	-	18952		
03	T. A.			5646	-0-	5646		13093			1725	1	3507	3	Y	376		417	1		185	
											414	9										
04	T. A.			4528	-0-	4528		17621			1261	1	2944	3	Y	294		224	1		255	
											323	9										
05	T. A.			1846	-0-	1846		19467			594	1	1122	3	Y	118		216	1		157	
											130	9										
06	T. A.			-0-	-0-	-0-		19467							Y	-0-					157	
07	T. A.			2306	-0-	2306		21773			916	1	1123	3	Y	243		224	1		176	
											267	9										
08	23716	X		1943	-0-	-21773	-0-	-0-			629	1	1084	3	Y	209		313	1		72	
											230	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
KICKENDAHL UNIT 1															
WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452															
M	ALLOW 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	
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	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7	327	
08	T. A.	3	-0-	3	3	3	1			Y	-0-			327	
KICKENDAHL UNIT 1															
WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HAMILTON A															
WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077															
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-	
07	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	48	-0-	48	62	41	1	7	9	Y	6	2	1	4	
HAMILTON A															
WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129															
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	
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	934	1	912	9	Y	829	731	1	360	
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	865	1	649	9	Y	590	533	1	417	
NATHO B															
WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070															
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	
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	154	1	297	3	Y	64	46	1	43	
						70	9								
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	171	1	282	3	Y	55	52	1	46	
						61	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
FISHER B															
WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
06	T. A.	37	-0-	37	194	48	9	10	9	Y	9	13	1		16
07	T. A.	69	-0-	69	263	27	1	19	3	Y	18	12	1	6 7	16
08	311 N	48	-0-	-263	-0-	30	1	20	9						
						24	1	16	3	Y	7	14	1		9
						8	9								
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092															
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23				28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849															
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
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	187	1	122	3	Y	55	28	1		33
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	61	9	75	3	Y	17	44	1		6
						39	1								
						19	9								
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935															
03	5270 X	3163	-0-	-2107	-0-	432	1	2105	3	Y	569	615	1		123
04	5760 X	3459	-0-	-2301	-0-	626	9	2283	3	Y	624	617	1		130
05	6200 X	3403	-0-	-2797	-0-	490	1	2371	3	Y	587	503	1		214
06	6000 X	2553	-0-	-3447	-0-	686	9	1668	3	Y	468	539	1		143
07	6200 X	2565	-0-	-3635	-0-	386	1	1848	3	Y	365	446	1		62
08	3565 X	2263	-0-	-1302	-0-	646	9	1445	3	Y	345	357	1		50
						370	1								
						515	9								
						315	1								
						402	9								
						438	1								
						380	9								
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910															
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
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	456	1	1040	3	Y	138	217	1	9 7	123
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	152	9								
						542	1	1382	3	Y	-0-				123

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
IBROM B															
WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	1554	1	4417	3	N	687	574	1		211
04	6660 X	4802	-0-	-1858	-0-	756	9	2706	3	N	501	572	1		140
05	7564 X	4046	-0-	-3518	-0-	1545	1	1905	3	N	407	382	1		165
06	7320 X	2648	-0-	-4672	-0-	551	9	1067	3	N	301	382	1		84
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-	1693	1								92
08	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-	448	9			N	8				92
						1250	1								
						331	9								
GWOSDZ A														WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946	
03	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	742	1	3382	3	Y	984	964	1		212
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	1082	9	2004	3	Y	697	764	1		145
05	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	507	1	4490	3	Y	1114	853	1		406
06	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	767	9	2295	3	Y	715	902	1		219
07	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	798	1	5264	3	Y	1104	1134	1		189
08	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	1225	9	3516	3	Y	773	849	1		113
						564	1								
						787	9								
						1077	1								
						1214	9								
						1053	1								
						850	9								
GWOSDZ A														WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MIGURA A														WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679	
03	3813 X	3362	-0-	-451	-0-	385	1	2374	3	Y	548	531	1		112
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	603	9	3111	3	Y	670	709	1		73
05	4030 X	3630	-0-	-400	-0-	518	1	2597	3	Y	608	587	1		94
06	3900 X	3191	-0-	-709	-0-	737	9	2203	3	Y	559	576	1		77
07	4526 X	2326	-0-	-2200	-0-	364	1	1829	3	Y	185	203	1		59
08	4526 X	2823	-0-	-1703	-0-	669	9	2107	3	Y	361	397	1		23
						373	1								
						615	9								
						293	1								
						204	9								
						319	1								
						397	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																																									
MIGURA A															WELL #:															8H															RRCID -> 283194															COMPL. DATE 01/05/2017															TOTAL DEPTH 13247															PERF.13248 - 16925														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																																																																			
									AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE																																																																																				
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																																																																																														
07	3286	X	2054	-0-	-1232	-0-			271	1	1551	3	Y	211			222	1				67																																																																																		
									232	9																																																																																														
08	3286	X	1941	-0-	-1345	-0-			200	1	1403	3	Y	307			355	1				19																																																																																		
									338	9																																																																																														

FISHER C															WELL #:															6H															RRCID -> 283359															COMPL. DATE 01/20/2017															TOTAL DEPTH 13359															PERF.14220 - 18772														
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																																																																																			
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	40			20	7			170																																																																																			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							170																																																																																			

FISHER C															WELL #:															5H															RRCID -> 283372															COMPL. DATE 01/20/2017															TOTAL DEPTH 13296															PERF.13914 - 18921														
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																																																																																			
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	59							64																																																																																			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							64																																																																																			

H SISTERS A															WELL #:															5H															RRCID -> 283751															COMPL. DATE 06/07/2018															TOTAL DEPTH 13782															PERF.13778 - 19788														
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																																																																																														
*07	9858	X	8106	-0-	-1752	-0-			709	1	6949	3	Y	407			351	1			127																																																																																			
									448	9																																																																																														
08	8432	X	8313	-0-	-119	-0-			781	1	7056	3	Y	433			474	1			86																																																																																			
									476	9																																																																																														

H SISTERS A															WELL #:															7H															RRCID -> 283752															COMPL. DATE 06/11/2018															TOTAL DEPTH 13842															PERF.14074 - 20165														
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																																																																																														
*07	11067	X	8649	-0-	-2418	-0-			760	1	7443	3	Y	405			356	1			127																																																																																			
									446	9																																																																																														
08	11935	X	7873	-0-	-4062	-0-			740	1	6712	3	Y	383			434	1			76																																																																																			
									421	9																																																																																														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8928 X	8399	-0-	-529	-0-	636 1096	1 9	6667	3	Y	996	977	1	97
04	8400 X	6881	-0-	-1519	-0-	550 900	1 9	5431	3	Y	818	831	1	84
05	8215 X	7612	-0-	-603	-0-	570 994	1 9	6048	3	Y	904	857	1	131
06	7950 X	6519	-0-	-1431	-0-	519 851	1 9	5149	3	Y	774	829	1	76
07	8401 X	6275	-0-	-2126	-0-	508 793	1 9	4974	3	Y	721	704	1	93
08	8401 X	8149	-0-	-252	-0-	762 1040	1 9	6347	3	Y	945	867	1	171
H SISTERS A														
WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
03	9641 X	8953	-0-	-688	-0-	726 498	1 9	7729	3	Y	453	426	1	86
04	9330 X	8442	-0-	-888	-0-	724 473	1 9	7245	3	Y	430	443	1	73
05	9641 X	8314	-0-	-1327	-0-	663 446	1 9	7205	3	Y	405	388	1	90
06	9330 X	8574	-0-	-756	-0-	718 430	1 9	7426	3	Y	391	408	1	73
*07	9083 X	8439	-0-	-644	-0-	739 461	1 9	7239	3	Y	419	360	1	132
08	8959 X	8845	-0-	-114	-0-	834 504	1 9	7507	3	Y	458	499	1	91
H SISTERS B														
WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
03	5487 X	5057	-0-	-430	-0-	391 672	1 9	3994	3	Y	611	604	1	59
04	5280 X	4709	-0-	-571	-0-	385 622	1 9	3702	3	Y	565	566	1	58
05	5456 X	4493	-0-	-963	-0-	343 597	1 9	3553	3	Y	543	522	1	79
06	5280 X	4337	-0-	-943	-0-	351 575	1 9	3411	3	Y	523	550	1	52
*07	5053 X	4436	-0-	-617	-0-	360 558	1 9	3518	3	Y	507	494	1	65
08	4991 X	4397	-0-	-594	-0-	388 527	1 9	3482	3	Y	479	457	1	87
H SISTERS B														
WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984														
03	7192 X	4332	-0-	-2860	-0-	338 576	1 9	3418	3	Y	524	512	1	51
04	6480 X	3703	-0-	-2777	-0-	309 485	1 9	2909	3	Y	441	447	1	45
05	6696 X	5252	-0-	-1444	-0-	397 690	1 9	4165	3	Y	627	581	1	91
06	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	546 895	1 9	5509	3	Y	814	825	1	80
*07	4340 X	3619	-0-	-721	-0-	291 469	1 9	2859	3	Y	426	451	1	55
08	5239 X	4209	-0-	-1030	-0-	364 517	1 9	3328	3	Y	470	440	1	85

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	9951 X	8195	-0-	-1756	-0-	625	1	6493	3	Y	979	978	1	95
						1077	9							
04	9480 X	8276	-0-	-1204	-0-	666	1	6533	3	Y	979	974	1	100
						1077	9							
05	9672 X	5951	-0-	-3721	-0-	452	1	4712	3	Y	715	711	1	104
						787	9							
06	9360 X	7250	-0-	-2110	-0-	577	1	5726	3	Y	861	880	1	85
						947	9							
*07	9331 X	9062	-0-	-269	-0-	732	1	7174	3	Y	1051	1001	1	135
						1156	9							
08	8494 X	8288	-0-	-206	-0-	726	1	6555	3	Y	915	885	1	165
						1007	9							
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122														
03	4402 X	3359	-0-	-1043	-0-	271	1	2620	3	Y	425	422	1	41
						468	9							
04	3840 X	3478	-0-	-362	-0-	294	1	2709	3	Y	432	429	1	44
						475	9							
05	3968 X	3173	-0-	-795	-0-	252	1	2491	3	Y	391	378	1	57
						430	9							
06	3390 X	3170	-0-	-220	-0-	266	1	2467	3	Y	397	415	1	39
						437	9							
*07	3596 X	3168	-0-	-428	-0-	255	1	2511	3	Y	365	357	1	47
						402	9							
08	3596 X	2997	-0-	-599	-0-	310	1	2262	3	Y	386	363	1	70
						425	9							
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999														
03	6758 X	5988	-0-	-770	-0-	468	1	4716	3	Y	731	721	1	71
						804	9							
04	6540 X	6109	-0-	-431	-0-	497	1	4813	3	Y	726	723	1	74
						799	9							
05	5890 X	3823	-0-	-2067	-0-	302	1	3005	3	Y	469	475	1	68
						516	9							
06	5700 X	2839	-0-	-2861	-0-	243	1	2196	3	Y	364	396	1	36
						400	9							
07	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	520	1	5107	3	Y	745	685	1	96
						820	9							
08	6324 X	5472	-0-	-852	-0-	524	1	4224	3	Y	658	635	1	119
						724	9							
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
03	5084 X	3754	-0-	-1330	-0-	301	1	2933	3	Y	473	479	1	46
						520	9							
04	4860 X	79	-0-	-4781	-0-	29	1	50	9	Y	45	86	1	5
05	5053 X	4986	-0-	-67	-0-	376	1	3970	3	Y	582	502	1	85
						640	9							
06	4890 X	4211	-0-	-679	-0-	338	1	3319	3	Y	504	539	1	50
						554	9							
*07	5053 X	3987	-0-	-1066	-0-	323	1	3158	3	Y	460	451	1	59
						506	9							
08	4991 X	4498	-0-	-493	-0-	395	1	3557	3	Y	496	465	1	90
						546	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
H SISTERS B															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 085408															
WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7626 X	7003	-0-	-623	-0-	538 1	925 9	5540	3	Y	841	832	1		82
04	7380 X	6162	-0-	-1218	-0-	501 1	807 9	4854	3	Y	734	741	1		75
05	7626 X	5147	-0-	-2479	-0-	394 1	681 9	4072	3	Y	619	604	1		90
06	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	576 1	939 9	5732	3	Y	854	860	1		84
*07	7130 X	4379	-0-	-2751	-0-	354 1	530 9	3495	3	Y	482	504	1		62
08	7006 X	2824	-0-	-4182	-0-	242 1	330 9	2252	3	Y	300	308	1		54

H SISTERS B															
WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813															
03	6820 X	5580	-0-	-1240	-0-	431 1	738 9	4411	3	Y	671	670	1		65
04	7020 X	5649	-0-	-1371	-0-	458 1	739 9	4452	3	Y	672	668	1		69
05	7254 X	5089	-0-	-2165	-0-	388 1	675 9	4026	3	Y	614	594	1		89
06	7020 X	5289	-0-	-1731	-0-	424 1	694 9	4171	3	Y	631	658	1		62
07	6324 X	5204	-0-	-1120	-0-	423 1	652 9	4129	3	Y	593	579	1		76
08	5828 X	5628	-0-	-200	-0-	496 1	671 9	4461	3	Y	610	576	1		110

H SISTERS A															
WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770															
03	8277 X	8158	-0-	-119	-0-	657 1	452 9	7049	3	Y	411	384	1		78
04	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	673 1	440 9	6784	3	Y	400	410	1		68
05	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	668 1	454 9	7340	3	Y	413	389	1		92
06	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	674 1	408 9	6946	3	Y	371	393	1		70
*07	8153 X	7838	-0-	-315	-0-	690 1	405 9	6743	3	Y	368	320	1		118
08	8463 X	8240	-0-	-223	-0-	771 1	452 9	7017	3	Y	411	447	1		82

H SISTERS A															
WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747															
03	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	810 1	557 9	8688	3	Y	506	483	1		96
04	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	754 1	492 9	7591	3	Y	447	467	1		76
05	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	702 1	479 9	7709	3	Y	435	414	1		97
06	8190 X	7906	-0-	-284	-0-	666 1	404 9	6836	3	Y	367	395	1		69
*07	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	753 1	495 9	7364	3	Y	450	377	1		142
*08	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	925 1	596 9	8417	3	Y	542	576	1		108

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
JORDAN B				WELL #:	5H	RRCID	->	285632	COMPL.	DATE	09/06/2018	TOTAL	DEPTH	13669	PERF.13574	-	19147	
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		
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	
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	51	1	218	3	Y		23	30	1			8	
						25	9											
08	279 X	143	-0-	-136	-0-	28	1	100	3	Y		14	20	1			2	
						15	9											
JORDAN A				WELL #:	2H	RRCID	->	285647	COMPL.	DATE	02/13/2019	TOTAL	DEPTH	13528	PERF.13444	-	18701	
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	
07	55 X	55	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	Y		6	8	1	9	7	-0-	
						7	9											
08	31 X	15	-0-	-16	-0-	4	1	9	3	Y		2	2	1			-0-	
						2	9											
JORDAN A				WELL #:	5H	RRCID	->	285648	COMPL.	DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	13437	PERF.13496	-	19033	
03	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	938	1	9587	3	Y		2565	2203	1			373	
						2822	9											
04	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	1204	1	7849	3	Y		2180	2401	1			152	
						2398	9											
05	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	780	1	4439	3	Y		1394	1287	1			259	
						1533	9											
06	5490 X	5151	-0-	-339	-0-	942	1	3153	3	Y		960	923	1			296	
						1056	9											
07	5673 X	4930	-0-	-743	-0-	937	1	2920	3	Y		975	990	1			281	
						1073	9											
08	13082 X	5310	-0-	-7772	-0-	1320	1	2936	3	Y		958	1130	1			109	
						1054	9											
RAYES A - POKLUDA A SA 1				WELL #:	1H	RRCID	->	285656	COMPL.	DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	13535	PERF.13435	-	20043	
03	17271 X	17271	-0-	-0-	-0-	691	1	13125	3	Y		3141	3017	1			206	
						3455	9											
04	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	726	1	11539	3	Y		2500	2418	1			288	
						2750	9											
05	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	583	1	9182	3	Y		1796	1796	1			288	
						1976	9											
06	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	621	1	7895	3	Y		1603	1595	1			296	
						1763	9											
*07	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	762	1	7437	3	Y		1622	1505	1			413	
						1784	9											
08	15686 X	7743	-0-	-7943	-0-	844	1	5619	3	Y		1164	1368	1			209	
						1280	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
RAYES A - POKLUDA A SA 2		WELL #:		2H		RRCID -> 285657		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071				
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		
03	6603 X	259	-0-	-6344	-0-	16	1	243	9	Y	221	185 1	129	
04	6390 X	149	-0-	-6241	-0-	17	1	132	9	Y	120	40 1	209	
05	6603 X	150	-0-	-6453	-0-	3	1	147	9	Y	134	189 1	154	
06	1470 X	41	-0-	-1429	-0-	27	1	12	3	Y	2		156	
						2	9							
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	329	1	3169	3	Y	322	324 1	44 7	110
						354	9							
08	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	677	1	4470	3	Y	53	23 1		140
						58	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 6		WELL #:		6H		RRCID -> 285658		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885				
03	29814 X	29814	-0-	-0-	-0-	1148	1	21751	3	Y	6286	6186 1		277
						6915	9							
04	18677 X	18677	-0-	-0-	-0-	876	1	14009	3	Y	3447	3517 1		207
						3792	9							
05	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	476	1	7622	3	Y	1947	1871 1		283
						2142	9							
06	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	428	1	5538	3	Y	1274	1491 1		66
						1401	9							
07	6851 X	4260	-0-	-2591	-0-	342	1	3446	3	Y	429	495 1		-0-
						472	9							
08	20119 X	2592	-0-	-17527	-0-	334	1	2230	3	Y	25	25 1		-0-
						28	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 7		WELL #:		7H		RRCID -> 285659		COMPL. DATE 07/09/2019		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927				
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							
*07	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	666	1	6315	3	Y	1520	1578 1		241
						1672	9							
08	37200 X	8087	-0-	-29113	-0-	802	1	5387	3	Y	1725	1718 1		248
						1898	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 4		WELL #:		4H		RRCID -> 285664		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535				
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
07	714 X	714	-0-	-0-	-0-	71	1	279	3	Y	331	272 1	4 7	170
						364	9							
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	61	1	138	3	Y	91	78 1		183
						100	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8432 X	3718	-0-	-4714	-0-	142	1	2753	3	Y	748	745	1			212
04	7560 X	672	-0-	-6888	-0-	823	9	510	3	Y	119	47	1			284
05	29818 X	29818	-0-	-0-	-0-	31	1	22696	3	Y	5230	5201	1			313
06	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	131	9	13768	3	Y	3272	3371	1			214
*07	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	1369	1	5398	3	Y	2103	2237	1			80
08	29822 X	8603	-0-	-21219	-0-	5753	9	5253	3	Y	2329	2196	1			213
						1020	1									
						3599	9									
						2313	9									
						788	1									
						2562	9									
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160																
03	11718 X	8623	-0-	-3095	-0-	904	1	6824	3	Y	814	807	1			223
04	11340 X	4843	-0-	-6497	-0-	895	9	2782	3	Y	567	554	1			236
05	11718 X	1810	-0-	-9908	-0-	1437	1	790	3	Y	233	187	1			282
06	7950 X	938	-0-	-7012	-0-	624	9	213	3	Y	121	311	1			92
07	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-	764	1			Y	52					144
08	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-	256	9			Y	11					155
						592	1									
						133	9									
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874																
03	11625 X	125	-0-	-11500	-0-	24	1	83	3	Y	16	12	1			30
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-	18	9			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
07	135 X	135	-0-	-0-	-0-	46	1	26	3	Y	57					171
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	63	9			Y	-0-					171
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875																
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
06	3060 X	451	-0-	-2609	-0-	198	9	23	3	Y	48	76	1			187
*07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	375	1	68	3	Y	12					199
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	53	9			Y	7					206
						128	1									
						13	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
BYERLY A - POKLUDA A SA 5				WELL #:	5H	RRCID ->	285735	COMPL.	DATE 07/31/2019	TOTAL	DEPTH	13526	PERF.14267	-	20797		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-		1437 9	1	11804	3	Y	2036	1928	1			243
04	8730 X	5965	-0-	-2765	-0-		2240 1	1	3435	3	Y	711	567	1			387
05	9021 X	1714	-0-	-7307	-0-		1748 1	1	841	3	Y	235	183	1			439
06	13590 X	621	-0-	-12969	-0-		782 9	1	165	3	Y	110	344	1			205
07	15469 X	134	-0-	-15335	-0-		614 1	1	22	3	Y	74					279
08	15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-		259 9	1			Y	4	188	1			95
JORDAN B				WELL #:	2H	RRCID ->	285739	COMPL.	DATE 09/06/2018	TOTAL	DEPTH	13753	PERF.13673	-	19249		
03	9579 X	69	-0-	-9510	-0-		14 1	1	42	3	Y	12	183	1			16
04	9270 X	272	-0-	-8998	-0-		13 9	1	172	3	Y	41	37	1			20
05	9393 X	1088	-0-	-8305	-0-		55 1	1	716	3	Y	167	145	1			42
06	7890 X	1117	-0-	-6773	-0-		45 9	1	708	3	Y	157	171	1			28
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-		188 1	1	262	3	Y	-0-	26	1			2
08	1085 X	711	-0-	-374	-0-		184 9	1	541	3	Y	18	18	1			2
RAYES A				WELL #:	2H	RRCID ->	285740	COMPL.	DATE 03/28/2019	TOTAL	DEPTH	13317	PERF.13646	-	19214		
03	5177 X	1593	-0-	-3584	-0-		173 9	1	1168	3	Y	335	196	1			224
04	5010 X	9	-0-	-5001	-0-		369 9	1	7	9	Y	6	158	1			72
05	3100 X	2	-0-	-3098	-0-		2 1	1			Y	-0-	5	1			67
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-		2 1	1			Y	1	5	1			63
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-						Y	12	3	7			72
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-					72
BYERLY A - POKLUDA A SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	285846	COMPL.	DATE 08/02/2019	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.13794	-	20847		
03	124 X	48	-0-	-76	-0-		48 1	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	1	4	3	Y	-0-	1	1			115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13					128
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128
RAYES A - POKLUDA A SA 5				WELL #:	5H	RRCID ->	285885	COMPL.	DATE 03/22/2019	TOTAL	DEPTH	13633	PERF.13430	-	21348		
03	34959 X	34959	-0-	-0-	-0-		2359 1	1	24938	3	Y	6965	6404	1			678
04	40261 X	40261	-0-	-0-	-0-		7662 9	1	28255	3	Y	7286	7731	1			233
05	35994 X	35994	-0-	-0-	-0-		3991 1	1	25252	3	Y	6258	6085	1			406
06	25460 X	25460	-0-	-0-	-0-		8015 9	1	16943	3	Y	4120	4111	1			415
*07	17606 X	17606	-0-	-0-	-0-		3858 1	1	11366	3	Y	2383	2240	1			558
08	39060 X	15134	-0-	-23926	-0-		6884 9	1	9101	3	Y	1802	1883	1			477
							3985 1	1									
							4532 9	1									
							2621 9	1									
							1982 9	1									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	
07	478 X	478	-0-	-0-	-0-	47	1	160	3	Y	246	214 1	163	10 7
						271	9							
08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	69	1	158	3	Y	252	245 1	170	
						277	9							
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196														
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							
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	206	1	750	3	Y	160	177 1	27	
						176	9							
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	220	1	828	3	Y	183	188 1	22	
						201	9							
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865														
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							
07	6944 X	5034	-0-	-1910	-0-	910	1	3313	3	Y	737	781 1	119	
						811	9							
08	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	997	1	3850	3	Y	817	839 1	97	
						899	9							
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111														
03	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	895	1	3128	3	Y	662	663 1	169	
						728	9							
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	857	1	3668	3	Y	706	765 1	110	
						777	9							
05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	991	1	3531	3	Y	742	720 1	132	
						816	9							
06	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	845	1	4653	3	Y	909	854 1	187	
						1000	9							
07	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	1050	1	3793	3	Y	1002	1022 1	167	
						1102	9							
08	5394 X	5076	-0-	-318	-0-	891	1	3378	3	Y	734	814 1	87	
						807	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LP-BUTLER A														
WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082														
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				
03	7161 X	6844	-0-	-317	-0-	1266	1	4547	3	Y	937	894	1	235
						1031	9							
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	1055	1	4573	3	Y	864	961	1	138
						950	9							
05	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	1438	1	5249	3	Y	1074	1027	1	185
						1181	9							
06	6300 X	5180	-0-	-1120	-0-	775	1	3488	3	Y	834	816	1	203
						917	9							
07	6851 X	4595	-0-	-2256	-0-	837	1	3059	3	Y	635	726	1	112
						699	9							
08	7657 X	5753	-0-	-1904	-0-	1015	1	3818	3	Y	836	849	1	99
						920	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346														
03	9982 X	9957	-0-	-25	-0-	435	1	9326	3	Y	178	188	1	151
						196	9							
04	9330 X	8088	-0-	-1242	-0-	522	1	7158	3	Y	371	376	1	146
						408	9							
05	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	1107	1	8579	3	Y	338	208	1	276
						372	9							
06	9360 X	8031	-0-	-1329	-0-	1291	1	6242	3	Y	453	613	1	116
						498	9							
*07	9951 X	4775	-0-	-5176	-0-	1034	1	3537	3	Y	185	59	1	242
						204	9							
08	10044 X	4989	-0-	-5055	-0-	748	1	3946	3	Y	268	374	1	136
						295	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253														
03	33255 X	33255	-0-	-0-	-0-	1233	1	26298	3	Y	5204	5081	1	291
						5724	9							
04	29681 X	29681	-0-	-0-	-0-	1656	1	23654	3	Y	3974	3976	1	289
						4371	9							
05	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	1806	1	14756	3	Y	1818	1754	1	353
						2000	9							
06	19950 X	13227	-0-	-6723	-0-	1869	1	9896	3	Y	1329	1577	1	105
						1462	9							
*07	20615 X	4649	-0-	-15966	-0-	756	1	2775	3	Y	1016	987	1	134
						1118	9							
08	33263 X	5491	-0-	-27772	-0-	777	1	3815	3	Y	817	743	1	208
						899	9							
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439														
03	10664 X	911	-0-	-9753	-0-	46	1	793	3	Y	65	188	1	143
						72	9							
04	10320 X	3420	-0-	-6900	-0-	239	1	3106	3	Y	68			211
						75	9							
05	9641 X	348	-0-	-9293	-0-	113	1	231	3	Y	4	25	1	190
						4	9							
06	8460 X	205	-0-	-8255	-0-	157	1	47	3	Y	1	29	1	162
						1	9							
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	841	1	2783	3	Y	60	46	1	10 7 166
						66	9							
08	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	743	1	3749	3	Y	-0-			166

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
LANDGREBE A															
WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	9920 X	7949	-0-	-1971	-0-	977	1	6250	3	Y	656	630	1		94
						722	9								
04	9600 X	1845	-0-	-7755	-0-	432	1	1194	3	Y	199	239	1		54
						219	9								
05	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	1300	1	8028	3	Y	741	668	1		127
						815	9								
06	8460 X	3195	-0-	-5265	-0-	623	1	2256	3	Y	287	312	1		102
						316	9								
07	8122 X	2461	-0-	-5661	-0-	534	1	1805	3	Y	111	192	1		21
						122	9								
08	10137 X	7574	-0-	-2563	-0-	1386	1	5692	3	Y	451	340	1		132
						496	9								
LANDGREBE A															
WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815															
03	9920 X	9069	-0-	-851	-0-	1171	1	7082	3	Y	742	683	1		94
						816	9								
04	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	1434	1	6993	3	Y	775	759	1		110
						853	9								
05	9517 X	5024	-0-	-4493	-0-	703	1	3901	3	Y	382	413	1		79
						420	9								
06	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	1595	1	7561	3	Y	697	588	1		188
						767	9								
*07	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	2190	1	8385	3	Y	696	784	1		100
						766	9								
08	9579 X	9282	-0-	-297	-0-	1410	1	7153	3	Y	654	575	1		179
						719	9								
WARWAS A															
WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325															
03	14291 X	11429	-0-	-2862	-0-	1360	1	9020	3	Y	954	957	1		76
						1049	9								
04	13830 X	9831	-0-	-3999	-0-	1469	1	7506	3	Y	778	691	1		163
						856	9								
05	13857 X	10985	-0-	-2872	-0-	1435	1	8584	3	Y	878	845	1		196
						966	9								
06	11730 X	9936	-0-	-1794	-0-	1561	1	7505	3	Y	791	792	1		195
						870	9								
07	12121 X	7720	-0-	-4401	-0-	1347	1	5627	3	Y	678	759	1		114
						746	9								
08	11439 X	10001	-0-	-1438	-0-	1730	1	7393	3	Y	798	711	1		201
						878	9								
MUSICK - LP BUTLER A SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127															
03	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	720	1	13513	3	Y	990	823	1		350
						1089	9								
04	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	615	1	13026	3	Y	895	1042	1		203
						985	9								
05	12400 X	11430	-0-	-970	-0-	621	1	9885	3	Y	840	951	1		92
						924	9								
06	12000 X	11043	-0-	-957	-0-	688	1	9537	3	Y	744	733	1		103
						818	9								
*07	12400 X	3737	-0-	-8663	-0-	236	1	3348	3	Y	139	2	1		240
						153	9								
08	14942 X	12630	-0-	-2312	-0-	642	1	10804	3	Y	1076	1120	1		196
						1184	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	652	1	11980	3	Y	1059	985	1		359
04	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	1165	9	539	1	11213	3	Y	958	1033	284
05	13795 X	10628	-0-	-3167	-0-	1054	9	575	1	9010	3	Y	948	1090	142
06	13350 X	11001	-0-	-2349	-0-	1043	9	689	1	9304	3	Y	916	934	124
*07	13795 X	11678	-0-	-2117	-0-	1008	9	717	1	9860	3	Y	1001	935	190
08	13795 X	11513	-0-	-2282	-0-	1101	9	479	1	7985	3	Y	2772	2789	173
						3049	9								

LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474															
03	15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	734	1	13699	3	Y	989	893	1		214
04	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	1088	9	629	1	13312	3	Y	885	966	133
05	13206 X	11856	-0-	-1350	-0-	974	9	645	1	10207	3	Y	913	971	75
06	12780 X	10992	-0-	-1788	-0-	1004	9	675	1	9301	3	Y	924	879	120
*07	13206 X	13144	-0-	-62	-0-	1016	9	809	1	11200	3	Y	1032	1068	84
08	15531 X	15059	-0-	-472	-0-	1135	9	827	1	13766	3	Y	424	426	82
						466	9								

LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584															
03	6479 X	989	-0-	-5490	-0-	70	1	816	3	Y	94	83	1		20
04	5610 X	2614	-0-	-2996	-0-	103	9	126	1	2294	3	Y	176	171	25
05	5797 X	4672	-0-	-1125	-0-	194	9	265	1	3985	3	Y	384	380	29
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	422	9	236	1	2893	3	Y	350	337	42
*07	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	385	9	328	1	4541	3	Y	427	434	35
08	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	470	9	315	1	5253	3	Y	164	167	32
						180	9								

LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352															
03	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	909	1	16965	3	Y	1226	1107	1		265
04	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	1349	9	710	1	14976	3	Y	998	1113	150
05	15252 X	14024	-0-	-1228	-0-	1098	9	761	1	12076	3	Y	1079	1141	88
06	14760 X	13807	-0-	-953	-0-	1187	9	861	1	11641	3	Y	1186	1126	148
*07	15252 X	15114	-0-	-138	-0-	1305	9	936	1	12884	3	Y	1176	1228	96
08	18476 X	16671	-0-	-1805	-0-	1294	9	970	1	15155	3	Y	496	496	96
						546	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	18801 X	18801	-0-	-0-	-0-	703 3090	1 9	15008	3	Y	2809	2799	1	197
04	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	746 2345	1 9	10538	3	Y	2132	2063	1	266
05	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	432 1488	1 9	3169	3	Y	1353	1325	1	294
06	7980 X	2138	-0-	-5842	-0-	331 576	1 9	1231	3	Y	524	588	1	230
07	8246 X	3695	-0-	-4551	-0-	735 461	1 9	2499	3	Y	419	416	1	226
08	18786 X	4411	-0-	-14375	-0-	607 744	1 9	3060	3	Y	676	739	1	163
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044														
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
07	13671 X	8296	-0-	-5375	-0-	489 688	1 9	7119	3	Y	625	659	1	51
08	17856 X	6461	-0-	-11395	-0-	350 199	1 9	5912	3	Y	181	197	1	35
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689														
03	5456 X	4458	-0-	-998	-0-	568 422	1 9	3468	3	Y	384	375	1	57
04	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	972 603	1 9	4642	3	Y	548	521	1	84
05	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	1064 700	1 9	5851	3	Y	636	610	1	110
06	5160 X	4510	-0-	-650	-0-	832 443	1 9	3235	3	Y	403	389	1	124
07	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	1787 651	1 9	5434	3	Y	592	628	1	88
08	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	1293 645	1 9	5768	3	Y	586	509	1	165
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247														
03	8990 X	8555	-0-	-435	-0-	1022 781	1 9	6752	3	Y	710	714	1	60
04	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	1302 773	1 9	6731	3	Y	703	616	1	147
05	9486 X	8042	-0-	-1444	-0-	1048 723	1 9	6271	3	Y	657	649	1	155
06	9180 X	7834	-0-	-1346	-0-	1236 692	1 9	5906	3	Y	629	622	1	162
*07	9486 X	6451	-0-	-3035	-0-	1449 619	1 9	4383	3	Y	563	629	1	96
08	9114 X	6566	-0-	-2548	-0-	1067 559	1 9	4940	3	Y	508	478	1	126

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												CAPACITY				CNTY: KARNES											
BPX OPERATING COMPANY												//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															
WAGNER B												//CONT.// 085408															
WELL #: 2H												RRCID -> 287506				COMPL. DATE 12/08/2015				TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE											
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-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
08	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			
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										
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	16	7			159										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					159										
WAGNER B												WELL #: 8H				RRCID -> 287508				COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598			
03	1953 N	1572	-0-	-381	-0-	465	1	792	3	Y	286	249	0	35	1		9										
						315	9																				
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	450	1	947	3	Y	227	209	0	22	1		5										
						250	9																				
05	1798 N	1095	-0-	-703	-0-	465	1	413	3	Y	197	181	0				21										
						217	9																				
06	1530 N	773	-0-	-757	-0-	450	1	170	3	Y	139	127	0				33										
						153	9																				
07	1705 N	808	-0-	-897	-0-	57	1	631	3	Y	109	102	0	27	1		4										
						120	9					9	7														
08	1705 X	691	-0-	-1014	-0-	46	1	557	3	Y	80	79	0				5										
						88	9																				
WAGNER B												WELL #: 12H				RRCID -> 287509				COMPL. DATE 12/08/2015				TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416			
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										
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	7			7										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7										
WAGNER B												WELL #: 9H				RRCID -> 287586				COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200			
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											
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	3	1	1	7	-0-											
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
HARTMAN A				WELL #:	2H	RRCID ->	287626	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL	DEPTH	13089	PERF.13181	-	17580		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	3379 X	2083	-0-	-1296	-0-	146	1	1257	3	Y	618	456	0	165	1	42	
04	3240 X	2675	-0-	-565	-0-	680	9	2319	3	Y	133	133	0			42	
05	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	146	9	2142	3	Y	458	448	0	17	1	35	
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	465	1	1955	3	Y	476	476	0			35	
*07	2759 X	1728	-0-	-1031	-0-	504	9	1169	3	Y	325	320	0	5	1	16	
08	3100 X	1695	-0-	-1405	-0-	450	1	1217	3	Y	266	246	0	25	1	11	
						524	9										
						201	1										
						358	9										
						185	1										
						293	9										
HARTMAN A				WELL #:	9H	RRCID ->	287627	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	13238	PERF.13352	-	17014		
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	
06	3000 N	4877	-0-	1877	3007	1074	9	3011	3	Y	946	1011	1			126	
*07	3100 N	3741	-0-	641	3648	825	1	2228	3	Y	678	736	1			68	
*08	6757 X	3109	-0-	-3648	-0-	1041	9	1659	3	Y	655	600	1			123	
						767	1										
						746	9										
						729	1										
						721	9										
HARTMAN A				WELL #:	11H	RRCID ->	287628	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	13385	PERF.13243	-	18993		
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-	
07	344 X	344	-0-	-0-	-0-	88	1	254	3	Y	2	2	1			-0-	
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	2	9	281	3	Y	-0-					-0-	
						122	1										
HARTMAN A				WELL #:	10H	RRCID ->	287645	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	13323	PERF.13210	-	18603		
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	
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	85	9	268	3	Y	144	140	1			19	
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	125	1	416	3	Y	109	117	1			11	
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	158	9	342	3	Y	115	104	1			22	
						140	1										
						120	9										
						146	1										
						127	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
HARTMAN A															
WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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								
*07	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	1636	1	4743	3	Y	1318	1393	1		132
						1450	9								
*08	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	1547	1	3523	3	Y	1262	1158	1		236
						1388	9								
FISHER C														WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681	
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
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	184	1	289	3	Y	24	40	1		20
						26	9								
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	144	1	244	3	Y	36	38	1		18
						40	9								
HARTMAN A														WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613	
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								
*07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	489	1	1418	3	Y	382	394	1		38
						420	9								
*08	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	527	1	1203	3	Y	418	378	1		78
						460	9								
CASKEY A														WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444	
03	1984 N	1361	-0-	-623	-0-	191	1	855	3	Y	286	279	1		54
						315	9								
04	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	214	1	932	3	Y	314	320	1		48
						345	9								
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	210	1	1072	3	Y	298	305	1		41
						328	9								
06	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	183	1	801	3	Y	259	233	1		67
						285	9								
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	192	1	1255	3	Y	205	239	1		33
						226	9								
08	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	227	1	1740	3	Y	381	359	1		55
						419	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	467 1	1124 1	6914 3	Y		1022	1127 1			128
04	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	421 1	977 1	6300 3	Y		888	788 1			228
05	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	448 1	964 1	6532 3	Y		876	990 1			114
06	7560 X	6784	-0-	-776	-0-	459 1	964 1	5487 3	Y		762	749 1			127
07	7812 X	6496	-0-	-1316	-0-	838 1	460 1	5038 3	Y		907	749 1	3 7		282
08	7564 X	6587	-0-	-977	-0-	998 1	391 1	5269 3	Y		843	926 1			199
						927 9									
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251															
03	2852 X	1501	-0-	-1351	-0-	93 1	232 1	1176 3	Y		211	8 1			318
04	2760 X	2407	-0-	-353	-0-	134 1	458 1	1815 3	Y		416	553 1			181
05	2759 X	2475	-0-	-284	-0-	143 1	444 1	1888 3	Y		404	388 1			197
06	2340 X	1574	-0-	-766	-0-	117 1	286 1	1171 3	Y		260	369 1			88
*07	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	770 1	285 1	8457 3	Y		259	194 1			153
*08	3100 N	11233	-0-	8133	8133	746 1	438 1	10049 3	Y		398	377 1			174
CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341															
03	9889 X	9419	-0-	-470	-0-	515 1	1124 1	7780 3	Y		1022	953 1			183
04	9570 X	8816	-0-	-754	-0-	478 1	1033 1	7305 3	Y		939	968 1			154
05	9889 X	9307	-0-	-582	-0-	508 1	1230 1	7569 3	Y		1118	990 1			282
06	9450 X	7224	-0-	-2226	-0-	503 1	569 1	6152 3	Y		517	680 1			119
07	9765 X	7240	-0-	-2525	-0-	503 1	1124 1	5613 3	Y		1022	753 1	2 7		386
08	9424 X	7829	-0-	-1595	-0-	474 1	966 1	6389 3	Y		878	1122 1			142
BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563															
03	8122 X	1919	-0-	-6203	-0-	203 1	399 1	1317 3	Y		363	349 0	42 1		83
04	7860 X	4388	-0-	-3472	-0-	495 1	520 1	3373 3	Y		473	429 0	39 1		88
05	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	815 1	1060 1	6970 3	Y		964	911 0	39 1		102
06	7170 X	6738	-0-	-432	-0-	327 1	822 1	5589 3	Y		747	665 0			184
07	7409 X	4984	-0-	-2425	-0-	470 1	304 1	4210 3	Y		276	252 0	62 1		82
08	8835 X	5506	-0-	-3329	-0-	557 1	253 1	4696 3	Y		230	168 0	71 1		73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M			CODE		
03	12493 X	10985	-0-	-1508	-0-	1253 1189 9	8543 3	Y	1081	1043 0				64
04	11760 X	10770	-0-	-990	-0-	1318 1186 9	8266 3	Y	1078	1006 0	37 1			99
05	11253 X	10824	-0-	-429	-0-	1246 1084 9	8494 3	Y	985	970 0				114
06	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	1799 1001 9	8292 3	Y	910	761 0	187 1			76
07	11129 X	10370	-0-	-759	-0-	1456 1077 9	7837 3	Y	979	933 0	4 1			118
08	11129 X	9556	-0-	-1573	-0-	1037 809 9	7710 3	Y	735	717 0	37 1			99
MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026														
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	496 454 9	2865 3	Y	413	392 0				36
04	3810 X	2507	-0-	-1303	-0-	358 480 9	1669 3	Y	436	408 0	21 1			43
05	3999 X	2518	-0-	-1481	-0-	337 420 9	1761 3	Y	382	376 0				49
06	3870 X	1929	-0-	-1941	-0-	430 319 9	1180 3	Y	290	235 0	76 1			28
07	3999 X	2348	-0-	-1651	-0-	348 385 9	1615 3	Y	350	337 0	1 1			40
08	3813 X	1511	-0-	-2302	-0-	141 286 9	1084 3	Y	260	259 0	12 1			29
MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924														
03	2356 X	20	-0-	-2336	-0-	3 15 9	2 3	Y	14	11 0				3
04	420 X	47	-0-	-373	-0-	1 43 9	3 3	Y	39	25 0	2 1			15
05	3348 X	173	-0-	-3175	-0-	7 150 9	16 3	Y	136	122 0				29
06	3330 X	19	-0-	-3311	-0-	8 10 9	1 3	Y	9	5 0	31 1			2
07	3348 X	245	-0-	-3103	-0-	33 20 9	192 3	Y	18	17 0				3
08	341 X	341	-0-	-0-	-0-	39 15 9	287 3	Y	14	13 0	1 1			3
MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995														
03	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	752 529 9	4732 3	Y	481	454 0				42
04	5100 X	442	-0-	-4658	-0-	176 177 9	89 3	Y	161	120 0	25 1			58
05	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	653 741 9	3987 3	Y	674	631 0				101
06	5550 X	4699	-0-	-851	-0-	837 652 9	3210 3	Y	593	451 0	171 1			72
07	6014 X	5088	-0-	-926	-0-	576 424 9	4088 3	Y	385	361 0	2 1			94
08	6014 X	4963	-0-	-1051	-0-	460 316 9	4187 3	Y	287	277 0	30 1			74

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
MIGURA B - CASKEY B SA 4															
WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0							CODE		M						BALANCE
03	12493 X	11532	-0-	-961	-0-	1110	1	9538	3	Y	804	786	0	22	1
						884	9								55
04	11640 X	11268	-0-	-372	-0-	1239	1	9173	3	Y	778	749	0	26	1
						856	9								58
05	11749 X	11484	-0-	-265	-0-	1117	1	9503	3	Y	785	760	0	26	1
						864	9								57
06	11370 X	9996	-0-	-1374	-0-	492	1	8678	3	Y	751	717	0		
						826	9								91
07	11749 X	9990	-0-	-1759	-0-	972	1	8104	3	Y	831	792	0	28	1
						914	9					42	7		60
08	11656 X	8813	-0-	-2843	-0-	1082	1	7067	3	Y	604	526	0	52	1
						664	9								86
MIGURA B - CASKEY B SA 8															
WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503															
03	7595 X	6956	-0-	-639	-0-	660	1	5599	3	Y	634	614	0	43	1
						697	9								93
04	7350 X	6827	-0-	-523	-0-	747	1	5379	3	Y	637	592	0	43	1
						701	9								95
05	8401 X	7286	-0-	-1115	-0-	693	1	5825	3	Y	698	665	0	42	1
						768	9								86
06	8130 X	6210	-0-	-1920	-0-	294	1	5205	3	Y	646	595	0		
						711	9								137
07	8401 X	6140	-0-	-2261	-0-	584	1	4848	3	Y	644	613	0	38	1
						708	9					63	7		67
08	7285 X	6060	-0-	-1225	-0-	646	1	4887	3	Y	479	407	0	58	1
						527	9								81
MIGURA B - CASKEY B SA 7															
WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528															
03	6541 X	5500	-0-	-1041	-0-	549	1	4332	3	Y	563	557	0	21	1
						619	9								42
04	6000 X	5099	-0-	-901	-0-	604	1	3788	3	Y	643	611	0	20	1
						707	9								54
05	6665 X	5313	-0-	-1352	-0-	566	1	4094	3	Y	594	576	0	24	1
						653	9								48
06	6450 X	5214	-0-	-1236	-0-	264	1	4308	3	Y	584	562	0		
						642	9								70
07	6665 X	6100	-0-	-565	-0-	576	1	4835	3	Y	626	596	0	19	1
						689	9					37	7		44
08	5487 X	1901	-0-	-3586	-0-	181	1	1263	3	Y	415	396	0	38	1
						457	9								25
CASKEY B - MIGURA B SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433															
03	12989 X	11932	-0-	-1057	-0-	663	1	9980	3	Y	1172	1119	1		
						1289	9								307
04	12210 X	11390	-0-	-820	-0-	624	1	9515	3	Y	1137	1154	1		
						1251	9								290
05	12121 X	11354	-0-	-767	-0-	641	1	9523	3	Y	1082	1203	1		
						1190	9								169
06	11190 X	8009	-0-	-3181	-0-	558	1	6697	3	Y	685	771	1		
						754	9								83
*07	11935 X	5085	-0-	-6850	-0-	367	1	4125	3	Y	539	369	1	4	7
						593	9								249
08	11935 X	8472	-0-	-3463	-0-	509	1	6899	3	Y	967	932	1		
						1064	9								284

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY MIGURA B - CASKEY B SA 3				//CONT.// WELL #:	27135 750 085408 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288527		CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2020				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14198 X	12198	-0-	-2000	-0-	1153 1041	1 9	10004	3	Y	946	935	0	38	1	76
04	12750 X	11702	-0-	-1048	-0-	1261 1018	1 9	9423	3	Y	925	893	0	35	1	73
05	14353 X	11931	-0-	-2422	-0-	1138 1024	1 9	9769	3	Y	931	901	0	32	1	71
06	13890 X	10687	-0-	-3203	-0-	514 1025	1 9	9148	3	Y	932	894	0			109
07	14353 X	10671	-0-	-3682	-0-	1012 1156	1 9	8503	3	Y	1051	1003 54	0 7	31	1	72
08	12183 X	10334	-0-	-1849	-0-	1118 838	1 9	8378	3	Y	762	666	0	62	1	106
CASKEY A -CASKEY B SA 1				WELL #:	1H	RRCID -> 288544		COMPL. DATE 05/05/2020				TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885				
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
07	7874 X	5495	-0-	-2379	-0-	399 1120	1 9	3976	3	Y	1018	1194	1			145
08	8432 X	6224	-0-	-2208	-0-	390 1335	1 9	4499	3	Y	1214	1223	1			136
E. BUTLER A				WELL #:	15H	RRCID -> 288545		COMPL. DATE 01/29/2020				TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403				
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
07	6851 X	2172	-0-	-4679	-0-	327 458	1 9	1387	3	Y	416	465	1	12	7	12
08	9517 X	2025	-0-	-7492	-0-	290 428	1 9	1307	3	Y	389	358	1			43
MIGURA B - CASKEY B SA 1				WELL #:	1H	RRCID -> 288559		COMPL. DATE 09/16/2020				TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324				
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
*07	14477 X	13209	-0-	-1268	-0-	1828 1368	1 9	10013	3	Y	1244	1184	0	6	1	156
08	14477 X	12234	-0-	-2243	-0-	1339 1026	1 9	9869	3	Y	933	910	0	49	1	130

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
JORDAN A- JORDAN B SA 5		WELL #:		5H	RRCID -> 288564	COMPL. DATE 04/23/2021	TOTAL DEPTH 13677	PERF.13578	- 22406							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10447 X	9651	-0-	-796	-0-	601 1	8152 3	9	Y	816	685 0	145 1				59
04	10020 X	8997	-0-	-1023	-0-	898 1	7722 3	9	Y	585	563 0					81
05	10230 X	9028	-0-	-1202	-0-	631 1	7448 3	9	Y	871	781 0	127 1				44
06	9630 X	8289	-0-	-1341	-0-	644 1	7298 3	9	Y	371	312 0	59 1				44
*07	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	958 1	14106 3	9	Y	915	904 0	8 1				47
*08	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	583 1	10701 3	9	Y	744	696 0	62 1				33
						408 1										
						1216 1										
						1007 1										
						947 1										
						818 9										
JORDAN A		WELL #:		3H	RRCID -> 288568	COMPL. DATE 10/21/2020	TOTAL DEPTH 13491	PERF.13760	- 19225							
03	4960 X	4952	-0-	-8	-0-	498 1	3730 3	9	Y	658	694 1					103
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	724 1	4277 3	9	Y	875	869 1					109
05	7192 X	5394	-0-	-1798	-0-	496 1	4058 3	9	Y	778	756 1					131
06	6960 X	5058	-0-	-1902	-0-	963 1	3790 3	9	Y	729	736 1					124
*07	7192 X	6733	-0-	-459	-0-	480 1	5262 3	9	Y	718	669 1					150
08	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	856 1	5648 3	9	Y	778	809 1					119
						466 1										
						802 1										
						681 1										
						790 1										
						702 1										
						856 9										
JORDAN B		WELL #:		3H	RRCID -> 288569	COMPL. DATE 01/23/2021	TOTAL DEPTH 13706	PERF.13729	- 17940							
03	6882 X	5133	-0-	-1749	-0-	492 1	4104 3	9	Y	488	535 1					56
04	5790 X	4321	-0-	-1469	-0-	537 1	3504 3	9	Y	383	378 1					61
05	6882 X	4939	-0-	-1943	-0-	396 1	3991 3	9	Y	442	439 1					64
06	6660 X	5795	-0-	-865	-0-	421 1	4624 3	9	Y	567	534 1					97
07	6882 X	5136	-0-	-1746	-0-	462 1	3976 3	9	Y	585	614 1					68
08	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	486 1	4095 3	9	Y	573	562 1					79
						547 1										
						624 1										
						516 1										
						644 1										
						510 1										
						630 9										
JORDAN A		WELL #:		4H	RRCID -> 288571	COMPL. DATE 01/27/2021	TOTAL DEPTH 13579	PERF.13735	- 19355							
03	9796 X	8179	-0-	-1617	-0-	766 1	6289 3	9	Y	1022	1057 1					162
04	9360 X	8219	-0-	-1141	-0-	1124 1	6161 3	9	Y	1239	1246 1					155
05	9827 X	8270	-0-	-1557	-0-	695 1	6256 3	9	Y	1180	1135 1					200
06	9510 X	8056	-0-	-1454	-0-	1363 1	6113 3	9	Y	1111	1123 1					188
*07	9827 X	9814	-0-	-13	-0-	716 1	7711 3	9	Y	999	946 1					207
08	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	1298 1	9092 3	9	Y	1181	1207 1					181
						721 1										
						1222 1										
						1004 1										
						1099 1										
						1141 1										
						1299 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
JORDAN A- JORDAN B SA 4															
WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	1327	1	17954	3	Y	2676	2426	0	266	112
						2944	9								
04	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	1112	1	13876	3	Y	2235	2206	0		141
						2459	9								
05	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	1059	1	12617	3	Y	1041	975	0	175	32
						1145	9								
06	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	946	1	11901	3	Y	2191	2057	0	67	99
						2410	9								
*07	14446 X	12428	-0-	-2018	-0-	817	1	9635	3	Y	1796	1785	0	5	105
						1976	9								
08	18290 X	13329	-0-	-4961	-0-	966	1	10706	3	Y	1506	1376	0	147	88
						1657	9								
A. BANDUCH C															
WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 PERF. N/A															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JORDAN B															
WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973															
03	10044 X	8052	-0-	-1992	-0-	764	1	6449	3	Y	763	808	1		90
						839	9								
04	9330 X	8383	-0-	-947	-0-	754	1	6847	3	Y	711	692	1		109
						782	9								
05	10385 X	8381	-0-	-2004	-0-	776	1	6780	3	Y	750	753	1		106
						825	9								
06	10050 X	8845	-0-	-1205	-0-	831	1	7075	3	Y	854	814	1		146
						939	9								
07	10385 X	7359	-0-	-3026	-0-	742	1	5736	3	Y	801	854	1		93
						881	9								
08	8649 X	7486	-0-	-1163	-0-	732	1	5890	3	Y	785	770	1		108
						864	9								
JORDAN B															
WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077															
03	9424 X	8090	-0-	-1334	-0-	784	1	6439	3	Y	788	767	1		94
						867	9								
04	9120 X	7946	-0-	-1174	-0-	733	1	6458	3	Y	686	676	1		104
						755	9								
05	8277 X	7725	-0-	-552	-0-	726	1	6237	3	Y	693	695	1		102
						762	9								
06	7560 X	7147	-0-	-413	-0-	681	1	5688	3	Y	707	688	1		121
						778	9								
07	8215 X	6100	-0-	-2115	-0-	620	1	4810	3	Y	609	660	1		70
						670	9								
08	8215 X	6403	-0-	-1812	-0-	635	1	5094	3	Y	613	599	1		84
						674	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
MIGURA B															
WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	6479 X	5563	-0-	-916	-0-	542	1	4533	3	Y	444	434	0	26	53
04	5820 X	5323	-0-	-497	-0-	488	9	4297	3	Y	384	369	0	25	43
05	5890 X	5480	-0-	-410	-0-	604	1	4508	3	Y	384	373	0	19	35
06	5700 X	4893	-0-	-807	-0-	422	9	4240	3	Y	373	355	0		53
07	5890 X	5167	-0-	-723	-0-	243	1	4194	3	Y	426	406	0	15	32
08	5549 X	5137	-0-	-412	-0-	410	9	4228	3	Y	310	269	0	27	46
						504	1								
						469	9								
						568	1								
						341	9								
MIGURA B - LANIK A SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771															
03	15934 X	14397	-0-	-1537	-0-	1623	1	11158	3	Y	1469	1417	0		91
04	14970 X	14292	-0-	-678	-0-	1616	9	10927	3	Y	1490	1394	0	52	135
05	14508 X	14271	-0-	-237	-0-	1726	1	11160	3	Y	1353	1334	0		154
06	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	1639	9	11257	3	Y	1248	1045	0	254	103
07	14756 X	13885	-0-	-871	-0-	1623	1	10385	3	Y	1380	1318	0	2	163
08	14384 X	13459	-0-	-925	-0-	1488	9	10815	3	Y	1040	1013	0	51	139
						2410	1								
						1373	9								
						1982	1								
						1518	9								
						1500	1								
						1144	9								
JORDAN A															
WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129															
03	4061 X	3747	-0-	-314	-0-	380	1	2820	3	Y	497	501	1		78
04	3930 X	3914	-0-	-16	-0-	547	9	2892	3	Y	608	609	1		77
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	353	1	3033	3	Y	613	586	1		104
06	3540 X	3515	-0-	-25	-0-	669	9	2590	3	Y	532	545	1		91
*07	4030 X	2623	-0-	-1407	-0-	373	1	2059	3	Y	287	300	1		60
08	4092 X	72	-0-	-4020	-0-	674	9	49	3	Y	15	74	1		1
						340	1								
						585	9								
						248	1								
						316	9								
						6	1								
						17	9								
JORDAN B															
WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981															
03	5084 X	4822	-0-	-262	-0-	479	1	3818	3	Y	477	493	1		56
04	4980 X	4451	-0-	-529	-0-	525	9	3601	3	Y	388	387	1		57
05	5487 X	4676	-0-	-811	-0-	423	1	3765	3	Y	424	417	1		64
06	5310 X	3812	-0-	-1498	-0-	427	9	3012	3	Y	389	387	1		66
07	5487 X	3197	-0-	-2290	-0-	445	1	2511	3	Y	344	370	1		40
08	4836 X	3603	-0-	-1233	-0-	466	9	2840	3	Y	374	362	1		52
						372	1								
						428	9								
						308	1								
						378	9								
						352	1								
						411	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
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. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14012 X	12887	-0-	-1125	-0-	787 1 1419 9	10681 3	Y	1290	1163 0 165 1						57
04	13560 X	12601	-0-	-959	-0-	832 1 1460 9	10309 3	Y	1327	1309 0						75
05	14012 X	12943	-0-	-1069	-0-	842 1 1946 9	10155 3	Y	1769	1670 0 126 1						48
06	13560 X	12093	-0-	-1467	-0-	788 1 1447 9	9858 3	Y	1315	1232 0 69 1						62
*07	14012 X	10447	-0-	-3565	-0-	713 1 1373 9	8361 3	Y	1248	1239 0 5 1						66
08	13020 X	10732	-0-	-2288	-0-	879 1 1153 9	8700 3	Y	1048	955 0 96 1						63
JORDAN A- JORDAN B SA 3		WELL #:		3H	RRCID -> 288767	COMPL. DATE 04/20/2021	TOTAL	DEPTH 13836	PERF.13476	- 22262						
03	14663 X	13745	-0-	-918	-0-	798 1 2025 9	10922 3	Y	1841	1657 0 218 1						82
04	14190 X	13496	-0-	-694	-0-	843 1 2094 9	10559 3	Y	1904	1875 0						111
05	14539 X	13827	-0-	-712	-0-	846 1 2706 9	10275 3	Y	2460	2313 0 186 1						72
06	13680 X	13661	-0-	-19	-0-	838 1 2286 9	10537 3	Y	2078	1948 0 105 1						97
*07	14136 X	12537	-0-	-1599	-0-	813 1 2123 9	9601 3	Y	1930	1918 0 6 1						103
08	13950 X	13917	-0-	-33	-0-	1003 1 1803 9	11111 3	Y	1639	1478 0 155 1						109
JORDAN A- JORDAN B SA 6		WELL #:		6H	RRCID -> 288786	COMPL. DATE 04/21/2021	TOTAL	DEPTH 13687	PERF.13548	- 22335						
03	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	594 1 1381 9	8118 3	Y	1255	1145 0 147 1						49
04	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	599 1 1473 9	7535 3	Y	1339	1313 0						75
05	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	619 1 1926 9	7540 3	Y	1751	1646 0 129 1						51
06	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	570 1 1483 9	7186 3	Y	1348	1263 0 73 1						63
07	8711 X	7649	-0-	-1062	-0-	497 1 1277 9	5875 3	Y	1161	1154 0 3 1						67
08	9672 X	6646	-0-	-3026	-0-	457 1 1058 9	5131 3	Y	962	889 0 91 1						49
JORDAN A		WELL #:		6H	RRCID -> 288820	COMPL. DATE 10/21/2020	TOTAL	DEPTH 13442	PERF.13873	- 19378						
03	3348 X	20	-0-	-3328	-0-	8 1	12 9	Y	11	14 1						1
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			Y	-0-	1 1						-0-
05	3348 X	11	-0-	-3337	-0-	4 1	7 9	Y	6	5 1						1
06	2970 X	5	-0-	-2965	-0-	2 1	3 9	Y	3	3 1						1
*07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 1						-0-
08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	262 1 334 9	2226 3	Y	304	256 1						48
JORDAN A- JORDAN B SA 1		WELL #:		1H	RRCID -> 288826	COMPL. DATE 10/05/2019	TOTAL	DEPTH 13802	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LP-BUTLER A														
WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197														
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	887 1	6437 3	Y			905	837 1		126
04	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	996 9	4197 3	Y			524	593 1		57
05	3658 X	3517	-0-	-141	-0-	492 1	2739 3	Y			393	382 1		68
06	7290 X	2939	-0-	-4351	-0-	576 9	2245 3	Y			358	367 1		59
07	8308 X	1376	-0-	-6932	-0-	346 1	1093 3	Y			140	181 1		18
08	8308 X	4284	-0-	-4024	-0-	432 9	3308 3	Y			519	471 1		66
						300 1								
						394 9								
						129 1								
						154 9								
						405 1								
						571 9								
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562														
03	3286 X	2463	-0-	-823	-0-	276 1	1810 3	Y			343	389 1		135
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	377 9	1893 3	Y			309	371 1		73
05	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	245 1	1865 3	Y			480	386 1		167
06	2340 X	2294	-0-	-46	-0-	340 9	1771 3	Y			264	367 1		64
07	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	254 1	4357 3	Y			460	381 1		143
08	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	528 9	5381 3	Y			444	372 1		215
						233 1								
						290 9								
						529 1								
						506 9								
						618 1								
						488 9								
LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113														
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
07	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	716 1	4882 3	Y			666	686 1		73
08	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	945 9	4447 3	Y			667	656 1		84
						593 1								
						733 9								
						544 1								
						734 9								
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596														
03	12710 X	8570	-0-	-4140	-0-	882 1	6696 3	Y			902	918 1		157
04	12180 X	8207	-0-	-3973	-0-	992 9	6535 3	Y			804	867 1		94
05	12245 X	8996	-0-	-3249	-0-	788 1	7093 3	Y			926	869 1		151
06	11850 X	5040	-0-	-6810	-0-	884 9	3873 3	Y			601	649 1		103
07	12245 X	1436	-0-	-10809	-0-	884 1	1172 3	Y			111	196 1		18
08	8990 X	3245	-0-	-5745	-0-	1019 9	2552 3	Y			364	336 1		46
						506 1								
						661 9								
						142 1								
						122 9								
						293 1								
						400 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	9827 X	8355	-0-	-1472	-0-	874 1	980 9	6501 3	Y		891	879 1		145
04	9510 X	8430	-0-	-1080	-0-	778 1	878 9	6774 3	Y		798	857 1		86
05	9641 X	8274	-0-	-1367	-0-	806 1	920 9	6548 3	Y		836	786 1		136
06	9060 X	8727	-0-	-333	-0-	812 1	1054 9	6861 3	Y		958	953 1		141
*07	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	879 1	1096 9	7241 3	Y		996	1025 1		112
08	8711 X	8642	-0-	-69	-0-	779 1	1076 9	6787 3	Y		978	966 1		124
LP-BUTLER A														
WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204														
03	8122 X	127	-0-	-7995	-0-	59 1	68 9	Y			62	115 1		24
04	7860 X	4	-0-	-7856	-0-	2 1	2 9	Y			2	17 1		9
05	7843 X	3412	-0-	-4431	-0-	375 1	433 9	2604 3	Y		394	350 1		53
06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	593 1	773 9	4837 3	Y		703	676 1		80
07	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	543 1	614 9	4504 3	Y		558	577 1		61
08	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	482 1	596 9	4197 3	Y		542	534 1		69
LP-BUTLER A														
WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656														
03	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	994 1	1109 9	7264 3	Y		1008	908 1		140
04	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	1463 1	1668 9	12329 3	Y		1516	1523 1		133
05	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	1173 1	1343 9	9513 3	Y		1221	1157 1		197
06	13015 X	13015	-0-	-0-	-0-	1192 1	1540 9	10283 3	Y		1400	1392 1		205
*07	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	1368 1	1595 9	11269 3	Y		1450	1492 1		163
*08	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	1471 1	1899 9	12810 3	Y		1726	1670 1		219
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212														
03	4960 X	4486	-0-	-474	-0-	464 1	890 9	3132 3	Y		809	773 1		179
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	407 1	828 9	3248 3	Y		753	765 1		167
05	4619 X	4308	-0-	-311	-0-	395 1	834 9	3079 3	Y		758	768 1		157
06	4200 X	3191	-0-	-1009	-0-	294 1	575 9	2322 3	Y		523	538 1		142
07	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	482 1	597 9	3988 3	Y		543	387 1		298
08	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	570 1	759 9	5042 3	Y		690	907 1		81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
CROW A														
WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	592 748 9	1	4036	3	Y	680	736	1	111
04	6030 X	3320	-0-	-2710	-0-	394 466 9	1	2460	3	Y	424	454	1	81
05	6231 X	4118	-0-	-2113	-0-	495 585 9	1	3038	3	Y	532	495	1	118
06	6030 X	4915	-0-	-1115	-0-	579 704 9	1	3632	3	Y	640	604	1	154
*07	5363 X	4561	-0-	-802	-0-	609 637 9	1	3315	3	Y	579	542	1	191
08	5363 X	4533	-0-	-830	-0-	498 583 9	1	3452	3	Y	530	645	1	76
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842														
03	6944 X	5478	-0-	-1466	-0-	602 761 9	1	4115	3	Y	692	758	1	125
04	6180 X	5033	-0-	-1147	-0-	553 667 9	1	3813	3	Y	606	622	1	109
05	6386 X	5034	-0-	-1352	-0-	571 686 9	1	3777	3	Y	624	595	1	138
06	6120 X	4876	-0-	-1244	-0-	560 686 9	1	3630	3	Y	624	603	1	159
07	5487 X	5165	-0-	-322	-0-	712 734 9	1	3719	3	Y	667	605	1	216
08	5487 X	5246	-0-	-241	-0-	576 669 9	1	4001	3	Y	608	737	1	87
CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342														
03	4991 X	4025	-0-	-966	-0-	453 572 9	1	3000	3	Y	520	574	1	97
04	4590 X	3785	-0-	-805	-0-	424 517 9	1	2844	3	Y	470	480	1	87
05	4743 X	3682	-0-	-1061	-0-	435 520 9	1	2727	3	Y	473	455	1	105
06	4590 X	3918	-0-	-672	-0-	461 562 9	1	2895	3	Y	511	489	1	127
07	4123 X	4070	-0-	-53	-0-	566 561 9	1	2943	3	Y	510	470	1	167
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	451 510 9	1	3134	3	Y	464	564	1	67
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389														
03	9207 X	7359	-0-	-1848	-0-	796 1007 9	1	5556	3	Y	915	998	1	165
04	8910 X	7370	-0-	-1540	-0-	794 956 9	1	5620	3	Y	869	884	1	150
05	8339 X	7052	-0-	-1287	-0-	797 960 9	1	5295	3	Y	873	833	1	190
06	8070 X	6730	-0-	-1340	-0-	763 933 9	1	5034	3	Y	848	821	1	217
07	7626 X	6981	-0-	-645	-0-	971 955 9	1	5055	3	Y	868	796	1	283
08	7626 X	6798	-0-	-828	-0-	750 837 9	1	5211	3	Y	761	935	1	109

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
CROW A															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 085408															
WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	6138 X	3189	-0-	-2949	-0-	368	1	2347	3	Y	431	502	1		87
04	5940 X	5262	-0-	-678	-0-	474	9	3979	3	Y	643	629	1		101
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	576	1	3702	3	Y	619	590	1		130
06	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	681	9	3808	3	Y	652	626	1		156
*07	5425 X	3242	-0-	-2183	-0-	586	1	2366	3	Y	386	405	1		137
08	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	717	9	5803	3	Y	841	857	1		121
						451	1								
						425	9								
						816	1								
						925	9								
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621															
03	8060 X	7090	-0-	-970	-0-	529	1	5541	3	Y	927	937	1		133
04	7800 X	4612	-0-	-3188	-0-	1020	9	3578	3	Y	605	670	1		68
05	8184 X	4752	-0-	-3432	-0-	368	1	3682	3	Y	634	553	1		149
06	7920 X	4228	-0-	-3692	-0-	666	9	3268	3	Y	563	605	1		107
07	8184 X	4910	-0-	-3274	-0-	373	1	3961	3	Y	491	527	1		71
08	5177 X	1979	-0-	-3198	-0-	697	9	1581	3	Y	200	241	1		30
						341	1								
						619	9								
						409	1								
						540	9								
						178	1								
						220	9								
CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050															
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	331	1	3372	3	Y	580	517	1		83
04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	638	9	3212	3	Y	558	578	1		63
05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	334	1	2195	3	Y	408	375	1		96
06	3900 X	3152	-0-	-748	-0-	614	9	2368	3	Y	451	461	1		86
07	4247 X	2781	-0-	-1466	-0-	238	1	2205	3	Y	321	361	1		46
08	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	449	9	4990	3	Y	810	736	1		120
						288	1								
						496	9								
						223	1								
						353	9								
						621	1								
						891	9								
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918															
03	11129 X	4228	-0-	-6901	-0-	322	1	3279	3	Y	570	574	1		82
04	10770 X	3018	-0-	-7752	-0-	627	9	2300	3	Y	418	453	1		47
05	7068 X	6171	-0-	-897	-0-	258	1	4788	3	Y	820	674	1		193
06	5880 X	5771	-0-	-109	-0-	460	9	4472	3	Y	762	810	1		145
*07	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	481	1	5293	3	Y	810	839	1		116
08	5952 X	4555	-0-	-1397	-0-	902	9	3506	3	Y	569	601	1		84
						461	1								
						838	9								
						544	1								
						891	9								
						423	1								
						626	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY CROW A				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 085408 WELL #: 19H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				RRCID -> 289225		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL		DEPTH 13320		PERF.13448 - 18589			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	10757 X	9170	-0-	-1587	-0-	678 1302	1 9	7190	3	Y	1184	1203	1		170
04	10410 X	8633	-0-	-1777	-0-	672 1201	1 9	6760	3	Y	1092	1139	1		123
05	11005 X	8172	-0-	-2833	-0-	627 1175	1 9	6370	3	Y	1068	939	1		252
06	10650 X	7585	-0-	-3065	-0-	596 1079	1 9	5910	3	Y	981	1046	1		187
*07	11005 X	7860	-0-	-3145	-0-	633 1018	1 9	6209	3	Y	925	979	1		133
08	9083 X	6038	-0-	-3045	-0-	568 798	1 9	4672	3	Y	725	751	1		107
CROW A				WELL #: 20H		RRCID -> 289233		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL		DEPTH 13374		PERF.13417 - 18361	
03	9331 X	7688	-0-	-1643	-0-	572 1098	1 9	6018	3	Y	998	990	1		143
04	7890 X	7526	-0-	-364	-0-	589 1063	1 9	5874	3	Y	966	1000	1		109
05	8153 X	7707	-0-	-446	-0-	591 1108	1 9	6008	3	Y	1007	879	1		237
06	7620 X	7513	-0-	-107	-0-	590 1068	1 9	5855	3	Y	971	1023	1		185
*07	7781 X	7463	-0-	-318	-0-	586 955	1 9	5922	3	Y	868	928	1		125
*08	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	779 1173	1 9	6457	3	Y	1066	1033	1		158
LP-BUTLER A				WELL #: 3H		RRCID -> 289253		COMPL. DATE 01/08/2021		TOTAL		DEPTH 13643		PERF.13703 - 19551	
03	13671 X	13209	-0-	-462	-0-	1381 1547	1 9	10281	3	Y	1406	1390	1		229
04	14400 X	13067	-0-	-1333	-0-	1212 1352	1 9	10503	3	Y	1229	1324	1		134
05	14880 X	13336	-0-	-1544	-0-	1295 1486	1 9	10555	3	Y	1351	1267	1		218
06	14400 X	10343	-0-	-4057	-0-	959 1247	1 9	8137	3	Y	1134	1171	1		181
*07	14601 X	9350	-0-	-5251	-0-	900 1034	1 9	7416	3	Y	940	1012	1		109
08	13516 X	8845	-0-	-4671	-0-	801 1056	1 9	6988	3	Y	960	947	1		122
CROW A				WELL #: 18H		RRCID -> 289344		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL		DEPTH 13456		PERF.13321 - 19400	
03	9548 X	9148	-0-	-400	-0-	680 1307	1 9	7161	3	Y	1188	1174	1		171
04	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	695 1211	1 9	6928	3	Y	1101	1148	1		124
05	9083 X	8778	-0-	-305	-0-	675 1265	1 9	6838	3	Y	1150	1003	1		271
06	8790 X	8494	-0-	-296	-0-	669 1209	1 9	6616	3	Y	1099	1161	1		209
*07	9145 X	7280	-0-	-1865	-0-	588 963	1 9	5729	3	Y	875	958	1		126
08	8370 X	6565	-0-	-1805	-0-	605 912	1 9	5048	3	Y	829	832	1		123

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
CROW A			WELL #:		4H	RRCID -> 289345	COMPL. DATE 06/17/2021		TOTAL DEPTH 13472		PERF.13389 - 17308				
M	ALLOW	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
03	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	1383	1	7842	3	Y	1418	1349	1	246
							1560	9							
04	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	1456	1	7603	3	Y	1315	1248	1	313
							1447	9							
05	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	1456	1	8253	3	Y	1310	1352	1	271
							1441	9							
06	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	1089	1	7483	3	Y	1243	1221	1	293
							1367	9							
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	11	1	7041	3	Y	22	4	1	311
							24	9							
08	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	71	1	8474	3	Y	1426	1472	1	265
							1569	9							

CROW A			WELL #:		6H	RRCID -> 289348	COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13401 - 17842				
03	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	1445	1	8224	3	Y	1477	1416	1	256
							1625	9							
04	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	1405	1	7308	3	Y	1269	1223	1	302
							1396	9							
05	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1304	1	7010	3	Y	1160	1222	1	240
							1276	9							
06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	1204	1	8287	3	Y	1373	1289	1	324
							1510	9							
07	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	13	1	7960	3	Y	24	4	1	344
							26	9							
08	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	68	1	7767	3	Y	1332	1428	1	248
							1465	9							

CROW A			WELL #:		8H	RRCID -> 289349	COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13460 - 17317				
03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	789	1	4101	3	Y	862	804	1	149
							948	9							
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	831	1	3887	3	Y	776	741	1	184
							854	9							
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	826	1	4185	3	Y	743	773	1	154
							817	9							
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	569	1	3472	3	Y	649	650	1	153
							714	9							
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	7	1	4170	3	Y	13	2	1	164
							14	9							
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	41	1	3734	3	Y	807	821	1	150
							888	9							

CROW A			WELL #:		5H	RRCID -> 289364	COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 13346		PERF.13455 - 17764				
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CROW A			WELL #:		7H	RRCID -> 289365	COMPL. DATE 06/22/2021		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13383 - 17979				
03	0	Z	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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CAPACITY			CNTY: KARNES											
BPX OPERATING COMPANY																								
CROW A																								
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE 06/23/2021			TOTAL DEPTH 13412			PERF.13388 - 17467		
WELL #:										9H			RRCID -> 289367			COMPL. DATE								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
P. FRISBIE A-B SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673														
M	ALLOW CODE	GAS 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									EOM BALANCE
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
07	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
08	10695 X	4395	-0-	-6300	-0-	650	1	2722	3	Y	930	730	1	200
						1023	9							
P. FRISBIE A-B SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723														
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							
*07	12431 X	11466	-0-	-965	-0-	2791	1	6407	3	Y	2062	2004	1	359
						2268	9							
08	14043 X	9412	-0-	-4631	-0-	3247	1	4633	3	Y	1393	1453	1	299
						1532	9							
DZIUKE A														
WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13303 - 17675														
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							
*07	6138 X	4771	-0-	-1367	-0-	607	1	3164	3	Y	909	891	0	70
						1000	9							
08	6138 X	4539	-0-	-1599	-0-	668	1	3135	3	Y	669	592	0	60
						736	9							
DZIUKE A-SCHENDEL A 189 SA 7														
WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13287 PERF.13453 - 19638														
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							
*07	10943 X	8252	-0-	-2691	-0-	1069	1	5564	3	Y	1472	1455	0	102
						1619	9							
08	8711 X	8081	-0-	-630	-0-	1049	1	5840	3	Y	1084	967	0	91
						1192	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	12493 X	8690	-0-	-3803	-0-	1316	1	5808	3	Y	1424	1401	0		89
04	12090 X	8531	-0-	-3559	-0-	1566	9	5752	3	Y	1284	1279	0		94
05	12493 X	8595	-0-	-3898	-0-	1367	1	5711	3	Y	1437	1420	0		111
06	9750 X	7946	-0-	-1804	-0-	1412	9	5096	3	Y	1434	1420	0		125
07	9176 X	8714	-0-	-462	-0-	1303	1	5693	3	Y	1754	1744	0	39 1	83
08	7874 X	7556	-0-	-318	-0-	1581	9	5196	3	Y	1292	1159	0	112 1	104
						1273	1								
						1577	9								
						1092	1								
						1929	9								
						939	1								
						1421	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633															
03	5487 X	3821	-0-	-1666	-0-	591	1	2344	3	Y	805	771	0		59
04	4980 X	3549	-0-	-1431	-0-	886	9	2098	3	Y	790	788	0		61
05	4557 X	3860	-0-	-697	-0-	582	1	2422	3	Y	774	766	0		69
06	4410 X	3222	-0-	-1188	-0-	869	9	1919	3	Y	684	678	0		75
07	3813 X	3459	-0-	-354	-0-	587	1	2199	3	Y	764	760	0	20 1	43
08	3875 X	3214	-0-	-661	-0-	851	9	2137	3	Y	578	505	0	59 1	57
						551	1								
						752	9								
						420	1								
						840	9								
						441	1								
						636	9								
DZIUK A WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749															
03	10881 X	9295	-0-	-1586	-0-	465	1	7496	3	Y	1213	1189	0		87
04	10440 X	7634	-0-	-2806	-0-	1334	9	6092	3	Y	993	988	0		92
05	10323 X	8493	-0-	-1830	-0-	450	1	6699	3	Y	1208	1188	0		112
06	9990 X	8186	-0-	-1804	-0-	1092	9	6298	3	Y	1307	1291	0		128
*07	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	465	1	8809	3	Y	1501	1487	0	46 1	96
08	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	1329	9	7840	3	Y	1131	988	0	127 1	112
						450	1								
						1438	9								
						1696	1								
						1651	9								
						1415	1								
						1244	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072															
03	13857 X	13467	-0-	-390	-0-	1431	1	10255	3	Y	1619	1453	0	151 1	76
04	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	1781	9	10250	3	Y	1837	1822	0	36 1	55
05	13857 X	13542	-0-	-315	-0-	1450	1	10162	3	Y	1611	1583	0	23 1	60
06	13410 X	11464	-0-	-1946	-0-	2021	9	8584	3	Y	1387	1373	0		74
07	13857 X	11040	-0-	-2817	-0-	1608	1	8294	3	Y	1325	1243	0	45 1	109
08	14167 X	11489	-0-	-2678	-0-	1772	9	8839	3	Y	1034	894	0	141 1	108
						1354	1								
						1526	9								
						1288	1								
						1458	9								
						1513	1								
						1137	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6293 X	4609	-0-	-1684	-0-	517 1	3301 3	Y	719	649 0	77 1			33
04	5550 X	5053	-0-	-497	-0-	791 9	3495 3	Y	910	891 0	15 1			37
05	5518 X	5319	-0-	-199	-0-	557 1	3743 3	Y	832	820 0	22 1			27
06	5070 X	4040	-0-	-1030	-0-	1001 9	2865 3	Y	613	608 0				32
*07	5208 X	5050	-0-	-158	-0-	661 1	3573 3	Y	867	814 0	21 1			64
08	5332 X	4635	-0-	-697	-0-	915 9	3318 3	Y	661	586 0	81 1			58
						501 1								
						674 9								
						523 1								
						954 9								
						590 1								
						727 9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634														
03	11594 X	9840	-0-	-1754	-0-	1044 1	7419 3	Y	1252	1111 0	128 1			62
04	11220 X	9715	-0-	-1505	-0-	1377 9	7303 3	Y	1225	1197 0	31 1			59
05	11594 X	7566	-0-	-4028	-0-	1064 1	5571 3	Y	938	883 0	40 1			74
06	11220 X	9200	-0-	-2020	-0-	1348 9	6456 3	Y	1568	1538 0				104
*07	10478 X	8381	-0-	-2097	-0-	963 1	5997 3	Y	1349	1275 0	53 1			113
08	10044 X	7991	-0-	-2053	-0-	1032 9	6009 3	Y	1039	917 0	141 1			94
						1019 1								
						1725 9								
						900 1								
						1484 9								
						839 1								
						1143 9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13492 - 19870														
03	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	918 1	6385 3	Y	1882	1686 0	173 1			73
04	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	2070 9	6333 3	Y	1584	1573 0	43 1			41
05	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	932 1	6588 3	Y	1530	1501 0	20 1			50
06	8520 X	7141	-0-	-1379	-0-	1742 9	4868 3	Y	1322	1307 0				65
*07	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	1091 1	8407 3	Y	2268	2135 0	42 1			161
08	9362 X	7987	-0-	-1375	-0-	1683 9	5294 3	Y	1668	1536 0	191 1			102
						819 1								
						1454 9								
						1213 1								
						2495 9								
						858 1								
						1835 9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13617 - 20649														
03	7750 X	6574	-0-	-1176	-0-	646 1	4556 3	Y	1247	1078 0	159 1			61
04	7500 X	6689	-0-	-811	-0-	1372 9	4531 3	Y	1373	1353 0	37 1			44
05	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	648 1	5395 3	Y	1523	1495 0	28 1			44
06	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	1510 9	5193 3	Y	1373	1361 0				56
*07	7316 X	6970	-0-	-346	-0-	876 1	5040 3	Y	1081	1013 0	35 1			89
08	7936 X	7343	-0-	-593	-0-	1675 9	5510 3	Y	828	728 0	112 1			77
						820 1								
						1510 9								
						741 1								
						1189 9								
						922 1								
						911 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4712 X	4048	-0-	-664	-0-	477 562	1 9	3009	3	Y	511	448	0	28
04	4320 X	3822	-0-	-498	-0-	420 800	1 9	2602	3	Y	727	718	0	23
05	4371 X	3924	-0-	-447	-0-	483 784	1 9	2657	3	Y	713	693	0	29
06	4230 X	3761	-0-	-469	-0-	459 767	1 9	2535	3	Y	697	688	0	38
07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	426 961	1 9	2940	3	Y	874	825	0	65
08	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	515 725	1 9	2869	3	Y	659	593	0	51
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854														
03	11656 X	9490	-0-	-2166	-0-	1091 1473	1 9	6926	3	Y	1339	1249	0	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	158
06	9570 X	9336	-0-	-234	-0-	1097 1784	1 9	6455	3	Y	1622	1492	0	197
*07	9517 X	6949	-0-	-2568	-0-	721 757	1 9	5471	3	Y	688	560	0	115
*08	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	1702 1225	1 9	7303	3	Y	1114	329	0	164
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918														
03	37076 X	26819	-0-	-10257	-0-	2938 3362	1 9	20519	3	Y	3056	2949	0	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	347
06	39390 X	22586	-0-	-16804	-0-	2738 2427	1 9	17421	3	Y	2206	1777	0	576
*07	31899 X	21559	-0-	-10340	-0-	3058 1692	1 9	16809	3	Y	1538	1300	0	172
*08	23040 X	23040	-0-	-0-	-0-	4022 1318	1 9	17700	3	Y	1198	764	0	91
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13623 - 18263														
03	25575 X	9915	-0-	-15660	-0-	1069 1771	1 9	7075	3	Y	1610	1497	0	78
04	11490 X	7250	-0-	-4240	-0-	642 1630	1 9	4978	3	Y	1482	1477	0	83
05	15221 X	5416	-0-	-9805	-0-	669 1279	1 9	3468	3	Y	1163	1053	0	136
06	14730 X	4311	-0-	-10419	-0-	535 1084	1 9	2692	3	Y	985	884	0	159
07	15221 X	6310	-0-	-8911	-0-	576 2398	1 9	3336	3	Y	2180	2056	0	114
08	7998 X	4132	-0-	-3866	-0-	498 1495	1 9	2139	3	Y	1359	1209	0	31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY MOY A				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 085408 WELL #:		NON-ASSOCIATED 2H		CAPACITY RRCID -> 293997 COMPL. DATE 06/20/2023				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 13168 PERF.13174 - 17682					
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
03	17360 X	15219	-0-	-2141	-0-		966	1	11988	3	Y	2059	2011	0	29	1	64
							2265	9									
04	16800 X	14788	-0-	-2012	-0-		966	1	11586	3	Y	2033	2033	0			64
							2236	9									
05	16182 X	14100	-0-	-2082	-0-		944	1	11210	3	Y	1769	1769	0			64
							1946	9									
06	14670 X	13457	-0-	-1213	-0-		790	1	10670	3	Y	1815	1770	0	83	1	26
							1997	9									
*07	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-		836	1	10521	3	Y	5672	5551	0	5	1	116
							6239	9					26	7			
*08	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-		804	1	10515	3	Y	4554	4434	0	185	1	51
							5009	9									

MOY A				WELL #:		5H	RRCID -> 293998 COMPL. DATE 06/15/2023				TOTAL DEPTH 13197 PERF.13200 - 18406						
03	19158 X	17558	-0-	-1600	-0-		1105	1	13869	3	Y	2349	2294	0	33	1	73
							2584	9									
04	18540 X	17227	-0-	-1313	-0-		1123	1	13515	3	Y	2354	2354	0			73
							2589	9									
05	18383 X	15850	-0-	-2533	-0-		1061	1	12608	3	Y	1983	1983	0			73
							2181	9									
06	17790 X	14093	-0-	-3697	-0-		827	1	11185	3	Y	1892	1847	0	92	1	26
							2081	9									
*07	18290 X	12383	-0-	-5907	-0-		856	1	10348	3	Y	1072	1043	0	6	1	23
							1179	9					26	7			
08	16275 X	12631	-0-	-3644	-0-		822	1	10747	3	Y	965	833	0	99	1	56
							1062	9									

MOY A				WELL #:		13H	RRCID -> 294014 COMPL. DATE 06/07/2023				TOTAL DEPTH 13182 PERF.13374 - 18442						
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									
*07	13795 X	6720	-0-	-7075	-0-		501	1	5981	3	Y	216	210	0	79	1	35
							238	9									
08	8184 X	5914	-0-	-2270	-0-		481	1	5281	3	Y	138	134	0	32	1	7
							152	9									

MOY A				WELL #:		14H	RRCID -> 294016 COMPL. DATE 02/08/2023				TOTAL DEPTH 13251 PERF.13341 - 17806						
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									
07	13764 X	10926	-0-	-2838	-0-		818	1	9756	3	Y	320	308	0	96	1	42
							352	9									
08	13516 X	10544	-0-	-2972	-0-		810	1	9517	3	Y	197	197	0	38	1	4
							217	9									

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 329

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
MOY A														
WELL #: 15H RRCID -> 294022 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13320 - 17699														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	19902 X	18069	-0-	-1833	-0-	1211 2223	1 9	14635	3	Y	2021	1951	0	184
04	19260 X	16866	-0-	-2394	-0-	1196 2047	1 9	13623	3	Y	1861	1861	0 57 1	127
05	19840 X	16232	-0-	-3608	-0-	1185 2047	1 9	13000	3	Y	1861	1861	0	127
06	18030 X	16332	-0-	-1698	-0-	1412 2064	1 9	12856	3	Y	1876	1837	0	166
07	18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	1173 3219	1 9	14194	3	Y	2926	2896	0 126 1	70
08	17670 X	15838	-0-	-1832	-0-	1056 2169	1 9	12613	3	Y	1972	1845	0 63 1	134
MOY A WELL #: 16H RRCID -> 294023 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13334 - 17367														
03	16306 X	14336	-0-	-1970	-0-	971 1784	1 9	11581	3	Y	1622	1566	0	149
04	15780 X	13427	-0-	-2353	-0-	962 1648	1 9	10817	3	Y	1498	1499	0 46 1	102
05	16027 X	13365	-0-	-2662	-0-	983 1712	1 9	10670	3	Y	1556	1556	0	102
06	14580 X	12178	-0-	-2402	-0-	1063 1551	1 9	9564	3	Y	1410	1380	0	132
*07	14663 X	13147	-0-	-1516	-0-	804 2578	1 9	9765	3	Y	2344	2313	0 108 1	55
08	14136 X	12449	-0-	-1687	-0-	823 1764	1 9	9862	3	Y	1604	1474	0 50 1	135
MOY A WELL #: 3H RRCID -> 294044 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13170 - 18186														
03	11408 X	9811	-0-	-1597	-0-	628 1463	1 9	7720	3	Y	1330	1302	0 19 1	39
04	10740 X	9656	-0-	-1084	-0-	638 1478	1 9	7540	3	Y	1344	1344	0	39
05	10447 X	9369	-0-	-1078	-0-	634 1307	1 9	7428	3	Y	1188	1188	0	39
06	10110 X	8037	-0-	-2073	-0-	478 1211	1 9	6348	3	Y	1101	1074	0 50 1	16
07	9982 X	7410	-0-	-2572	-0-	512 717	1 9	6181	3	Y	652	635	0 3 1	14
08	9951 X	7416	-0-	-2535	-0-	480 644	1 9	6292	3	Y	585	507	0 59 1	33
MOY A WELL #: 6H RRCID -> 294152 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13263 - 18301														
03	10075 X	9277	-0-	-798	-0-	599 1383	1 9	7295	3	Y	1257	1205	0 14 1	60
04	9780 X	403	-0-	-9377	-0-	113 254	1 9	36	3	Y	231	231	0	60
05	10106 X	4282	-0-	-5824	-0-	334 675	1 9	3273	3	Y	614	614	0	60
06	8850 X	7278	-0-	-1572	-0-	441 1115	1 9	5722	3	Y	1014	989	0 70 1	15
*07	9269 X	7466	-0-	-1803	-0-	451 1493	1 9	5522	3	Y	1357	1323	0 29 1	20
08	9269 X	6953	-0-	-2316	-0-	406 1235	1 9	5312	3	Y	1123	1056	0 59 1	28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408													
MOY A				WELL #:		7H	RRCID -> 294153	COMPL. DATE 06/23/2023		TOTAL	DEPTH 13163	PERF.13200 - 18314					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
03	15097	X	11399	-0-	-3698	-0-	727 1702	1 9	8970	3	Y	1547	1504	0	33	1	61
04	17100	X	11060	-0-	-6040	-0-	726 1680	1 9	8654	3	Y	1527	1527	0			61
05	17670	X	10684	-0-	-6986	-0-	719 1481	1 9	8484	3	Y	1346	1346	0			61
06	17100	X	9402	-0-	-7698	-0-	555 1403	1 9	7444	3	Y	1275	1242	0	75	1	19
*07	17670	X	8309	-0-	-9361	-0-	576 782	1 9	6951	3	Y	711	677	0	38	1	15
08	11439	X	8316	-0-	-3123	-0-	542 685	1 9	7089	3	Y	623	540	0	63	1	35
MOY A				WELL #:		8H	RRCID -> 294154	COMPL. DATE 06/24/2023		TOTAL	DEPTH 13253	PERF.13173 - 18408					
03	23630	X	23630	-0-	-0-	-0-	1496 3511	1 9	18623	3	Y	3192	3090	0	1	1	102
04	21600	X	19300	-0-	-2300	-0-	1250 2901	1 9	15149	3	Y	2637	2637	0			102
05	18786	X	17664	-0-	-1122	-0-	1180 2434	1 9	14050	3	Y	2213	2213	0			102
06	22050	X	16480	-0-	-5570	-0-	968 2451	1 9	13061	3	Y	2228	2176	0	124	1	30
*07	23622	X	14701	-0-	-8921	-0-	1018 1392	1 9	12291	3	Y	1265	1206	0	62	1	27
08	17887	X	13865	-0-	-4022	-0-	971 1228	1 9	11666	3	Y	1116	963	0	115	1	65
MOY A				WELL #:		9H	RRCID -> 294155	COMPL. DATE 06/27/2023		TOTAL	DEPTH 13124	PERF.13280 - 18489					
03	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	880 2185	1 9	10927	3	Y	1986	1901	0			85
04	12630	X	11399	-0-	-1231	-0-	746 1724	1 9	8929	3	Y	1567	1567	0			85
05	11346	X	10492	-0-	-854	-0-	703 1450	1 9	8339	3	Y	1318	1318	0			85
06	13350	X	9145	-0-	-4205	-0-	538 1367	1 9	7240	3	Y	1243	1207	0	100	1	21
*07	13981	X	8165	-0-	-5816	-0-	565 769	1 9	6831	3	Y	699	663	0	42	1	15
08	11346	X	8149	-0-	-3197	-0-	536 597	1 9	7016	3	Y	543	530	0	22	1	6
MOY A				WELL #:		10H	RRCID -> 294156	COMPL. DATE 06/28/2023		TOTAL	DEPTH 13223	PERF.13231 - 18643					
03	15097	X	9522	-0-	-5575	-0-	621 1503	1 9	7398	3	Y	1366	1316	0	24	1	63
04	14610	X	10605	-0-	-4005	-0-	707 1626	1 9	8272	3	Y	1478	1478	0			63
05	13392	X	10683	-0-	-2709	-0-	730 1497	1 9	8456	3	Y	1361	1361	0			63
06	12960	X	10277	-0-	-2683	-0-	614 1541	1 9	8122	3	Y	1401	1368	0	77	1	19
*07	13392	X	9268	-0-	-4124	-0-	641 870	1 9	7757	3	Y	791	754	0	39	1	17
08	10974	X	9390	-0-	-1584	-0-	613 771	1 9	8006	3	Y	701	602	0	74	1	42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408													
MOY A				WELL #:		4H		RRCID -> 294184		COMPL. DATE 06/17/2023		TOTAL		DEPTH 13130		PERF.13100 - 18228	
M 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			
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		
07	9734 X	9047	-0-	-687	-0-	627	1 835 9	7585	3	Y	759	739	0	4 1	16		
08	11284 X	9218	-0-	-2066	-0-	602	1 752 9	7864	3	Y	684	590	0	70 1	40		
P. FRISBIE A				WELL #:		7H		RRCID -> 294837		COMPL. DATE 08/05/2023		TOTAL		DEPTH 13478		PERF.13541 - 17552	
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		
07	20460 X	19356	-0-	-1104	-0-	1285	1 3095 9	14976	3	Y	2814	2653	0	299 1	121		
08	20460 X	18407	-0-	-2053	-0-	1071	1 2199 9	15137	3	Y	1999	1865	0	182 1	73		
LP BUTLER B				WELL #:		9H		RRCID -> 294861		COMPL. DATE 08/04/2023		TOTAL		DEPTH 13403		PERF.13437 - 18456	
03	14415 X	11382	-0-	-3033	-0-	830	1 1826 9	8726	3	Y	1660	1419	0	221 1	73		
04	13950 X	10498	-0-	-3452	-0-	772	1 1702 9	8024	3	Y	1547	1275	0	305 1	40		
05	13206 X	10921	-0-	-2285	-0-	832	1 1909 9	8180	3	Y	1735	1392	0	295 1	88		
06	11700 X	10381	-0-	-1319	-0-	768	1 1693 9	7920	3	Y	1539	1224	0	261 1	142		
07	11997 X	9607	-0-	-2390	-0-	631	1 1613 9	7363	3	Y	1466	1387	0	161 1	60		
08	11377 X	9207	-0-	-2170	-0-	527	1 1145 9	7535	3	Y	1041	975	0	90 1	36		
LP BUTLER B				WELL #:		10H		RRCID -> 294862		COMPL. DATE 08/03/2023		TOTAL		DEPTH 13409		PERF.13486 - 18991	
03	20243 X	18028	-0-	-2215	-0-	1242	1 3144 9	13642	3	Y	2858	2453	0	366 1	122		
04	19590 X	15891	-0-	-3699	-0-	1107	1 2671 9	12113	3	Y	2428	2010	0	478 1	62		
05	20243 X	16765	-0-	-3478	-0-	1204	1 3072 9	12489	3	Y	2793	2251	0	464 1	140		
06	17730 X	15500	-0-	-2230	-0-	1112	1 2775 9	11613	3	Y	2523	2019	0	416 1	228		
*07	18104 X	14492	-0-	-3612	-0-	940	1 2567 9	10985	3	Y	2334	2198	0	261 1	103		
08	17980 X	13702	-0-	-4278	-0-	782	1 1822 9	11098	3	Y	1656	1545	0	153 1	61		

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 332

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY LP BUTLER B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 085408 11H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES								
						RRCID ->	294863	COMPL.	DATE	08/03/2023	TOTAL	DEPTH	13406	PERF.	13321	-	18941				
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		
03	15345	X	13037	-0-	-2308	-0-			884	1	9660	3	Y	2266	1936	0	305	1	99		
04	14850	X	11778	-0-	-3072	-0-			2493	9	8675	3	Y	2090	1727	0	408	1	54		
05	14818	X	12339	-0-	-2479	-0-			804	1	9064	3	Y	2172	1739	0	375	1	112		
06	12750	X	11461	-0-	-1289	-0-			2299	9	8432	3	Y	2008	1615	0	327	1	178		
*07	13175	X	11202	-0-	-1973	-0-			886	1	8196	3	Y	2097	1972	0	207	1	96		
08	11563	X	9996	-0-	-1567	-0-			2389	9	7813	3	Y	1483	1386	0	140	1	53		
									820	1											
									2209	9											
									699	1											
									2307	9											
									552	1											
									1631	9											
LP BUTLER B					WELL #:	12H		RRCID ->	294864		COMPL.	DATE	08/01/2023		TOTAL	DEPTH	13418	PERF.	13350	-	18911
03	24242	X	21323	-0-	-2919	-0-			1516	1	16982	3	Y	2568	2568	0				-0-	
04	23460	X	17067	-0-	-6393	-0-			2825	9	13646	3	Y	2001	2001	0				-0-	
05	22847	X	19246	-0-	-3601	-0-			1220	1	15196	3	Y	2372	2372	0				-0-	
06	22110	X	19747	-0-	-2363	-0-			2201	9	15708	3	Y	2331	2331	0				-0-	
07	22847	X	19256	-0-	-3591	-0-			1441	1	15073	3	Y	2630	2474	0	41	1		115	
08	21328	X	17160	-0-	-4168	-0-			2609	9	14001	3	Y	1893	1739	0	185	1		84	
									1475	1											
									2564	9											
									1290	1											
									2893	9											
									1077	1											
									2082	9											
CASKEY A					WELL #:	2H		RRCID ->	295739		COMPL.	DATE	10/17/2019		TOTAL	DEPTH	13382	PERF.	13612	-	19326
03	5115	X	4258	-0-	-857	-0-			484	1	2964	3	Y	736	706	1				135	
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-			810	9	2954	3	Y	736	760	1				111	
05	4464	X	3228	-0-	-1236	-0-			509	1	2196	3	Y	577	603	1				85	
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-			810	9	3654	3	Y	789	676	1				198	
*07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-			397	1	4601	3	Y	743	825	1				116	
08	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-			635	9	4584	3	Y	982	957	1				141	
									564	1											
									868	9											
									708	1											
									817	9											
									592	1											
									1080	9											
CASKEY A					WELL #:	3H		RRCID ->	295807		COMPL.	DATE	10/17/2019		TOTAL	DEPTH	13446	PERF.	13611	-	19275
03	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-			884	1	5641	3	Y	1348	1295	1				250	
04	7080	X	6193	-0-	-887	-0-			1483	9	4258	3	Y	1040	1120	1				170	
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-			791	1	5425	3	Y	1198	1202	1				166	
06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-			1144	9	5230	3	Y	1097	983	1				280	
07	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-			829	1	5534	3	Y	893	1030	1	1	7		142	
08	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-			1318	9	6151	3	Y	1302	1257	1				187	
									775	1											
									1207	9											
									852	1											
									982	9											
									808	1											
									1432	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY CASKEY A				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	6H	RRCID ->	295809	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	13329	PERF.13573	-	19354	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4743 X	3714	-0-	-1029	-0-		448 1	752 9	2514	3	Y	684	667	1		129
04	4590 X	4144	-0-	-446	-0-		521 1	838 9	2785	3	Y	762	774	1		117
05	4526 X	3860	-0-	-666	-0-		458 1	728 9	2674	3	Y	662	685	1		94
06	4350 X	3102	-0-	-1248	-0-		391 1	572 9	2139	3	Y	520	478	1		136
07	4278 X	3831	-0-	-447	-0-		443 1	505 9	2883	3	Y	459	521	1	2 7	72
08	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-		538 1	945 9	4114	3	Y	859	808	1		123
LANIK A - LANIK B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	295810	COMPL. DATE	10/25/2019	TOTAL	DEPTH	13403	PERF.13614	-	23365	
03	17289 X	17289	-0-	-0-	-0-		858 1	3389 9	13042	3	Y	3081	3134	1		203
04	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-		800 1	3384 9	12301	3	Y	3076	2841	1		438
05	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-		826 1	2914 9	12415	3	Y	2649	2887	1		200
06	15060 X	11404	-0-	-3656	-0-		705 1	2160 9	8539	3	Y	1964	2049	1		115
07	15562 X	14338	-0-	-1224	-0-		942 1	3066 9	10330	3	Y	2787	2795	1	4 7	103
08	15671 X	15671	-0-	-0-	-0-		851 1	3350 9	11470	3	Y	3045	2790	1		358
CASKEY A				WELL #:	8H	RRCID ->	295918	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	13341	PERF.13724	-	19413	
03	2635 X	2415	-0-	-220	-0-		195 1	443 9	1777	3	Y	403	368	1		113
04	2880 X	2587	-0-	-293	-0-		191 1	483 9	1913	3	Y	439	466	1		86
05	3534 X	2176	-0-	-1358	-0-		178 1	427 9	1571	3	Y	388	401	1		73
06	3420 X	2553	-0-	-867	-0-		184 1	493 9	1876	3	Y	448	451	1		70
07	3534 X	2959	-0-	-575	-0-		203 1	744 9	2012	3	Y	676	653	1		93
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-		203 1	504 9	2318	3	Y	458	540	1		11
CASKEY A				WELL #:	4H	RRCID ->	295920	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	13514	PERF.13430	-	18921	
03	7192 X	6865	-0-	-327	-0-		483 1	1111 9	5271	3	Y	1010	908	1		288
04	6960 X	6956	-0-	-4	-0-		459 1	1161 9	5336	3	Y	1055	1129	1		214
05	7192 X	7067	-0-	-125	-0-		480 1	1151 9	5436	3	Y	1046	1068	1		192
06	6960 X	6754	-0-	-206	-0-		444 1	1209 9	5101	3	Y	1099	1118	1		173
07	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-		510 1	1857 9	5101	3	Y	1688	1631	1		230
08	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-		500 1	1216 9	5757	3	Y	1105	1308	1		27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
LANIK A - LANIK B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295924 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13680 - 26138														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9114 X	8534	-0-	-580	-0-	416 1	6068 3	Y	1864	1688 1				368
04	8700 X	8123	-0-	-577	-0-	2050 9	5845 3	Y	1712	1750 1				330
05	8742 X	8014	-0-	-728	-0-	395 1	5748 3	Y	1697	1721 1				306
06	8310 X	5792	-0-	-2518	-0-	1883 9	4055 3	Y	1246	1438 1				114
07	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-	399 1								121
08	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-	1867 9			8	1 7				123
						366 1			2					
						1371 9								
CASKEY A WELL #: 10H RRCID -> 295926 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13439 - 18733														
03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	402 1	4263 3	Y	1130	925 1				497
04	5520 X	4157	-0-	-1363	-0-	1243 9	2671 3	Y	1129	1306 1				320
05	5704 X	4914	-0-	-790	-0-	244 1	3671 3	Y	823	932 1				211
06	5520 X	5179	-0-	-341	-0-	1242 9	3803 3	Y	941	996 1				156
07	5704 X	5540	-0-	-164	-0-	338 1	3963 3	Y	1072	1010 1				218
08	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	905 9	4795 3	Y	1029	1054 1				193
						341 1								
						1035 9								
						398 1								
						1179 9								
						416 1								
						1132 9								
CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 295960 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016														
03	5859 X	4808	-0-	-1051	-0-	338 1	3680 3	Y	718	665 1				201
04	5910 X	5521	-0-	-389	-0-	790 9	4222 3	Y	847	886 1				162
05	6975 X	5545	-0-	-1430	-0-	367 1	4242 3	Y	837	854 1				145
06	6750 X	5135	-0-	-1615	-0-	932 9	3856 3	Y	850	861 1				134
07	6975 X	6372	-0-	-603	-0-	382 1	4331 3	Y	1461	1393 1				202
08	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	921 9	4582 3	Y	909	1089 1				22
						344 1								
						935 9								
						434 1								
						1607 9								
						397 1								
						1000 9								
E. BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 295961 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 13307 PERF.13739 - 19430														
03	20584 X	6254	-0-	-14330	-0-	524 1	4154 3	Y	1433	1459 1				161
04	12960 X	5277	-0-	-7683	-0-	1576 9	3511 3	Y	1191	1241 1				111
05	9672 X	4572	-0-	-5100	-0-	456 1	2968 3	Y	970	974 1				107
06	8280 X	4779	-0-	-3501	-0-	1310 9	3119 3	Y	990	953 1				144
*07	7285 X	4726	-0-	-2559	-0-	537 1	3024 3	Y	909	1028 1				25
08	6262 X	4595	-0-	-1667	-0-	1067 9	2974 3	Y	880	807 1				98
						571 1								
						1089 9								
						702 1								
						1000 9								
						653 1								
						968 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
E. BUTLER A														
WELL #: 14H RRCID -> 295966 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13722 - 19415														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	7254 X	273	-0-	-6981	-0-	23	1	250	9	Y	227	187	1	236
04	7020 X	172	-0-	-6848	-0-	21	1	151	9	Y	137	182	1	191
05	7254 X	342	-0-	-6912	-0-	67	1	80	3	Y	177	188	1	180
						195	9							
06	1980 X	143	-0-	-1837	-0-	37	1	106	9	Y	96	186	1	90
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	177	182	1	36
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	5			41
WAGNER B														
WELL #: 13H RRCID -> 296287 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13100 - 18985														
03	48980 X	31507	-0-	-17473	-0-	465	1	26096	3	Y	4496	4121	0	96
						4946	9							
04	45870 X	27545	-0-	-18325	-0-	450	1	23259	3	Y	3487	3319	0	47
						3836	9							
05	39339 X	26822	-0-	-12517	-0-	465	1	22203	3	Y	3776	3726	0	97
						4154	9							
06	35010 X	25063	-0-	-9947	-0-	450	1	20664	3	Y	3590	3509	0	178
						3949	9							
*07	34007 X	25424	-0-	-8583	-0-	1771	1	19774	3	Y	3526	3307	0	116
						3879	9							
08	31496 X	26691	-0-	-4805	-0-	1892	1	21893	3	Y	2642	2568	0	190
						2906	9							
WAGNER B														
WELL #: 16H RRCID -> 296289 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13220 - 19184														
03	45632 X	29111	-0-	-16521	-0-	465	1	24088	3	Y	4144	3798	0	89
						4558	9							
04	41760 X	27233	-0-	-14527	-0-	450	1	22966	3	Y	3470	3295	0	49
						3817	9							
05	36301 X	26323	-0-	-9978	-0-	465	1	21769	3	Y	3717	3665	0	101
						4089	9							
06	32160 X	23552	-0-	-8608	-0-	450	1	19385	3	Y	3379	3308	0	172
						3717	9							
*07	31589 X	23911	-0-	-7678	-0-	1666	1	18408	3	Y	3488	3203	0	114
						3837	9							
08	29109 X	26789	-0-	-2320	-0-	1905	1	22060	3	Y	2567	2489	0	192
						2824	9							
WAGNER B														
WELL #: 15H RRCID -> 296309 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13180 - 18463														
03	32209 X	22348	-0-	-9861	-0-	3732	1	15613	3	Y	2730	2498	0	59
						3003	9							
04	31170 X	18516	-0-	-12654	-0-	2847	1	13379	3	Y	2082	1966	0	32
						2290	9							
05	27807 X	19603	-0-	-8204	-0-	3462	1	13561	3	Y	2345	2312	0	65
						2580	9							
06	24600 X	17793	-0-	-6807	-0-	3128	1	12279	3	Y	2169	2126	0	108
						2386	9							
*07	24025 X	14663	-0-	-9362	-0-	1011	1	11352	3	Y	2091	1923	0	67
						2300	9							
08	22351 X	17287	-0-	-5064	-0-	1188	1	14404	3	Y	1541	1494	0	114
						1695	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
WAGNER B															
WELL #: 14H RRCID -> 296339 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13160 - 16189															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	20026 X	12923	-0-	-7103	-0-	465	1	10431	3	Y	1843	1688	0	155 1	40
						2027	9								
04	19170 X	11723	-0-	-7447	-0-	450	1	9622	3	Y	1501	1423	0	96 1	22
						1651	9								
05	16895 X	11621	-0-	-5274	-0-	465	1	9343	3	Y	1648	1626	0		44
						1813	9								
06	14310 X	10621	-0-	-3689	-0-	450	1	8479	3	Y	1538	1505	0		77
						1692	9								
*07	13950 X	11294	-0-	-2656	-0-	784	1	8747	3	Y	1603	1469	0	160 1	52
						1763	9								
08	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-				Y	1141	1141	0			52
CKODRE A															
WELL #: 10H RRCID -> 296436 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12877 - 18965															
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	825	1	3522	3	Y	1207	1170	1		174
						1328	9								
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	760	1	3279	3	Y	970	1017	1		127
						1067	9								
05	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	1031	1	3240	3	Y	1162	1185	1		104
						1278	9								
06	4740 X	4253	-0-	-487	-0-	901	1	2155	3	Y	1088	1049	1		143
						1197	9								
*07	4898 X	3718	-0-	-1180	-0-	911	1	2084	3	Y	657	708	1		92
						723	9								
08	5673 X	3133	-0-	-2540	-0-	725	1	1992	3	Y	378	417	1		53
						416	9								
CKODRE A-W. BUTLER A SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 296437 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12925 - 18384															
03	19220 X	6397	-0-	-12823	-0-	885	1	3728	3	Y	1622	1575	1		235
						1784	9								
04	10980 X	6047	-0-	-4933	-0-	869	1	3547	3	Y	1483	1530	1		188
						1631	9								
05	9052 X	4611	-0-	-4441	-0-	827	1	2258	3	Y	1387	1438	1		137
						1526	9								
06	6900 X	3445	-0-	-3455	-0-	768	1	1509	3	Y	1062	1034	1		165
						1168	9								
07	6386 X	3649	-0-	-2737	-0-	828	1	1849	3	Y	884	746	1	165 7	138
						972	9								
08	4929 X	3563	-0-	-1366	-0-	648	1	1782	3	Y	1030	1023	1		145
						1133	9								
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 296438 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13455 - 20635															
03	16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	2337	1	11756	3	Y	2633	2446	1		431
						2896	9								
04	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	2968	1	11248	3	Y	149	412	1		168
						164	9								
05	12400 X	11094	-0-	-1306	-0-	2089	1	8898	3	Y	97	227	1		38
						107	9								
06	12000 X	9770	-0-	-2230	-0-	2908	1	6316	3	Y	496	419	1		115
						546	9								
07	12400 X	11767	-0-	-633	-0-	2567	1	6718	3	Y	2256	1892	1	68 7	411
						2482	9								
08	16988 X	8651	-0-	-8337	-0-	1858	1	4939	3	Y	1685	1734	1		362
						1854	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
SEIFERT A				WELL #:		6H	RRCID -> 296442	COMPL.	DATE 08/23/2022	TOTAL	DEPTH 13277	PERF.13330	- 21956			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	36332 X	93	-0-	-36239	-0-	10	1	83	3	Y	-0-	8	1		-0-	
04	35160 X	-0-	-0-	-35160	-0-					Y	-0-				-0-	
05	35185 X	-0-	-0-	-35185	-0-					Y	-0-				-0-	
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				-0-	
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
SEIFERT A				WELL #:		7H	RRCID -> 296443	COMPL.	DATE 08/23/2022	TOTAL	DEPTH 13249	PERF.13350	- 22451			
03	27719 X	27719	-0-	-0-	-0-	2333	1	18992	3	Y	5813	5581	0	244	219	
						6394	9									
04	13830 X	254	-0-	-13576	-0-	26	1	30	3	Y	180	174	0	222	3	
						198	9									
05	14353 X	5971	-0-	-8382	-0-	629	1	3816	3	Y	1387	1220	0	101	69	
						1526	9									
06	16447 X	16447	-0-	-0-	-0-	1576	1	11397	3	Y	3158	2912	0	38	277	
						3474	9									
*07	23617 X	23617	-0-	-0-	-0-	2155	1	14808	3	Y	6049	5817	0	447	62	
						6654	9									
08	27714 X	18319	-0-	-9395	-0-	865	1	12373	3	Y	4619	4610	0		71	
						5081	9									
SEIFERT A				WELL #:		8H	RRCID -> 296447	COMPL.	DATE 08/23/2022	TOTAL	DEPTH 13176	PERF.13511	- 22544			
03	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	1326	1	9656	3	Y	3119	2922	0	140	186	
						3431	9									
04	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	1731	1	11849	3	Y	3596	3378	0	309	95	
						3956	9									
05	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	1495	1	9330	3	Y	3177	2937	0	236	99	
						3495	9									
06	13350 X	10445	-0-	-2905	-0-	1084	1	6972	3	Y	2172	2053	0	54	164	
						2389	9									
07	13795 X	9573	-0-	-4222	-0-	1071	1	6818	3	Y	1531	1483	0	183	14	
						1684	9									
08	16275 X	8506	-0-	-7769	-0-	426	1	6783	3	Y	1179	1176	0		17	
						1297	9									
SANDY A				WELL #:		10H	RRCID -> 296481	COMPL.	DATE 03/11/2020	TOTAL	DEPTH 12790	PERF.13079	- 17813			
03	2666 X	2509	-0-	-157	-0-	503	1	1303	3	Y	639	597	1		80	
						703	9									
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	294	1	1018	3	Y	384	405	1		59	
						422	9									
05	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	331	1	900	3	Y	366	371	1		54	
						403	9									
06	2160 X	1439	-0-	-721	-0-	458	1	696	3	Y	259	254	1		59	
						285	9									
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	739	1	1910	3	Y	1509	1334	1		234	
						1660	9									
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	658	1	1676	3	Y	978	1112	1		100	
						1076	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
SANDY A WELL #: 11H RRCID -> 296482 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13091 - 17816																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	4154 X	1648	-0-	-2506	-0-	312	1	640	3	Y	633	565	1		250	
04	4020 X	2982	-0-	-1038	-0-	696	9	1539	3	Y	946	1112	1		84	
05	4123 X	3243	-0-	-880	-0-	402	1	1629	3	Y	1011	936	1		159	
06	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	1041	9	2533	3	Y	947	895	1		211	
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	502	1	2068	3	Y	582	476	1		317	
08	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	1112	9	2052	3	Y	539	741	1		115	
						1035	1									
						1042	9									
						920	1									
						640	9									
						726	1									
						593	9									
SEIFERT B WELL #: 13H RRCID -> 296596 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13594 - 21421																
03	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	1138	1	8414	3	Y	2519	2402	0	101	1	111
04	10470 X	10156	-0-	-314	-0-	2771	9	6823	3	Y	2107	2006	0	168	1	44
05	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	1015	1	7124	3	Y	2348	2166	0	151	1	75
06	10470 X	10152	-0-	-318	-0-	2318	9	6686	3	Y	2234	2107	0	41	1	161
07	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	1138	1	8716	3	Y	2033	1968	0	204	1	20
08	11036 X	10787	-0-	-249	-0-	2583	9	8533	3	Y	1563	1560	0			23
						1009	1									
						2457	9									
						1358	1									
						2236	9									
						535	1									
						1719	9									
SEIFERT B WELL #: 14H RRCID -> 296597 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13418 - 22359																
03	16492 X	4949	-0-	-11543	-0-	504	1	3068	3	Y	1252	1158	0	64	1	89
04	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	1377	9	12578	3	Y	3749	3476	0	243	1	119
05	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	1852	1	10612	3	Y	3394	3132	0	273	1	108
06	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	4124	9	9077	3	Y	2841	2683	0	59	1	207
07	18693 X	9409	-0-	-9284	-0-	1683	1	6551	3	Y	1672	1618	0	234	1	16
08	19158 X	8507	-0-	-10651	-0-	3733	9	6676	3	Y	1285	1282	0			19
						1370	1									
						3125	9									
						1019	1									
						1839	9									
						417	1									
						1414	9									
H. MUELLER 18A WELL #: 8H RRCID -> 297594 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13220 - 21074																
03	SHUT IN	296965	-0-	296965	428275	1249	1	217922	3	Y	70722	70543	0	115	1	156
04	610835 X	182560	-0-	-428275	-0-	77794	9	133930	3	Y	43171	43110	0			217
05	166315 X	128803	-0-	-37512	-0-	1142	1	93382	3	Y	29810	29655	0	128	1	244
06	160950 X	77776	-0-	-83174	-0-	47488	9	57001	3	Y	16754	16658	0	126	1	214
*07	166315 X	91838	-0-	-74477	-0-	2630	1	68303	3	Y	20000	19728	0	222	1	109
08	166315 X	67755	-0-	-98560	-0-	32791	9	55876	3	Y	9182	8694	0	410	1	187
						2346	1									
						18429	9									
						1535	1									
						22000	9									
						1779	1									
						10100	9									

[illegible]

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY FISHER B-GAIDA A SA 2															CNTY: KARNES								
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED //CONT.// 085408															CAPACITY								
WELL #: 2H RRCID -> 298085															COMPL. DATE 02/26/2025			TOTAL DEPTH 13477 PERF.13245 - 23371					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
03	172329 X	136633	-0-	-35696	-0-	436 1 15359 9	120838 3	Y	13963	13773 0	261 1	41											
04	166770 X	110993	-0-	-55777	-0-	302 1 12499 9	98192 3	Y	11363	11363 0		41											
05	172329 X	104794	-0-	-67535	-0-	325 1 11059 9	93410 3	Y	10054	10052 0	26 1	17											
06	166770 X	93238	-0-	-73532	-0-	303 1 10672 9	82263 3	Y	9702	9678 0		41											
*07	147188 X	92578	-0-	-54610	-0-	310 1 12087 9	80181 3	Y	10988	10860 0	126 1	43											
08	115413 X	80259	-0-	-35154	-0-	297 1 11527 9	68435 3	Y	10479	10460 0		62											
H. MUELLER 18A															WELL #: 10H RRCID -> 298096			COMPL. DATE 02/12/2025			TOTAL DEPTH 13308 PERF.13305 - 21330		
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	556											
*07	156519 X	112162	-0-	-44357	-0-	1829 1 27498 9	82835 3	Y	24998	24755 0	359 1	140											
08	191797 X	82719	-0-	-109078	-0-	2270 1 8533 9	71916 3	Y	7757	7282 0	433 1	182											
LP BUTLER B															WELL #: 14H RRCID -> 298128			COMPL. DATE 10/17/2024			TOTAL DEPTH 13310 PERF.13385 - 18459		
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-											
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-											
08	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		
03	185132 X	123506	-0-	-61626	-0-	388 1 15919 9	107199 3	Y	14472	14369 0	152 1	22											
04	179160 X	94384	-0-	-84776	-0-	251 1 11542 9	82591 3	Y	10493	10493 0		22											
05	185132 X	89635	-0-	-95497	-0-	274 1 10209 9	79152 3	Y	9281	9246 0	14 1	43											
06	159930 X	79740	-0-	-80190	-0-	260 1 8873 9	70607 3	Y	8066	8060 0		49											
*07	125953 X	74935	-0-	-51018	-0-	260 1 8014 9	66661 3	Y	7285	7174 0	110 1	50											
08	96937 X	69007	-0-	-27930	-0-	261 1 6875 9	61871 3	Y	6250	6239 0		61											
WARREN A															WELL #: 12H RRCID -> 298149			COMPL. DATE 10/13/2015			TOTAL DEPTH 13136 PERF.13181 - 15611		
03	28241 X	15378	-0-	-12863	-0-	106 1 3862 9	11410 3	Y	3511	3779 1		273											
04	26160 X	14791	-0-	-11369	-0-	1556 1 3476 9	9759 3	Y	3160	3202 1		231											
05	23963 X	15320	-0-	-8643	-0-	1984 1 3578 9	9758 3	Y	3253	2998 1		486											
06	19440 X	15329	-0-	-4111	-0-	1713 1 3397 9	10219 3	Y	3088	2978 1		596											
*07	18042 X	7953	-0-	-10089	-0-	1276 1 1874 9	4803 3	Y	1704	1626 1		674											
08	15376 X	9062	-0-	-6314	-0-	1409 1 3764 9	3889 3	Y	3422	3601 1		495											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LP BUTLER B														
WELL #: 13H RRCID -> 298150 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13440 - 19160														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE					CODE		
03	235972 X	74596	-0-	-161376	-0-	61375	3	13221	9	Y	12019	11436	0	145
04	228360 X	61003	-0-	-167357	-0-	49619	3	11384	9	Y	10349	10312	0	7
05	227168 X	58474	-0-	-168694	-0-	48411	3	10063	9	Y	9148	8765	0	91
06	126120 X	62596	-0-	-63524	-0-	51820	3	10776	9	Y	9796	9754	0	133
*07	108159 X	62567	-0-	-45592	-0-	3539	1	47944	3	Y	10076	10002	0	173
						11084	9							
08	62682 X	53072	-0-	-9610	-0-	2757	1	42719	3	Y	6905	6598	0	138
						7596	9							
LP BUTLER B														
WELL #: 15H RRCID -> 298151 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13420 - 18748														
03	230268 X	40258	-0-	-190010	-0-	1797	1	33662	3	Y	4363	3975	0	97
						4799	9							
04	222840 X	43503	-0-	-179337	-0-	4557	1	38275	3	Y	610	1	0	112
						671	9							
05	103602 X	42533	-0-	-61069	-0-	4836	1	33573	3	Y	3749	3369	0	90
						4124	9							
06	64620 X	34122	-0-	-30498	-0-	4433	1	25838	3	Y	3501	3483	0	108
						3851	9							
07	58187 X	26478	-0-	-31709	-0-	1573	1	21499	3	Y	3096	3072	0	120
						3406	9							
08	44950 X	16647	-0-	-28303	-0-	893	1	13418	3	Y	2124	2061	0	28
						2336	9							
LP BUTLER B														
WELL #: 16H RRCID -> 298153 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13464 - 18993														
03	205964 X	38433	-0-	-167531	-0-	1699	1	32011	3	Y	4294	3895	0	99
						4723	9							
04	199320 X	39189	-0-	-160131	-0-	4100	1	34355	3	Y	667	2	0	122
						734	9							
05	97557 X	37422	-0-	-60135	-0-	4069	1	28801	3	Y	4138	3830	0	73
						4552	9							
06	65760 X	29303	-0-	-36457	-0-	3922	1	22887	3	Y	2267	2248	0	92
						2494	9							
*07	49972 X	22237	-0-	-27735	-0-	1376	1	18527	3	Y	2122	2089	0	102
						2334	9							
08	40486 X	20893	-0-	-19593	-0-	1220	1	18025	3	Y	1498	1378	0	54
						1648	9							
FISHER B-FISHER C SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 298270 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13255 - 24032														
03	192324 X	128907	-0-	-63417	-0-	404	1	111067	3	Y	15851	14855	0	215
						17436	9							
04	186120 X	112286	-0-	-73834	-0-	297	1	96396	3	Y	14175	14175	0	215
						15593	9							
05	192324 X	111739	-0-	-80585	-0-	339	1	97543	3	Y	12597	12537	0	139
						13857	9							
06	186120 X	99187	-0-	-86933	-0-	315	1	85674	3	Y	11998	11958	0	179
						13198	9							
*07	174313 X	95037	-0-	-79276	-0-	320	1	82207	3	Y	11373	11242	0	181
						12510	9							
08	117180 X	83085	-0-	-34095	-0-	302	1	72016	3	Y	9788	9770	0	199
						10767	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
KICKENDAHL UNIT 1-0EHLKE A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298295														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
//CONT.// 27135 750														
//CONT.// 085408														
COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13618 PERF.13485 - 22265														
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				
03	679491 X	297872	-0-	-381619	-0-	262596	3	35276	9	Y	32069	32064	0	31
04	384570 X	299731	-0-	-84839	-0-	267160	3	32571	9	Y	29610	29604	0	37
05	228541 X	228541	-0-	-0-	-0-	205033	3	23508	9	Y	21371	21363	0	45
06	384570 X	163441	-0-	-221129	-0-	147243	3	16198	9	Y	14725	14627	0	126
*07	397389 X	135529	-0-	-261860	-0-	177	1	122326	3	Y	11842	11392	0	47
						13026	9							
08	309721 X	120151	-0-	-189570	-0-	157	1	108745	3	Y	10226	10206	0	25
						11249	9							
P. FRISBIE B WELL #: 6H RRCID -> 298296 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13145 PERF.13305 - 18849														
03	SHUT IN	246766	-0-	246766	273735	187676	3	59090	9	Y	53718	53595	0	91
04	SHUT IN	226745	-0-	226745	500480	171502	3	55243	9	Y	50221	50146	0	166
05	SHUT IN	148761	-0-	148761	649241	110045	3	38716	9	Y	35196	35117	0	81
06	SHUT IN	114602	-0-	114602	763843	86308	3	28294	9	Y	25722	25662	0	141
*07	SHUT IN	93354	-0-	93354	857197	75	1	69846	3	Y	21303	21247	0	118
						23433	9					23	7	
*08	920339 X	63142	-0-	-857197	-0-	67	1	46072	3	Y	15457	15457	0	118
						17003	9							
P. FRISBIE A-KOLO A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298313 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13550 - 20833														
03	SHUT IN	334736	-0-	334736	364390	1473	1	255577	3	Y	70624	70559	0	48
						77686	9							
04	SHUT IN	252345	-0-	252345	616735	1668	1	192943	3	Y	52485	52445	0	88
						57734	9							
05	SHUT IN	209826	-0-	209826	826561	1584	1	162522	3	Y	41564	41522	0	43
						45720	9							
06	SHUT IN	197771	-0-	197771	1024332	818	1	153155	3	Y	39816	39785	0	74
						43798	9							
*07	SHUT IN	171586	-0-	171586	1195918	149	1	133855	3	Y	34165	34136	0	62
						37582	9					29	1	
*08	1341036 X	145118	-0-	-1195918	-0-	153	1	114256	3	Y	27917	27917	0	62
						30709	9							
P. FRISBIE B WELL #: 7H RRCID -> 298316 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13255 - 19633														
03	SHUT IN	195937	-0-	195937	216913	141282	3	54655	9	Y	49686	49642	0	32
04	SHUT IN	212028	-0-	212028	428941	156272	3	55756	9	Y	50687	50661	0	58
05	SHUT IN	150622	-0-	150622	579563	113026	3	37596	9	Y	34178	34150	0	28
06	SHUT IN	102140	-0-	102140	681703	75767	3	26373	9	Y	23975	23954	0	49
*07	SHUT IN	95965	-0-	95965	777668	77	1	70655	3	Y	22939	22892	0	42
						25233	9					7	7	
*08	844196 X	66528	-0-	-777668	-0-	68	1	48160	3	Y	16636	16636	0	42
						18300	9							
P. FRISBIE B WELL #: 8H RRCID -> 298317 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13230 - 20613														
03	SHUT IN	296418	-0-	296418	321706	207251	3	89167	9	Y	81061	80940	0	89
04	SHUT IN	298057	-0-	298057	619763	213424	3	84633	9	Y	76939	76834	0	194
05	SHUT IN	243249	-0-	243249	863012	177792	3	65457	9	Y	59506	59401	0	107
06	SHUT IN	148762	-0-	148762	1011774	108328	3	40434	9	Y	36758	36596	0	269
*07	SHUT IN	117262	-0-	117262	1129036	91	1	84431	3	Y	29764	29641	0	324
						32740	9							
*08	1218804 X	89768	-0-	-1129036	-0-	89	1	65044	3	Y	22395	22395	0	324
						24635	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
P. FRISBIE A-KOLO A SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 298329 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13525 - 20608														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SHUT IN	308999	-0-	308999	338176	243393	3	65606	9	Y	59642	59550	0	68
04	SHUT IN	246114	-0-	246114	584290	195247	3	50867	9	Y	46243	46187	0	124
05	SHUT IN	210113	-0-	210113	794403	169335	3	40778	9	Y	37071	37011	0	61
06	SHUT IN	198057	-0-	198057	992460	160187	3	37870	9	Y	34427	34383	0	105
*07	SHUT IN	160187	-0-	160187	1152647	149	1	130296	3	Y	27038	26946	0	88
						29742	9					17	7	
*08	1284348 X	131701	-0-	-1152647	-0-	149	1	109143	3	Y	20372	20372	0	88
						22409	9							
P. FRISBIE A-KOLO A SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 298330 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13605 - 20284														
03	SHUT IN	349709	-0-	349709	384799	264557	3	85152	9	Y	77411	77342	0	51
04	SHUT IN	274171	-0-	274171	658970	208356	3	65815	9	Y	59832	59790	0	93
05	SHUT IN	234970	-0-	234970	893940	179409	3	55561	9	Y	50510	50467	0	45
06	SHUT IN	208427	-0-	208427	1102367	160652	3	47775	9	Y	43432	43399	0	78
*07	SHUT IN	168744	-0-	168744	1271111	145	1	130448	3	Y	34683	34595	0	66
						38151	9					12	7	
*08	1394612 X	123501	-0-	-1271111	-0-	133	1	96440	3	Y	24480	24480	0	66
						26928	9							
HARTMAN A-CANTU A SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 298334 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13375 - 25329														
03	630266 X	340306	-0-	-289960	-0-	259405	3	80901	9	Y	73546	73535	0	82
04	312618 X	312618	-0-	-0-	-0-	239773	3	72845	9	Y	66223	66211	0	94
05	261643 X	261643	-0-	-0-	-0-	202108	3	59535	9	Y	54123	54107	0	110
06	252630 X	201326	-0-	-51304	-0-	156264	3	45062	9	Y	40965	40771	0	262
*07	261051 X	146319	-0-	-114732	-0-	150	1	112963	3	Y	30187	29717	0	114
						33206	9					2	7	
08	247070 X	152038	-0-	-95032	-0-	161	1	111325	3	Y	36865	36794	0	83
						40552	9							
HARTMAN A-CANTU A SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 298340 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13691 - 25212														
03	586629 X	316279	-0-	-270350	-0-	249055	3	67224	9	Y	61113	61113	0	-0-
04	337688 X	337688	-0-	-0-	-0-	268226	3	69462	9	Y	63147	63147	0	-0-
05	279323 X	279323	-0-	-0-	-0-	223148	3	56175	9	Y	51068	51068	0	-0-
06	252630 X	159350	-0-	-93280	-0-	128353	3	30997	9	Y	28179	28179	0	-0-
*07	261051 X	103886	-0-	-157165	-0-	111	1	83980	3	Y	17995	17673	0	71
						19795	9							
08	309318 X	114628	-0-	-194690	-0-	131	1	89799	3	Y	22453	22409	0	51
						24698	9							
HARTMAN A-CANTU A SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 298352 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13640 - 26228														
03	633952 X	341699	-0-	-292253	-0-	269152	3	72547	9	Y	65952	65938	0	108
04	360015 X	360015	-0-	-0-	-0-	287180	3	72835	9	Y	66214	66198	0	124
05	262910 X	262910	-0-	-0-	-0-	209813	3	53097	9	Y	48270	48250	0	144
06	252630 X	187949	-0-	-64681	-0-	151415	3	36534	9	Y	33213	32958	0	344
*07	261051 X	114022	-0-	-147029	-0-	125	1	92559	3	Y	19398	19022	0	77
						21338	9					2	7	
08	319176 X	119884	-0-	-199292	-0-	139	1	96080	3	Y	21514	21472	0	50
						23665	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
P. FRISBIE A-KOLO A SA 4				WELL #:	4H	RRCID	->	298399	COMPL.	DATE	02/24/2025	TOTAL	DEPTH	13392	PERF.	13655	-	20996		
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
03	SHUT IN	366900	-0-		366900	401881				289905	3	76995	9	Y	69995	69969	0	19	1	19
04	SHUT IN	302857	-0-		302857	704738				241424	3	61433	9	Y	55848	55832	0			35
05	SHUT IN	264507	-0-		264507	969245				212955	3	51552	9	Y	46865	46849	0	34	1	17
06	SHUT IN	219558	-0-		219558	1188803				178436	3	41122	9	Y	37384	37372	0			29
*07	SHUT IN	187918	-0-		187918	1376721				174	1	153013	3	Y	31574	31472	0	102	1	25
										34731	9					4	7			
08	1525938 X	149217	-0-		-1376721		-0-			169	1	123583	3	Y	23150	23150	0			25
										25465	9									
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 2				WELL #:	2H	RRCID	->	298450	COMPL.	DATE	01/29/2025	TOTAL	DEPTH	13648	PERF.	13504	-	22404		
03	648257 X	285780	-0-		-362477		-0-			1285	1	250301	3	Y	31085	31066	0			143
										34194	9									
04	368940 X	267549	-0-		-101391		-0-			1171	1	236329	3	Y	27317	27295	0			165
										30049	9									
05	231512 X	231512	-0-		-0-		-0-			1163	1	206267	3	Y	21893	21866	0			192
										24082	9									
06	368940 X	167987	-0-		-200953		-0-			1144	1	150303	3	Y	15036	14697	0	73	1	458
										16540	9									
*07	381238 X	130673	-0-		-250565		-0-			167	1	118100	3	Y	11278	10838	0	851	1	45
										12406	9					2	7			
08	285789 X	111686	-0-		-174103		-0-			146	1	100710	3	Y	9845	9826	0	40	1	24
										10830	9									
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 3				WELL #:	3H	RRCID	->	298451	COMPL.	DATE	01/29/2025	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	13455	-	23944		
03	833879 X	431699	-0-		-402180		-0-			379112	3	52587	9	Y	47806	47806	0			-0-
04	406650 X	387214	-0-		-19436		-0-			343208	3	44006	9	Y	40005	40005	0			-0-
05	286716 X	286716	-0-		-0-		-0-			255595	3	31121	9	Y	28292	28292	0			-0-
06	406650 X	222468	-0-		-184182		-0-			200079	3	22389	9	Y	20354	20354	0			-0-
*07	420205 X	166995	-0-		-253210		-0-			236	1	149844	3	Y	15377	14837	0	480	1	60
										16915	9									
08	409789 X	145123	-0-		-264666		-0-			202	1	128897	3	Y	14567	14538	0	54	1	35
										16024	9									
JORDAN A-VASBINDER A SA 1				WELL #:	1H	RRCID	->	298504	COMPL.	DATE	12/11/2024	TOTAL	DEPTH	13457	PERF.	N/A				
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									
*07	SHUT IN	352569	-0-		352569		1423703			239	1	281527	3	Y	64366	64281	0	45	1	50
										70803	9									
08	SHUT IN	301778	-0-		301778		1725481			234	1	239397	3	Y	56497	56469	0	50	1	28
										62147	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
POKLUDA A-BYERLY A SA 7														
WELL #: 7H RRCID -> 298520 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13480 - 22331														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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	47
05	SHUT IN	375396	-0-	375396	587101	334657	3	40739	9	Y	37035	36966	0	81
06	SHUT IN	336204	-0-	336204	923305	302333	3	33871	9	Y	30792	30775	0	13
*07	SHUT IN	296963	-0-	296963	1220268	255	1	268778	3	Y	25391	25322	0	30
						27930	9							
*08	1460518 X	240250	-0-	-1220268	-0-	212	1	216595	3	Y	21312	21301	0	11
						23443	9							
POKLUDA A-BYERLY A SA 8														
WELL #: 8H RRCID -> 298521 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13490 - 23577														
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	31
05	SHUT IN	397940	-0-	397940	647364	358374	3	39566	9	Y	35969	35922	0	54
06	SHUT IN	364463	-0-	364463	1011827	326208	3	38255	9	Y	34777	34766	0	9
*07	SHUT IN	309611	-0-	309611	1321438	260	1	277322	3	Y	29117	29050	0	27
						32029	9							
*08	1587718 X	266280	-0-	-1321438	-0-	235	1	238919	3	Y	24660	24647	0	12
						27126	9							
RAYES A-CIACCIO A SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 298554 COMPL. DATE 09/29/2024 TOTAL DEPTH 13417 PERF. N/A														
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	32
05	SHUT IN	298710	-0-	298710	491741	243946	3	54764	9	Y	49785	49661	0	132
06	SHUT IN	353869	-0-	353869	845610	292570	3	61299	9	Y	55726	55561	0	131
*07	SHUT IN	290044	-0-	290044	1135654	199	1	232825	3	Y	51836	51767	0	164
						57020	9							
08	SHUT IN	266016	-0-	266016	1401670	206	1	209004	3	Y	51642	51616	0	26
						56806	9							
RAYES A-VASBINDER A SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 298558 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF. N/A														
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	55
05	SHUT IN	386027	-0-	386027	600258	310036	3	75991	9	Y	69083	69003	0	94
06	SHUT IN	404180	-0-	404180	1004438	315186	3	88994	9	Y	80904	80885	0	15
*07	SHUT IN	375225	-0-	375225	1379663	249	1	286965	3	Y	80010	79913	0	61
						88011	9							
08	SHUT IN	318257	-0-	318257	1697920	244	1	246213	3	Y	65273	65240	0	33
						71800	9							
POKLUDA A-BYERLY A SA 6														
WELL #: 6H RRCID -> 298709 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13656 - 23287														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	159524	-0-	159524	159524	133425	3	26099	9	Y	23726	23588	0	43
05	SHUT IN	248060	-0-	248060	407584	205855	3	42205	9	Y	38368	38305	0	74
06	SHUT IN	275305	-0-	275305	682889	238698	3	36607	9	Y	33279	33264	0	12
*07	SHUT IN	313772	-0-	313772	996661	257	1	283298	3	Y	27470	27402	0	30
						30217	9							
*08	1276624 X	279963	-0-	-996661	-0-	249	1	253839	3	Y	23523	23511	0	12
						25875	9							
IBROM A-IBROM B SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 300021 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 13607 PERF. N/A														
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																												
IBROM A-IBROM B SA 3															WELL #: 3H RRCID -> 300100 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A																																												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																							
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-																																							
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																							
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																							
BAYTEX ENERGY USA, INC.															101444																																												
SHELLY UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977																																												
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-						161																																							
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	22	9		N	20						181																																							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						181																																							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						181																																							
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	-0-	2	1	39	3		N	-0-						181																																							
08	0	N	-0-	-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																																												
03	8246	X	4578	-0-	-3668	-0-	-0-	471	1	53	2		N	702	641	0	22	1		215																																							
								3282	3	772	9																																																
04	7980	X	1884	-0-	-6096	-0-	-0-	147	1	40	2		N	517	525	0	5	1		202																																							
								1128	3	569	9																																																
05	8246	X	2210	-0-	-6036	-0-	-0-	195	1	30	2		N	458	468	0	4	1		188																																							
								1481	3	504	9																																																
06	7980	X	3125	-0-	-4855	-0-	-0-	294	1	67	2		N	545	434	0	5	1		294																																							
								2164	3	600	9																																																
07	8246	X	3958	-0-	-4288	-0-	-0-	422	1	80	2		N	423	503	0	12	1		202																																							
								2991	3	465	9																																																
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	51	2		N	439	375	0	11	1		255																																							
								3792	3	483	9																																																
WELHAUSEN B															WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325																																												
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	55	2		Y	189	174	1				135																																							
								3469	3	208	9																																																
04	6390	X	1666	-0-	-4724	-0-	-0-	161	1	43	2		Y	199	153	1				181																																							
								1243	3	219	9																																																
05	6603	X	1959	-0-	-4644	-0-	-0-	199	1	30	2		Y	196	183	1				194																																							
								1514	3	216	9																																																
06	6390	X	1712	-0-	-4678	-0-	-0-	179	1	41	2		Y	148	174	1				168																																							
								1329	3	163	9																																																
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-	-0-						Y	-0-	1	1				167																																							
*08	4216	X	817	-0-	-3399	-0-	-0-	86	1	9	2		Y	53	168	1				52																																							
								664	3	58	9																																																
WELHAUSEN B															WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355																																												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	49	30	1				42																																							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	40	1				10																																							
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2		Y	7	9	1				8																																							
								71	3	8	9																																																
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	19	1	0	6	1		20																																							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20																																							
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2		Y	-0-	19	1				1																																							
								292	3																																																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. WELHAUSEN B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	4H	RRCID -> 287590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	420 1	46 2	2	Y	262	296 1			102
04	2310 X	1755	-0-	-555	-0-	2951 3	288 9							
05	3162 X	2049	-0-	-1113	-0-	164 1	43 2	2	Y	252	313 1			41
06	3600 X	1831	-0-	-1769	-0-	1271 3	277 9							
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	194 1	29 2	2	Y	311	164 1			188
*08	3720 X	303	-0-	-3417	-0-	1484 3	342 9							
						180 1	42 2	2	Y	242	12 0	289 1		129
						1343 3	266 9							
						29 1	3 2	2	Y	-0-	113 1			129
						223 3	48 9			44				60

WELHAUSEN B				WELL #:	5H	RRCID -> 287591	COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12604	PERF.12963	- 18106			
03	4216 X	272	-0-	-3944	-0-	22 1	2 2	2	Y	85	88 1			37
04	6480 X	266	-0-	-6214	-0-	154 3	94 9							
05	6696 X	57	-0-	-6639	-0-	28 1	7 2	2	Y	15	46 1			6
06	6480 X	309	-0-	-6171	-0-	214 3	17 9							
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	2 1	11 3	3	Y	40	19 1			27
*08	810 X	810	-0-	-0-	-0-	44 9								
						28 1	6 2	2	Y	66	5 0	50 1		38
						202 3	73 9							
						89 1	9 2	2	Y	-0-	1 1			37
						687 3	25 9			23	34 1			26

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4				WELL #:	4H	RRCID -> 287666	COMPL. DATE 03/17/2019		TOTAL DEPTH 12991	PERF.12952	- 21217			
03	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	1045 1	118 2	2	N	673	558 0	50 1		173
04	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	7295 3	740 9							
05	5301 X	5156	-0-	-145	-0-	530 1	146 2	2	N	463	467 0	15 1		154
06	5130 X	4273	-0-	-857	-0-	4098 3	509 9							
07	5301 X	3430	-0-	-1871	-0-	509 1	78 2	2	N	631	541 0	122 1		122
*08	5301 X	2169	-0-	-3132	-0-	3875 3	694 9							
						427 1	98 2	2	N	535	473 0	7 1		177
						3159 3	589 9							
						334 1	64 2	2	N	594	529 0	9 1		233
						2379 3	653 9							
						188 1	19 2	2	N	477	456 0	4 1		250
						1437 3	525 9							

HINZE UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287773	COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 12547	PERF.12417	- 18303			
03	1550 X	1094	-0-	-456	-0-	107 1	12 2	2	Y	201	211 1			69
04	1350 X	1226	-0-	-124	-0-	754 3	221 9							
05	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	103 1	28 2	2	Y	265	222 1			112
06	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	803 3	292 9							
07	1581 X	1539	-0-	-42	-0-	188 1	28 2	2	Y	245	302 1			55
*08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1434 3	270 9							
						176 1	41 2	2	Y	236	185 1			106
						1311 3	260 9							
						146 1	28 2	2	Y	291	332 1			65
						1045 3	320 9							
						132 1	13 2	2	Y	166	180 1			51
						1011 3	183 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES																			
BAYTEX ENERGY USA, INC.																																	
DICKSON ALLEN																																	
//CONT.// 27135 750																																	
//CONT.// 101444																																	
WELL #: 1H														RRCID -> 287781				COMPL. DATE 04/01/2015				TOTAL DEPTH 12997				PERF.13220 - 18671							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
03	4402 X	4320	-0-	-82	-0-				465 1		49 2	N	498			552 1			241														
									3258 3		548 9																						
04	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-				418 1		107 2	N	449			393 1			297														
									3231 3		494 9																						
05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-				805 1		67 2	N	441			571 1			167														
									3476 3		485 9																						
06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-				492 1		114 2	N	412			343 1			236														
									3663 3		453 9																						
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-							N	-0-						236														
*08	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-				1020 1		105 2	N	1238			1140 1			334														
									7853 3		1362 9																						
HINZE UNIT														WELL #: 3H				RRCID -> 287806				COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH 12538				PERF.12534 - 18497			
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			131 1			73														
									44 3		178 9																						
07	1023 X	558	-0-	-465	-0-				51 1		10 2	Y	122			166 1			29														
									363 3		134 9																						
*08	543 N	543	-0-	-0-	-0-				34 1		4 2	Y	219			182 1			66														
									264 3		241 9																						
WELHAUSEN B														WELL #: 1H				RRCID -> 287808				COMPL. DATE 03/20/2014				TOTAL DEPTH 12943				PERF.13231 - 18815			
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	166	-0-	-51	-0-				17 1		2 2	N	20						218														
									125 3		22 9																						
*06	150 N	107	-0-	-43	-0-				12 1		3 2	N	-0-			19 0	159 1		40														
									92 3																								
*07	341 N	172	-0-	-169	-0-				18 1		4 2	N	18						58														
									130 3		20 9																						
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-				33 1		3 2	N	90			1 1			147														
									251 3		99 9																						
WELHAUSEN A														WELL #: 2H				RRCID -> 287936				COMPL. DATE 03/20/2014				TOTAL DEPTH 12849				PERF.13115 - 19091			
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	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-				109 1		25 2	N	160			179 1			98														
									805 3		176 9																						
07	1209 N	1019	-0-	-190	-0-				105 1		20 2	N	133			3 1			228														
									748 3		146 9																						
*08	855 N	855	-0-	-0-	-0-				83 1		9 2	N	113			177 1			164														
									639 3		124 9																						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. WELHAUSEN A				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	3H	RRCID -> 287960	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		2046 X	1676	-0-	-370	-0-	190 1 1325 3	21 2 140 9	Y		127	129 1				38
04		1980 X	1765	-0-	-215	-0-	172 1 1326 3	46 2 221 9	Y		201	5 1				234
05		2046 X	1603	-0-	-443	-0-	162 1 1223 3	24 2 194 9	Y		176	336 1				74
06		1890 X	1423	-0-	-467	-0-	147 1 1086 3	34 2 156 9	Y		142	169 1				47
07		1829 X	1760	-0-	-69	-0-	187 1 1324 3	36 2 213 9	Y		194	183 1				58
*08		1829 X	1761	-0-	-68	-0-	177 1 1356 3	18 2 210 9	Y		191	192 1				57
WELHAUSEN A				WELL #:	4H	RRCID -> 287961	COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL	DEPTH	12992	PERF.13166	- 19049			
03		403 N	98	-0-	-305	-0-	4 1 69 9	25 3	Y		63	62 1				21
04		150 N	86	-0-	-64	-0-	7 1 58 3	2 2 19 9	Y		17	1 1				37
05		217 N	24	-0-	-193	-0-	2 1 12 9	10 3	Y		11	43 1				5
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y		24	2 0		19 1		8
07		93 N	32	-0-	-61	-0-	4 1 25 3	1 2 2 9	Y		2	9 1				1
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-	1 1				-0-
WELHAUSEN A				WELL #:	7H	RRCID -> 287964	COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL	DEPTH	12906	PERF.12914	- 18801			
03		1147 X	138	-0-	-1009	-0-	13 1 89 3	1 2 35 9	Y		32	1 1				87
04		1710 X	623	-0-	-1087	-0-	57 1 439 3	15 2 112 9	Y		102	101 1				88
05		1767 X	446	-0-	-1321	-0-	45 1 341 3	7 2 53 9	Y		48	81 1				55
06		1710 X	467	-0-	-1243	-0-	46 1 342 3	11 2 68 9	Y		62	1 0	74 1			42
07		651 X	190	-0-	-461	-0-	19 1 129 3	3 2 39 9	Y		35	1 1				76
*08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y		-0-	76 1				-0-
WELHAUSEN A				WELL #:	8H	RRCID -> 287990	COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL	DEPTH	12877	PERF.12915	- 17398			
03		806 X	510	-0-	-296	-0-	58 1 405 3	6 2 41 9	Y		37	2 1				72
04		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	106 1 817 3	29 2 139 9	Y		126	90 1				108
05		806 X	475	-0-	-331	-0-	44 1 336 3	7 2 88 9	Y		80	104 1				84
06		828 X	828	-0-	-0-	-0-	85 1 628 3	20 2 95 9	Y		86	114 1				56
07		1116 X	784	-0-	-332	-0-	89 1 635 3	17 2 43 9	Y		39	2 1				93
*08		1116 X	261	-0-	-855	-0-	13 1 95 3	1 2 152 9	Y		138	109 1				122

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444												
HINZE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288950	COMPL.	DATE	04/24/2013	TOTAL	DEPTH	12639	PERF.12860	-	18183	
M 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
03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	25	43	1			9
							251	3	28	9							
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	36	1	9	2	N	36	30	1			15
							277	3	40	9							
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	N	46	50	1			11
							145	3	51	9							
06	384	X	384	-0-	-0-	-0-	39	1	9	2	N	46	36	1			21
							285	3	51	9							
*07	372	N	352	-0-	-20	-0-	34	1	6	2	N	66	70	1			17
							239	3	73	9							
*08	217	N	43	-0-	-174	-0-	5	1	38	3	N	-0-	13	1			4

HINZE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	289111	COMPL.	DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.12769	-	19073	
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	559	0	1	1	119
							552	3	616	9							
07	3193	X	1245	-0-	-1948	-0-	77	1	15	2	Y	552	564	0	2	1	105
							546	3	607	9							
*08	1302	X	1236	-0-	-66	-0-	61	1	6	2	Y	634	583	0	9	1	147
							472	3	697	9							

CAROL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	291046	COMPL.	DATE	05/20/2012	TOTAL	DEPTH	12449	PERF.12225	-	18095	
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	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	
*10	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	799	1	175	2	Y	2016	1625	0	20	1	371
							4682	3	2218	9							
*11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	831	1	29	2	Y	1761	1768	0	16	1	348
							4666	3	1937	9							
*12	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	903	1	259	2	Y	1590	1697	0	22	1	219
							4240	3	1749	9							
*01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	921	1	321	2	Y	1848	1798	0	21	1	248
							4027	3	2033	9							
*02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	593	1	137	2	Y	1422	1382	0	17	1	271
							3537	3	1564	9							
*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							
*07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	654	1	125	2	Y	1592	1678	0	18	1	237
							4641	3	1751	9							
*08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	607	1	62	2	Y	1625	1630	0	14	1	218
							4650	3	1788	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. GANYMEDE A			//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
						1H	RRCID -> 296444	COMPL. DATE 02/05/2023	TOTAL	DEPTH 12701	PERF.12421	- 23024		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	
03	18197 X	14832	-0-	-3365	-0-		2304 1 3177 9	9351 3	Y	2888	2764 1		345	
04	16740 X	12212	-0-	-4528	-0-		1122 1 3148 9	7942 3	Y	2862	2673 1	4 6	530	
05	16678 X	1628	-0-	-15050	-0-		55 1 718 9	855 3	Y	653	1115 1		68	
06	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-		1056 1 3835 9	10660 3	Y	3486	3366 1		188	
07	14818 X	12413	-0-	-2405	-0-		1027 1 2798 9	8588 3	Y	2544	2572 1		160	
08	14818 X	12818	-0-	-2000	-0-		1086 1 2818 9	8914 3	Y	2562	2535 1	3 6	184	
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2			WELL #:			2H	RRCID -> 296445	COMPL. DATE 01/27/2019	TOTAL	DEPTH 13144	PERF.13003	- 23492		
03	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-		458 1 3225 3	52 2 1162 9	Y	1056	1114 0	15 1	317	
04	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-		611 1 4757 3	169 2 1097 9	Y	997	969 0	21 1	324	
05	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-		750 1 5748 3	115 2 900 9	Y	818	740 0	88 1	314	
06	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-		805 1 6020 3	186 2 1320 9	Y	1200	1063 0	14 1	437	
07	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-		811 1 5814 3	156 2 891 9	Y	810	683 0	23 1	541	
*08	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-		800 1 6181 3	83 2 935 9	Y	850	866 0	39 1	486	
BIG FIVE B			WELL #:			2H	RRCID -> 296446	COMPL. DATE 08/12/2021	TOTAL	DEPTH 11802	PERF.12178	- 20507		
03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-		424 1 2933 3	45 2 1839 9	Y	1672	1662 0	20 1	198	
04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-		195 1 1489 3	50 2 1878 9	Y	1707	1700 0	12 1	193	
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-		239 1 1802 3	35 2 1987 9	Y	1806	1627 0	183 1	189	
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-		252 1 1850 3	58 2 1734 9	Y	1576	1534 0	4 1	227	
07	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-		277 1 1953 3	53 2 1893 9	Y	1721	1669 0	8 1	271	
*08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-		257 1 1953 3	26 2 1801 9	Y	1637	1645 0	25 1	238	
BLOODSTONE C			WELL #:			3H	RRCID -> 296448	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL	DEPTH 12847	PERF.13018	- 22427		
03	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-		817 1 5759 3	91 2 1913 9	Y	1739	1714 0	26 1	105	
04	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-		780 1 6079 3	211 2 2097 9	Y	1906	1882 0	34 1	95	
05	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-		773 1 5929 3	117 2 2185 9	Y	1986	1755 0	208 1	118	
06	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-		761 1 5702 3	176 2 2030 9	Y	1845	1815 0	13 1	135	
07	9486 X	6855	-0-	-2631	-0-		622 1 4455 3	120 2 1658 9	Y	1507	1520 0	18 1	104	
*08	8494 X	6540	-0-	-1954	-0-		562 1 4350 3	58 2 1570 9	Y	1427	1405 0	24 1	102	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BLOODSTONE D															
//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:				4H	RRCID -> 296449	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL	DEPTH 12855	PERF.12693	- 22270	CNTY: KARNES				
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
03	7781 X	7275	-0-	-506	-0-	691 1 4793 3	77 2 1714 9	Y	1558	1538	0	22 1	89		
04	7530 X	6891	-0-	-639	-0-	594 1 4553 3	160 2 1584 9	Y	1440	1432	0	21 1	76		
05	7781 X	7346	-0-	-435	-0-	655 1 4953 3	99 2 1639 9	Y	1490	1316	0	157 1	93		
06	7350 X	6942	-0-	-408	-0-	653 1 4790 3	150 2 1349 9	Y	1226	1208	0	11 1	100		
07	7285 X	6957	-0-	-328	-0-	684 1 4827 3	130 2 1316 9	Y	1196	1193	0	19 1	84		
*08	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	678 1 5169 3	69 2 1566 9	Y	1424	1375	0	42 1	91		
LAGER UNIT															
WELL #:				1H	RRCID -> 296471	COMPL. DATE 02/14/2015	TOTAL	DEPTH 12334	PERF.12417	- 17950					
03	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	979 1 6917 3	107 2 141 9	Y	128	87	0	47 1	154		
04	5040 X	3081	-0-	-1959	-0-	320 1 2491 3	84 2 186 9	Y	169	130	0	12 1	181		
05	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	602 1 4623 3	90 2 92 9	Y	84	139	0	21 1	105		
06	5040 X	4187	-0-	-853	-0-	460 1 3449 3	107 2 171 9	Y	155	65	0	8 1	187		
07	5208 X	4840	-0-	-368	-0-	574 1 4053 3	110 2 103 9	Y	94	142	0	16 1	123		
*08	6975 X	4999	-0-	-1976	-0-	562 1 4291 3	57 2 89 9	Y	81	68	0	13 1	123		
LAGER UNIT															
WELL #:				4H	RRCID -> 296472	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL	DEPTH 12363	PERF.12651	- 20587					
03	7068 X	6562	-0-	-506	-0-	521 1 3657 3	57 2 2327 9	Y	2115	2112	0	17 1	360		
04	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	512 1 3969 3	138 2 2396 9	Y	2178	2163	0	23 1	352		
05	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	542 1 4133 3	82 2 2335 9	Y	2123	1859	0	211 1	405		
06	6840 X	6786	-0-	-54	-0-	531 1 3940 3	122 2 2193 9	Y	1994	1948	0	9 1	442		
07	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	606 1 4310 3	116 2 2322 9	Y	2111	2170	0	17 1	366		
*08	7254 X	7251	-0-	-3	-0-	567 1 4356 3	58 2 2270 9	Y	2064	1972	0	29 1	429		
LAGER UNIT															
WELL #:				2H	RRCID -> 296473	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL	DEPTH 12453	PERF.12356	- 19185					
03	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	289 1 2050 3	32 2 59 9	Y	54	12	0	14 1	186		
04	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	193 1 1512 3	51 2 17 9	Y	15	43	0	5 1	153		
05	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	124 1 957 3	19 2 30 9	Y	27	11	0	7 1	162		
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	12	0		150		
*07	2418 X	93	-0-	-2325	-0-	11 1 80 3	2 2	Y	-0-	9	0		141		
*08	2418 X	77	-0-	-2341	-0-	9 1 67 3	1 2	Y	-0-	135	0		6		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.// 101444												
LAGER UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 296474	COMPL. DATE 05/05/2017	TOTAL	DEPTH 12447	PERF.12300	- 20220				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
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	85 0	1 1	176				
							290 3 144 9									
*07	854 N	854	-0-	-0-	-0-		78 1 15 2	Y	190	153 0	2 1	211				
							552 3 209 9									
*08	546 X	546	-0-	-0-	-0-		52 1 5 2	Y	81	120 0	1 1	171				
							400 3 89 9									
BRUCITE B				WELL #:		2H	RRCID -> 296478	COMPL. DATE 05/24/2022	TOTAL	DEPTH 12404	PERF.12224	- 19426				
03	6882 X	6370	-0-	-512	-0-		512 1 55 2	Y	2033	2002 0	16 1	133				
							3567 3 2236 9									
04	6660 X	6186	-0-	-474	-0-		442 1 115 2	Y	2021	1987 0	19 1	148				
							3406 3 2223 9									
05	6882 X	6456	-0-	-426	-0-		477 1 71 2	Y	2082	1855 0	212 1	163				
							3618 3 2290 9									
06	6390 X	6315	-0-	-75	-0-		481 1 110 2	Y	1972	1924 0	8 1	203				
							3555 3 2169 9									
07	6386 X	6218	-0-	-168	-0-		507 1 96 2	Y	1857	1913 0	14 1	133				
							3572 3 2043 9									
*08	6448 X	5386	-0-	-1062	-0-		427 1 43 2	Y	1512	1478 0	5 1	162				
							3253 3 1663 9									
BRUCITE A				WELL #:		1H	RRCID -> 296480	COMPL. DATE 05/24/2022	TOTAL	DEPTH 12110	PERF.12281	- 18934				
*02	5432 X	5037	-0-	-395	-0-		384 1 85 2	Y	2091	2070 0	55 1	2632				
							2268 3 2300 9									
03	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-		477 1 59 2	Y	2324	2421 0	17 1	189				
							3311 3 2556 9									
04	5820 X	5426	-0-	-394	-0-		355 1 94 2	Y	2038	2029 0	11 1	187				
							2735 3 2242 9									
05	5890 X	5633	-0-	-257	-0-		385 1 57 2	Y	2063	1843 0	207 1	200				
							2922 3 2269 9									
06	5820 X	5654	-0-	-166	-0-		401 1 92 2	Y	1997	1946 0	7 1	244				
							2964 3 2197 9									
07	6014 X	5381	-0-	-633	-0-		376 1 72 2	Y	2057	2105 0	11 1	185				
							2670 3 2263 9									
*08	5983 X	5744	-0-	-239	-0-		369 1 38 2	Y	2272	2140 0	39 1	278				
							2838 3 2499 9									
GANYPEDE B				WELL #:		2H	RRCID -> 296559	COMPL. DATE 02/10/2023	TOTAL	DEPTH 12712	PERF.12878	- 22153				
03	13485 X	11484	-0-	-2001	-0-		1815 1 7361 3	Y	2098	2008 1		255				
							2308 9									
04	12780 X	9524	-0-	-3256	-0-		895 1 6330 3	Y	2090	1952 1	3 6	390				
							2299 9									
05	12555 X	7671	-0-	-4884	-0-		366 1 5659 3	Y	1496	1731 1		155				
							1646 9									
06	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-		812 1 8177 3	Y	2143	2172 1		126				
							2357 9									
07	11470 X	10216	-0-	-1254	-0-		885 1 7382 3	Y	1772	1775 1		123				
							1949 9									
08	11470 X	10312	-0-	-1158	-0-		892 1 7304 3	Y	1924	1903 1	2 6	142				
							2116 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.// 101444										
DIAMOND A				WELL #:		1H	RRCID -> 296598	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL	DEPTH 12232	PERF.12650	- 21614		
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
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	251 1	27 2	Y	2130	2162	0	8 1	226
							1733 3	2343 9						
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	258 1	70 2	Y	2059	2065	0	12 1	208
							1993 3	2265 9						
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	306 1	46 2	Y	1968	1731	0	190 1	255
							2332 3	2165 9						
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	265 1	61 2	Y	1895	1850	0	5 1	295
							1968 3	2085 9						
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	328 1	63 2	Y	1977	2042	0	9 1	221
							2333 3	2175 9						
*08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	392 1	40 2	Y	1899	1822	0	22 1	276
							3008 3	2089 9						
ZIRCON A				WELL #:		1H	RRCID -> 296751	COMPL. DATE 06/19/2022	TOTAL	DEPTH 12707	PERF.12538	- 22764		
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	2218	0	16 1	62
							6707 3	2500 9						
07	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	927 1	178 2	Y	1874	1886	0	26 1	24
							6610 3	2061 9						
*08	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	854 1	88 2	Y	1862	1822	0	39 1	25
							6575 3	2048 9						
RATTLER B				WELL #:		2H	RRCID -> 297316	COMPL. DATE 11/13/2019	TOTAL	DEPTH 12168	PERF.12487	- 18600		
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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
08	14B	DENY	-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		
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	970	0	2 1	193
							841 3	1040 9						
*07	6262	X	5093	-0-	-1169	-0-	318 1	61 2	Y	2230	2148	0	9 1	266
							2261 3	2453 9						
*08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	329 1	33 2	Y	2404	2361	0	50 1	259
							2531 3	2644 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444							
RBK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 297707	COMPL. DATE 04/06/2015	TOTAL	DEPTH 12325	PERF.12366 - 18528
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	13 1	1 2	Y	73
						89 3	310 9		
04	990 N	412	-0-	-578	-0-	21 1	5 2	Y	29
						160 3	226 9		
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21 1	3 2	Y	40
						160 3	157 9		
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	68 1	16 2	Y	30
						501 3	210 9		
07	434 N	77	-0-	-357	-0-	2 1	14 3	Y	21
						61 9			
*08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	16
RBK UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 297708	COMPL. DATE 03/01/2015	TOTAL	DEPTH 12204	PERF.12262 - 18528
03	4030 X	2987	-0-	-1043	-0-	320 1	35 2	Y	115
						2240 3	392 9		
04	3900 X	1454	-0-	-2446	-0-	133 1	35 2	Y	26
						1029 3	257 9		
05	3658 X	1221	-0-	-2437	-0-	111 1	17 2	Y	48
						849 3	244 9		
06	3330 X	1848	-0-	-1482	-0-	168 1	38 2	Y	36
						1243 3	399 9		
07	3348 X	2166	-0-	-1182	-0-	189 1	36 2	Y	71
						1347 3	594 9		
*08	2976 X	749	-0-	-2227	-0-	74 1	7 2	Y	15
						567 3	101 9		
RBK UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 297709	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL	DEPTH 12297	PERF.12448 - 18572
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	156	43
								179	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	211	24
								230	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	91	27
								88	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	158	22
								9	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	60	17
								65	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	90	18
								89	
RBK UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 297710	COMPL. DATE 03/30/2015	TOTAL	DEPTH 12174	PERF.12185 - 18156
03	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	107 1	11 2	Y	133
						754 3	493 9		
04	1080 X	730	-0-	-350	-0-	27 1	7 2	Y	70
						213 3	483 9		
05	1116 X	549	-0-	-567	-0-	18 1	3 2	Y	105
						136 3	392 9		
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-		Y	544	84
								24	
07	1364 X	699	-0-	-665	-0-	50 1	9 2	Y	71
						350 3	290 9		
*08	558 N	437	-0-	-121	-0-	32 1	3 2	Y	29
						242 3	160 9		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. RHEA A			//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES						
						1H	RRCID -> 297711	COMPL.	DATE 02/18/2023	TOTAL	DEPTH 12439	PERF.12312	- 20828					
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
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	5390	0	9	1	320
								3795	3	5946	9							
07		16926 X	9831	-0-	-7095	-0-		498	1	96	2	Y	5177	5154	0	14	1	329
								3542	3	5695	9							
*08		9352 X	9352	-0-	-0-	-0-		431	1	43	2	Y	5053	4999	0	61	1	322
								3320	3	5558	9							
RHEA B						WELL #:	2H	RRCID -> 297712	COMPL.	DATE 02/18/2023	TOTAL	DEPTH 12423	PERF.12312	- 21942				
03		8742 X	2172	-0-	-6570	-0-		177	1	19	2	Y	666	817	0	6	1	63
								1243	3	733	9			2	6			
04		7260 X	5166	-0-	-2094	-0-		349	1	90	2	Y	1843	1796	0	40	1	70
								2700	3	2027	9							
05		6262 X	3980	-0-	-2282	-0-		365	1	53	2	Y	715	669	0	52	1	64
								2775	3	787	9							
06		5880 X	4032	-0-	-1848	-0-		356	1	82	2	Y	864	854	0	6	1	68
								2644	3	950	9							
07		5332 X	3941	-0-	-1391	-0-		369	1	71	2	Y	802	792	0	10	1	68
								2619	3	882	9							
*08		4340 X	3726	-0-	-614	-0-		351	1	35	2	Y	590	590	0	3	1	65
								2691	3	649	9							
HEATWAVE B						WELL #:	2H	RRCID -> 297713	COMPL.	DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 12499	PERF.12412	- 22098				
03		12617 X	1879	-0-	-10738	-0-		155	1	17	2	Y	566	515	0	5	1	130
								1084	3	623	9			5	6			
04		12390 X	2809	-0-	-9581	-0-		237	1	62	2	Y	611	610	0	12	1	119
								1838	3	672	9							
05		12803 X	2829	-0-	-9974	-0-		251	1	37	2	Y	567	509	0	58	1	119
								1917	3	624	9							
06		12390 X	2662	-0-	-9728	-0-		242	1	56	2	Y	506	520	0	4	1	101
								1807	3	557	9							
07		11811 X	1906	-0-	-9905	-0-		191	1	36	2	Y	291	312	0	5	1	75
								1359	3	320	9							
*08		2914 X	2688	-0-	-226	-0-		270	1	27	2	Y	287	264	0	8	1	90
								2075	3	316	9							
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 1						WELL #:	1H	RRCID -> 297714	COMPL.	DATE 01/27/2019	TOTAL	DEPTH 13017	PERF.12996	- 22426				
03		4681 X	4388	-0-	-293	-0-		492	1	55	2	Y	368	338	0	16	1	81
								3436	3	405	9							
04		4530 X	1414	-0-	-3116	-0-		138	1	37	2	Y	158	183	0	9	6	47
								1065	3	174	9							
05		3906 X	1114	-0-	-2792	-0-		96	1	14	2	Y	253	196	0	29	1	75
								726	3	278	9							
06		4260 X	1814	-0-	-2446	-0-		174	1	40	2	Y	282	264	0	3	1	90
								1290	3	310	9							
07		4402 X	1339	-0-	-3063	-0-		124	1	24	2	Y	282	206	0	3	1	163
								881	3	310	9							
*08		4309 X	1404	-0-	-2905	-0-		129	1	13	2	Y	247	281	0	7	1	122
								990	3	272	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
MARTINSEN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 2977739 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12854 - 18711														
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
03	6169 X	3881	-0-	-2288	-0-	451 1	50 2	Y	254	324	1			78
04	5970 X	1856	-0-	-4114	-0-	3101 3	279 9	Y	285	225	1			138
05	4960 X	1967	-0-	-2993	-0-	174 1	46 2	Y	326	240	1			224
06	3750 X	1813	-0-	-1937	-0-	1322 3	314 9	Y	305	291	1			238
07	3875 X	1659	-0-	-2216	-0-	186 1	28 2	Y	290	298	1			230
*08	DLQ G-10	1587	-0-	1587	1587	1394 3	359 9	Y	53	155	1			128
						174 1	40 2	Y						
						1263 3	336 9	Y						
						164 1	31 2	Y						
						1145 3	319 9	Y						
						176 1	18 2	Y						
						1335 3	58 9	Y						
MARTINSEN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 2977740 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12919 - 17338														
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	4	0	33 1		44
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	59 9			Y	16	45	1		15
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	28	12	1			31
						18 9								
						31 9								
MARTINSEN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 2977741 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12887 - 18517														
03	2697 X	420	-0-	-2277	-0-	34 1	4 2	Y	128	1	0	124 1		69
04	2610 X	261	-0-	-2349	-0-	241 3	141 9	Y	118	81	1			106
05	2697 X	139	-0-	-2558	-0-	15 1	4 2	Y	58	65	1			99
06	570 X	48	-0-	-522	-0-	112 3	130 9	Y	23	45	1			77
07	589 X	61	-0-	-528	-0-	9 1	1 2	Y	45	31	1			91
*08	434 X	165	-0-	-269	-0-	65 3	64 9	Y	2	23	1			70
						3 1	1 2	Y						
						19 3	25 9	Y						
						2 1	9 3	Y						
						50 9								
						19 1	2 2	Y						
						142 3	2 9	Y						
BLONDE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 2977742 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12622 - 17845														
03	3410 X	2224	-0-	-1186	-0-	207 1	23 2	Y	492	502	0	10 1		107
04	3300 X	1257	-0-	-2043	-0-	1453 3	541 9	Y	394	412	0	3 1		86
05	2418 X	1126	-0-	-1292	-0-	91 1	24 2	Y	227	235	0	20 1		58
06	2340 X	1484	-0-	-856	-0-	709 3	433 9	Y	324	305	0	2 1		75
07	2418 X	1306	-0-	-1112	-0-	99 1	15 2	Y	210	231	0	4 1		50
*08	2232 X	1300	-0-	-932	-0-	762 3	250 9	Y	265	243	0	8 1		64
						130 1	30 2	Y						
						968 3	356 9	Y						
						129 1	25 2	Y						
						921 3	231 9	Y						
						114 1	12 2	Y						
						882 3	292 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444												
BLONDE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297744	COMPL. DATE	06/20/2020	TOTAL	DEPTH	12076	PERF.12073	- 17893			
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	528	509 0		110	
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	490	494 0		106	
								539	9								
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	Y	597	502 0	59 1	142	
								84	3	657	9						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	394	443 0		93	
07	589 N	-0-	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					Y	500	482 0		111	
*08	744 N	-0-	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					Y	406	411 0		106	
BLONDE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	297745	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL	DEPTH	12078	PERF.12002	- 17924			
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-					Y	158	169 0		48	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	79 0		34	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	134 0	19 1	62	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	265	250 0		77	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	228	237 0		68	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	300	276 0	9 1	83	
BLONDE UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	297746	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12020	- 17989			
03	775 N	620	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	Y	240	240 0	1 1	20	
								307	3	264	9						
04	922 N	922	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	50	1	8	2	Y	319	286 0	32 1	21	
								384	3	351	9						
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	11	2	Y	394	394 0	1 1	20	
								340	3	433	9						
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	10	2	Y	442	439 0	2 1	21	
								391	3	486	9						
*08	961 X	614	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	39	1	4	2	Y	247	247 0	1 1	20	
								299	3	272	9						
BLONDE UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	297747	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL	DEPTH	12085	PERF.11963	- 16804			
03	856 N	856	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	55	1	14	2	Y	693	684 0	9 1	19	
								420	3	762	9						
05	955 N	955	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	48	1	11	2	Y	359	360 0	1 1	19	
								354	3	395	9						
07	1302 N	884	-0-	-418	-0-	-0-	-0-	57	1	11	2	Y	373	369 0	2 1	21	
								406	3	410	9						
*08	961 N	776	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	54	1	5	2	Y	280	282 0	1 1	18	
								409	3	308	9						
BLONDE UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	297749	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	12114	PERF.12037	- 16911			
03	700 N	700	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	48	1	13	2	Y	81	80 0	1 1	22	
								372	3	89	9						
05	983 N	983	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	94	1	22	2	Y	158	157 0	2 1	22	
								694	3	174	9						
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	19	2	Y	190	186 0	3 1	23	
								714	3	209	9						
*08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	9	2	Y	242	234 0	9 1	22	
								683	3	266	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES														
BAYTEX ENERGY USA, INC.															//CONT.// 101444																													
BIG FIVE A															WELL #: 1H RRCID -> 2977750 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11804 PERF.12149 - 20833																													
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																								
03	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-					372	1	40	2	Y	2006	1992	0	18	1	274																								
										2586	3	2207	9																															
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-					152	1	39	2	Y	1686	1718	0	4	1	238																								
										1170	3	1855	9																															
05	5735 X	3249	-0-	-2486	-0-					167	1	24	2	Y	1633	1487	0	162	1	222																								
										1262	3	1796	9																															
06	5550 X	3071	-0-	-2479	-0-					169	1	39	2	Y	1473	1429	0	3	1	263																								
										1243	3	1620	9																															
07	5735 X	3011	-0-	-2724	-0-					176	1	33	2	Y	1420	1398	0	5	1	280																								
										1240	3	1562	9																															
*08	3100 X	2908	-0-	-192	-0-					171	1	17	2	Y	1286	1305	0	15	1	246																								
										1305	3	1415	9																															
DOUGLAS RAAB-NETARDUS (SA)UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 2977799 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12462 - 19619																																												
03	7285 X	6659	-0-	-626	-0-					687	1	75	2	N	990	925	0	33	1	328																								
										4808	3	1089	9																															
04	6840 X	3934	-0-	-2906	-0-					321	1	85	2	N	949	962	0	14	1	301																								
										2484	3	1044	9																															
05	6851 X	4123	-0-	-2728	-0-					356	1	53	2	N	916	762	0	87	1	368																								
										2706	3	1008	9																															
06	6480 X	3931	-0-	-2549	-0-					350	1	80	2	N	822	811	0	6	1	373																								
										2597	3	904	9																															
07	6696 X	3788	-0-	-2908	-0-					349	1	67	2	N	812	894	0	10	1	281																								
										2479	3	893	9																															
*08	6665 X	2012	-0-	-4653	-0-					176	1	18	2	N	426	387	0	4	1	316																								
										1349	3	469	9																															
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297936 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12510 - 22707																																												
03	2821 X	1694	-0-	-1127	-0-					162	1	18	2	Y	343	349	0	8	1	116																								
										1137	3	377	9																															
04	2730 X	820	-0-	-1910	-0-					56	1	15	2	Y	290	301	0			105																								
										430	3	319	9																															
05	2821 X	927	-0-	-1894	-0-					65	1	10	2	Y	326	226	0	33	1	172																								
										493	3	359	9																															
06	2100 X	754	-0-	-1346	-0-					60	1	14	2	Y	214	291	0	1	1	94																								
										445	3	235	9																															
07	1798 X	1262	-0-	-536	-0-					112	1	21	2	Y	307	289	0	3	1	109																								
										791	3	338	9																															
*08	1705 X	616	-0-	-1089	-0-					41	1	4	2	Y	232	241	0	1	1	99																								
										316	3	255	9																															
MCRIB B WELL #: 2H RRCID -> 299159 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12309 - 23238																																												
03	30969 X	18999	-0-	-11970	-0-					1519	1	163	2	Y	6015	6046	0	49	1	165																								
										10700	3	6617	9																															
04	29970 X	19077	-0-	-10893	-0-					1379	1	352	2	Y	6116	6046	0	61	1	174																								
										10618	3	6728	9																															
05	30969 X	19198	-0-	-11771	-0-					1474	1	215	2	Y	5760	5128	0	576	1	230																								
										11173	3	6336	9																															
06	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-					1339	1	307	2	Y	5058	5030	0	23	1	235																								
										9880	3	5564	9																															
07	16749 X	16749	-0-	-0-	-0-					1348	1	257	2	Y	5121	5132	0	38	1	186																								
										9511	3	5633	9																															
*08	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-					1200	1	120	2	Y	4738	4691	0	62	1	171																								
										9169	3	5212	9																															

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	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
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	2986 0	22 1	125		
07	15624 X	14404	-0-	-1220	-0-	1341 1 9538 3	257 2 3268 9	Y	2971	2973 0	38 1	85		
*08	15624 X	13624	-0-	-2000	-0-	1211 1 9305 3	124 2 2984 9	Y	2713	2675 0	43 1	80		
BLOODSTONE B				WELL #:	2H	RRCID -> 299163	COMPL. DATE 09/04/2023	TOTAL	DEPTH 12778	PERF.12706	- 22217			
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	2343 0	17 1	99		
07	12617 X	11327	-0-	-1290	-0-	1047 1 7480 3	202 2 2598 9	Y	2362	2363 0	29 1	69		
*08	12617 X	11117	-0-	-1500	-0-	966 1 7455 3	100 2 2596 9	Y	2360	2312 0	47 1	70		
TIGERS EYE A				WELL #:	1H	RRCID -> 299177	COMPL. DATE 01/25/2024	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12038	- 22338			
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	4180 0	23 1	172		
07	24521 X	15928	-0-	-8593	-0-	1425 1 10070 3	271 2 4162 9	Y	3784	3762 0	40 1	154		
*08	24490 X	14891	-0-	-9599	-0-	1258 1 9611 3	127 2 3895 9	Y	3541	3456 0	59 1	180		
TIGERS EYE B				WELL #:	2H	RRCID -> 299178	COMPL. DATE 01/25/2024	TOTAL	DEPTH 12315	PERF.12378	- 21940			
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	3640 0	19 1	9		
07	17856 X	14214	-0-	-3642	-0-	1240 1 8775 3	236 2 3963 9	Y	3603	3577 0	35 1	-0-		
*08	17639 X	13216	-0-	-4423	-0-	1060 1 8111 3	107 2 3938 9	Y	3580	3483 0	66 1	31		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. UMBRIEL B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	2H	RRCID -> 299297	COMPL. DATE 11/08/2023	TOTAL	DEPTH 12099	PERF.12250 - 20180						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	22320 X	9540	-0-	-12780	-0-	698 4929	1 3	74 3839	2 9	Y	3490	3491	1			11
04	21600 X	10334	-0-	-11266	-0-	739 5679	1 3	191 3725	2 9	Y	3386	3314	1			83
05	22320 X	11119	-0-	-11201	-0-	836 6321	1 3	123 3839	2 9	Y	3490	3491	1			82
06	21600 X	10008	-0-	-11592	-0-	780 5741	1 3	178 3309	2 9	Y	3008	2980	1			110
*07	9796 X	9579	-0-	-217	-0-	762 5372	1 3	145 3300	2 9	Y	3000	3027	1			83
*08	11160 X	9006	-0-	-2154	-0-	666 5075	1 3	67 3198	2 9	Y	2907	2880	1			110
ZIRCON B				WELL #:	2H	RRCID -> 299321	COMPL. DATE 06/19/2022	TOTAL	DEPTH 12660	PERF.12659 - 22853						
03	41137 X	11533	-0-	-29604	-0-	1040 7244	1 3	116 3133	2 9	Y	2848	2811	0	33	1	26
04	39810 X	12695	-0-	-27115	-0-	1073 8262	1 3	290 3070	2 9	Y	2791	2654	0	38	1	125
05	41137 X	7364	-0-	-33773	-0-	508 3856	1 3	77 2923	2 9	Y	2657	2363	0	266	1	153
06	39810 X	13256	-0-	-26554	-0-	991 7306	1 3	227 4732	2 9	Y	4302	4191	0	17	1	247
*07	11532 X	10526	-0-	-1006	-0-	842 5965	1 3	160 3559	2 9	Y	3235	3292	0	23	1	167
*08	13113 X	9699	-0-	-3414	-0-	743 5682	1 3	76 3198	2 9	Y	2907	2884	0	30	1	160
MCRIB C				WELL #:	3H	RRCID -> 299344	COMPL. DATE 01/30/2024	TOTAL	DEPTH 12364	PERF.12314 - 24247						
03	37944 X	16560	-0-	-21384	-0-	1380 9712	1 3	142 5326	2 9	Y	4842	4860	0	45	1	132
04	36720 X	16747	-0-	-19973	-0-	1330 10132	1 3	339 4946	2 9	Y	4496	4454	0	46	1	128
05	37944 X	16774	-0-	-21170	-0-	1401 10506	1 3	204 4663	2 9	Y	4239	3768	0	430	1	169
06	36720 X	14507	-0-	-22213	-0-	1260 9163	1 3	286 3798	2 9	Y	3453	3439	0	22	1	161
07	17298 X	14055	-0-	-3243	-0-	1281 8950	1 3	242 3582	2 9	Y	3256	3263	0	36	1	118
*08	17298 X	13252	-0-	-4046	-0-	1141 8630	1 3	114 3367	2 9	Y	3061	3018	0	50	1	111
AMBER-PORTER (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID -> 299532	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL	DEPTH 12249	PERF.12234 - 19745						
03	30442 X	5485	-0-	-24957	-0-	247 1743	1 3	28 3467	2 9	Y	3152	3041	0	8	1	159
04	29460 X	3399	-0-	-26061	-0-	139 1081	1 3	38 2141	2 9	Y	1946	2003	0	4	1	98
*05	30442 X	3422	-0-	-27020	-0-	88 672	1 3	13 2649	2 9	Y	2408	2155	0	295	1	56
*06	29460 X	2426	-0-	-27034	-0-	49 365	1 3	11 2001	2 9	Y	1819	1839	0	1	1	35
*07	30442 X	2354	-0-	-28088	-0-	51 366	1 3	10 1927	2 9	Y	1752	1711	0	1	1	75
*08	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	15 116	1 3	2 1367	2 9	Y	1243	1240	0			78

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES								
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444																	
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 299534				COMPL. DATE 11/07/2018				TOTAL DEPTH 12658 PERF.12510 - 22943								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25854 X	1833	-0-	-24021	-0-				175	1	20	2	Y		371	443	0	8	1		24	
04	25020 X	1190	-0-	-23830	-0-				1230	3	408	9										
*05	25854 X	420	-0-	-25434	-0-				78	1	21	2	Y		441	417	0	4	1		44	
*06	25020 X	1349	-0-	-23671	-0-				606	3	485	9										
*07	25854 X	1933	-0-	-23921	-0-				27	1	4	2	Y		167	195	0	10	1		6	
*08	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-				205	3	184	9										
									99	1	23	2	Y		442	283	0	2	1		163	
									741	3	486	9										
									137	1	26	2	Y		721	542	0	4	1		338	
									977	3	793	9										
									130	1	14	2	Y		474	456	0	6	1		350	
									1007	3	521	9										

SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 3				WELL #:	3H	RRCID -> 299545				COMPL. DATE 10/25/2018				TOTAL DEPTH 11923 PERF.11796 - 19365								
03	18941 X	2966	-0-	-15975	-0-				236	1	25	2	N		956	974	0	8	1		25	
04	18330 X	3604	-0-	-14726	-0-				1653	3	1052	9										
05	18941 X	4295	-0-	-14646	-0-				280	1	72	2	N		987	912	0	9	1		91	
06	18330 X	3846	-0-	-14484	-0-				2166	3	1086	9										
*07	18941 X	2014	-0-	-16927	-0-				339	1	50	2	N		1208	1069	0	135	1		95	
*08	18941 X	2689	-0-	-16252	-0-				2577	3	1329	9										
									298	1	69	2	N		1148	1118	0	5	1		120	
									2216	3	1263	9										
									144	1	27	2	N		750	825	0	4	1		41	
									1018	3	825	9										
									145	1	15	2	Y		1289	1320	0	10	1		-0-	
									1111	3	1418	9										

SHARKTOOTH (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID -> 299598				COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL DEPTH 12375 PERF.12340 - 19272								
*03	31155 X	3992	-0-	-27163	-0-				384	1	42	2	N		788	785	0	18	1		355	
*04	30150 X	2398	-0-	-27752	-0-				2699	3	867	9										
*05	31155 X	2499	-0-	-28656	-0-				169	1	45	2	N		789	762	0	6	1		376	
*06	30150 X	2390	-0-	-27760	-0-				1316	3	868	9										
*07	31155 X	2100	-0-	-29055	-0-				192	1	29	2	N		733	673	0	75	1		361	
*08	31155 X	2266	-0-	-28889	-0-				1472	3	806	9										
									189	1	43	2	N		686	658	0	3	1		386	
									1403	3	755	9										
									178	1	34	2	N		567	576	0	5	1		372	
									1264	3	624	9										
									163	1	17	2	N		759	727	0	26	1		378	
									1251	3	835	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. JACKALOPE B (SA)				//CONT.// 27135 750 //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	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	38520 X	3004	-0-	-35516	-0-	273 1 1545 3	121 2 1065 9	Y	968	941 0	30 1	114				
*10	39804 X	6938	-0-	-32866	-0-	791 1 4621 3	173 2 1353 9	Y	1230	1091 0	108 1	145				
*11	38520 X	3533	-0-	-34987	-0-	350 1 1960 3	12 2 1211 9	Y	1101	1102 0	7 1	137				
*12	39804 X	3187	-0-	-36617	-0-	354 1 1655 3	101 2 1077 9	Y	979	993 0	9 1	114				
*01	39804 X	2556	-0-	-37248	-0-	329 1 1437 3	113 2 677 9	Y	615	610 0	8 1	111				
*02	35952 X	2193	-0-	-33759	-0-	209 1 1242 3	47 2 695 9	Y	632	599 0	27 1	117				
*03	39804 X	3335	-0-	-36469	-0-	285 1 2022 3	31 2 997 9	Y	906	895 0	9 1	119				
*04	38520 X	2766	-0-	-35754	-0-	245 1 1926 3	65 2 530 9	Y	482	487 0	2 1	112				
*05	39804 X	3550	-0-	-36254	-0-	331 1 2555 3	49 2 615 9	Y	559	486 0	62 1	123				
*06	38520 X	4986	-0-	-33534	-0-	493 1 3719 3	114 2 660 9	Y	600	586 0	9 1	128				
*07	39804 X	3244	-0-	-36560	-0-	265 1 1903 3	51 2 1025 9	Y	932	677 0	8 1	375				
*08	39804 X	3245	-0-	-36559	-0-	258 1 2000 3	26 2 961 9	Y	874	849 0	26 1	374				

COYOTE B (SA)				WELL #:	2H	RRCID -> 299601	COMPL. DATE 06/03/2019	TOTAL	DEPTH 12514	PERF.12367	- 19497					
*10	22506 X	3047	-0-	-19459	-0-	279 1 1627 3	61 2 1080 9	Y	982	795 0	7 1	180				
*11	21780 X	2670	-0-	-19110	-0-	272 1 1517 3	9 2 872 9	Y	793	810 0	5 1	158				
*12	22506 X	2820	-0-	-19686	-0-	299 1 1398 3	86 2 1037 9	Y	943	962 0	7 1	132				
*01	22506 X	2687	-0-	-19819	-0-	291 1 1265 3	99 2 1032 9	Y	938	935 0	7 1	128				
*02	20328 X	2779	-0-	-17549	-0-	270 1 1601 3	61 2 847 9	Y	770	742 0	8 1	148				
*03	22506 X	2837	-0-	-19669	-0-	232 1 1626 3	25 2 954 9	Y	867	893 0	8 1	114				
*04	21780 X	2859	-0-	-18921	-0-	205 1 1587 3	52 2 1015 9	Y	923	947 0	7 1	83				
*05	22506 X	2724	-0-	-19782	-0-	211 1 1612 3	31 2 870 9	Y	791	710 0	5 1	159				
*06	21780 X	2093	-0-	-19687	-0-	157 1 1172 3	36 2 728 9	Y	662	675 0	3 1	143				
*07	22506 X	2499	-0-	-20007	-0-	203 1 1443 3	39 2 814 9	Y	740	765 0	6 1	112				
*08	22506 X	2238	-0-	-20268	-0-	172 1 1316 3	17 2 733 9	Y	666	683 0	4 1	91				

MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 3				WELL #:	4H	RRCID -> 299602	COMPL. DATE 03/31/2018	TOTAL	DEPTH 12243	PERF.12149	- 18981					
03	32023 X	3510	-0-	-28513	-0-	250 1 1753 3	27 2 1480 9	Y	1345	1364 0	8 1	24				
04	30990 X	-0-	-0-	-30990	-0-	375 1 2864 3	55 2 1989 9	Y	-0-	19 0	221 1	5				
*05	32023 X	5283	-0-	-26740	-0-	280 1 2089 3	65 2 1467 9	Y	1808	1550 0	5 1	42				
*06	30990 X	3901	-0-	-27089	-0-	234 1 1669 3	45 2 1181 9	Y	1334	1331 0	7 1	40				
*07	32023 X	3129	-0-	-28894	-0-	203 1 1566 3	21 2 1054 9	Y	1074	1039 0	12 1	68				
*08	32023 X	2844	-0-	-29179	-0-				958	951 0		63				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. ARMADILLO A (SA)				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	1H	RRCID -> 299634	COMPL. DATE 07/08/2019	TOTAL	DEPTH 12262	PERF.12102 - 22135						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
03	26102 X	3966	-0-	-22136	-0-	286 1979	1 3	31 1670	2 9	Y	1518	1449	0	14	1	246
04	25260 X	4717	-0-	-20543	-0-	265 2023	1 3	69 2360	2 9	Y	2145	2126	0	28	1	237
05	26102 X	3930	-0-	-22172	-0-	233 1750	1 3	34 1913	2 9	Y	1739	1549	0	166	1	261
06	25260 X	3242	-0-	-22018	-0-	179 1309	1 3	41 1713	2 9	Y	1557	1527	0	3	1	288
07	26102 X	3098	-0-	-23004	-0-	156 1095	1 3	29 1818	2 9	Y	1653	1721	0	4	1	216
*08	26102 X	3136	-0-	-22966	-0-	176 1339	1 3	18 1603	2 9	Y	1457	1470	0	13	1	190
VANA-SMITH (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID -> 299635	COMPL. DATE 04/15/2019	TOTAL	DEPTH 12031	PERF.11968 - 21077						
03	35960 X	3920	-0-	-32040	-0-	356 2437	1 3	38 1089	2 9	N	990	1099	0	17	1	220
04	34800 X	2059	-0-	-32741	-0-	124 938	1 3	32 965	2 9	N	877	798	0			299
05	35960 X	2377	-0-	-33583	-0-	159 1184	1 3	23 1011	2 9	N	919	869	0	101	1	248
06	34800 X	2744	-0-	-32056	-0-	201 1447	1 3	45 1051	2 9	N	955	876	0	3	1	324
07	35960 X	2531	-0-	-33429	-0-	198 1379	1 3	37 917	2 9	N	834	903	0	5	1	250
*08	35960 X	2168	-0-	-33792	-0-	152 1140	1 3	15 861	2 9	N	783	703	0	1	1	329
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 2				WELL #:	3H	RRCID -> 299636	COMPL. DATE 03/31/2018	TOTAL	DEPTH 12267	PERF.12154 - 20412						
03	41757 X	-0-	-0-	-41757	-0-					Y	-0-	36	0			1
04	40410 X	-0-	-0-	-40410	-0-					Y	-0-					1
05	41757 X	-0-	-0-	-41757	-0-					Y	-0-					1
06	40410 X	3557	-0-	-36853	-0-	220 1637	1 3	51 1649	2 9	Y	1499	1456	0	4	1	40
07	41757 X	3262	-0-	-38495	-0-	248 1768	1 3	48 1198	2 9	Y	1089	1097	0	7	1	25
*08	41757 X	2444	-0-	-39313	-0-	172 1322	1 3	17 933	2 9	Y	848	855	0	1	1	17
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID -> 299637	COMPL. DATE 03/31/2018	TOTAL	DEPTH 12298	PERF.12107 - 21259						
03	36673 X	1532	-0-	-35141	-0-	96 672	1 3	10 754	2 9	Y	685	711	0	3	1	11
04	35490 X	-0-	-0-	-35490	-0-					Y	5	15	0			1
05	36673 X	3577	-0-	-33096	-0-	220 1675	1 3	32 1650	2 9	Y	1500	1288	0	182	1	31
06	35490 X	3694	-0-	-31796	-0-	263 1961	1 3	61 1409	2 9	Y	1281	1272	0	5	1	35
07	36673 X	2778	-0-	-33895	-0-	224 1592	1 3	43 919	2 9	Y	835	844	0	6	1	20
*08	36673 X	2080	-0-	-34593	-0-	148 1138	1 3	15 779	2 9	Y	708	709	0	5	1	14

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	22196 X	5832	-0-	-16364	-0-	465	1	50	2	Y	1909	1823	0	22	1	121	
						3217	3	2100	9								
04	21480 X	5279	-0-	-16201	-0-	343	1	89	2	Y	2019	2052	0	21	1	67	
						2626	3	2221	9								
05	22196 X	5478	-0-	-16718	-0-	418	1	61	2	Y	1684	1492	0	166	1	93	
						3147	3	1852	9								
06	21480 X	5573	-0-	-15907	-0-	436	1	99	2	Y	1678	1623	0	8	1	140	
						3192	3	1846	9								
07	22196 X	5644	-0-	-16552	-0-	457	1	86	2	Y	1722	1790	0	13	1	59	
						3207	3	1894	9								
*08	22196 X	5415	-0-	-16781	-0-	446	1	45	2	Y	1397	1420	0	11	1	25	
						3387	3	1537	9								
AMBER-LAGER B (SA)				WELL #:	2H	RRCID	->	299639	COMPL.	DATE	08/08/2019	TOTAL	DEPTH	12364	PERF.	12498	- 17901
03	24273 X	3616	-0-	-20657	-0-	288	1	30	2	N	1158	1254	0	14	1	236	
						2024	3	1274	9								
04	23490 X	2490	-0-	-21000	-0-	153	1	39	2	N	1007	918	0	2	1	323	
						1190	3	1108	9								
05	24273 X	2081	-0-	-22192	-0-	136	1	20	2	N	801	789	0	87	1	248	
						1044	3	881	9								
06	23490 X	2317	-0-	-21173	-0-	145	1	33	2	N	963	950	0	3	1	258	
						1080	3	1059	9								
07	24273 X	2833	-0-	-21440	-0-	216	1	42	2	N	946	955	0	6	1	243	
						1534	3	1041	9								
*08	24273 X	2488	-0-	-21785	-0-	179	1	18	2	N	827	843	0	9	1	218	
						1381	3	910	9								
EROS B				WELL #:	2H	RRCID	->	299680	COMPL.	DATE	03/15/2023	TOTAL	DEPTH	12165	PERF.	12486	- 23800
03	40579 X	9099	-0-	-31480	-0-	661	1	71	2	Y	3387	3387	0	21	1	107	
						4641	3	3726	9								
04	39270 X	8314	-0-	-30956	-0-	592	1	154	2	Y	2704	2673	0	14	1	124	
						4594	3	2974	9								
05	40579 X	8533	-0-	-32046	-0-	664	1	98	2	Y	2459	2194	0	245	1	144	
						5066	3	2705	9								
06	39270 X	6903	-0-	-32367	-0-	534	1	123	2	Y	2058	2063	0	9	1	130	
						3982	3	2264	9								
07	40579 X	6157	-0-	-34422	-0-	469	1	90	2	Y	2053	2061	0	13	1	109	
						3340	3	2258	9								
*08	40579 X	4350	-0-	-36229	-0-	308	1	31	2	Y	1491	1533	0	7	1	60	
						2371	3	1640	9								
EROS A				WELL #:	1H	RRCID	->	299681	COMPL.	DATE	03/07/2023	TOTAL	DEPTH	12179	PERF.	12460	- 20525
03	29605 X	8326	-0-	-21279	-0-	574	1	61	2	Y	3319	3244	0	19	1	103	
						4040	3	3651	9								
04	28650 X	7881	-0-	-20769	-0-	465	1	119	2	Y	3344	3270	0	26	1	151	
						3619	3	3678	9								
05	29605 X	7227	-0-	-22378	-0-	434	1	63	2	Y	3103	2773	0	302	1	179	
						3317	3	3413	9								
06	28650 X	6704	-0-	-21946	-0-	401	1	92	2	Y	2919	2909	0	7	1	182	
						3000	3	3211	9								
07	29605 X	5978	-0-	-23627	-0-	375	1	72	2	Y	2597	2632	0	11	1	136	
						2674	3	2857	9								
*08	29605 X	6547	-0-	-23058	-0-	455	1	46	2	Y	2312	2335	0	24	1	89	
						3503	3	2543	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.// 101444														
SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 2				WELL #: 2H		RRCID -> 299891		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 11922		PERF.11813		- 19524				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
09	21120 X	2849	-0-	-18271		-0-		247 1	110 2	1400 3	1092 9	N	993	1002 0	16 1			160
10	21824 X	1849	-0-	-19975		-0-		121 1	27 2	709 3	992 9	N	902	828 0	55 1			179
11	21120 X	2216	-0-	-18904		-0-		157 1	5 2	875 3	1179 9	N	1072	1093 0	3 1			155
12	21824 X	2620	-0-	-19204		-0-		210 1	60 2	984 3	1366 9	N	1242	1262 0	5 1			130
01	21824 X	2475	-0-	-19349		-0-		243 1	81 2	1060 3	1091 9	N	992	1004 0	5 1			113
02	19712 X	2600	-0-	-17112		-0-		173 1	38 2	1025 3	1364 9	N	1240	1136 0	49 1			168
03	21824 X	2855	-0-	-18969		-0-		213 1	23 2	1493 3	1126 9	N	1024	1054 0	7 1			131
04	21120 X	2650	-0-	-18470		-0-		129 1	33 2	1000 3	1488 9	N	1353	1221 0	11 1			252
05	21824 X	1232	-0-	-20592		-0-		4 1	1 2	28 3	1199 9	N	1090	1058 0	107 1			177
06	21120 X	2247	-0-	-18873		-0-		144 1	33 2	1070 3	1000 9	N	909	904 0	3 1			179
*07	21824 X	1883	-0-	-19941		-0-		128 1	24 2	905 3	826 9	N	751	849 0	4 1			77
*08	21824 X	2585	-0-	-19239		-0-		216 1	22 2	1658 3	689 9	Y	626	647 0	5 1			51

RAAB-FOJTIK (SA) UNIT 2				WELL #: 2H		RRCID -> 299965		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 12285		PERF.12318		- 19452	
09	0 W	4097	-0-	4097	528878	418 1	185 2	2358 3	1136 9	N	1033	1160 0	28 1		349
10	0 W	3999	-0-	3999	532877	411 1	90 2	2400 3	1098 9	N	998	916 0	65 1		366
11	0 W	4898	-0-	4898	537775	567 1	19 2	3159 3	1153 9	N	1048	979 0	11 1		424
12	0 W	5287	-0-	5287	543062	683 1	195 2	3182 3	1227 9	N	1115	1237 0	16 1		286
01	0 W	5154	-0-	5154	548216	690 1	237 2	2998 3	1229 9	N	1117	1046 0	22 1		335
02	0 W	5161	-0-	5161	553377	560 1	127 2	3316 3	1158 9	N	1053	907 0	42 1		439
03	0 W	5515	-0-	5515	558892	538 1	59 2	3743 3	1175 9	N	1068	1075 0	26 1		406
04	0 W	3016	-0-	3016	561908	228 1	60 2	1751 3	977 9	N	888	940 0	7 1		347
05	0 W	3833	-0-	3833	565741	294 1	44 2	2230 3	1265 9	N	1150	1117 0	134 1		246
06	0 W	3625	-0-	3625	569366	286 1	66 2	2114 3	1159 9	N	1054	957 0	5 1		338
07	0 W	3141	-0-	3141	572507	235 1	45 2	1663 3	1198 9	N	1089	1087 0	7 1		333
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	572507					N	NO RPT				333

AMRWR, LLC				102699		RRCID -> 269150		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13690		- 17552	
GRAHMANN UNIT				WELL #: A 1H											
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333												
DAVIS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 260301		COMPL. DATE 11/25/2021		TOTAL DEPTH 12863		PERF.12907 - 17390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN MONITOR WELL				WELL #:		1		RRCID -> 262720		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 12917		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LACKEY UNIT A				WELL #:		1		RRCID -> 264289		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 13079		PERF.13456 - 18158		
*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
*07	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	1			N	-0-					203
08	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					203
R BORCHARDT UNIT A				WELL #:		2		RRCID -> 268564		COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL DEPTH 13128		PERF.13389 - 18469		
*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									
*07	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					-0-
08	116 X	116	-0-	-0-	-0-	78	1	7	3	N	28	28	0			-0-
						31	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. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	469	1	8644	3	N	1280	1436	1	123
10	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	1408	9	9655	3	N	1159	1084	1	198
*11	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	199	1	8691	3	N	1829	1180	1	847
*12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	1275	9	4457	3	N	175	845	1	177
*01	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	503	1	14543	3	N	1771	1612	1	336
*02	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	2012	9	11491	3	N	1267	1271	1	332
*03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	459	1	550	3	N	61	179	1	214
*04	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	193	9	6903	3	N	621	526	1	309
*05	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	537	1	12627	3	N	1339	1382	1	266
*06	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	1948	9	14806	3	N	1611	1780	1	97
*07	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	483	1	13014	3	N	1183	1075	1	205
08	14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	1394	9	12597	3	N	1178	1211	1	172
						38	1							
						67	9							
						80	1							
						683	9							
						410	1							
						1473	9							
						390	1							
						1772	9							
						389	1							
						1301	9							
						357	1							
						1296	9							

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641														
*01	721 X	721	-0-	-0-	-0-	12	1	425	3	N	258	258	0	-0-
*02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	284	9	149	9	N	135	135	0	-0-
*03	478 X	478	-0-	-0-	-0-	207	3	357	3	N	108	108	0	-0-
*04	667 X	667	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	N	258	258	0	-0-
*05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	119	9	196	3	N	156	156	0	-0-
*06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	30	1	677	3	N	-0-	173	0	-0-
*07	868 X	868	-0-	-0-	-0-	284	9	270	3	N	233	233	0	-0-
08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	182	1							
						172	9							
						7	1							
						1	1							
						190	9							
						41	1							
						256	9							

SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13150 - 18825														
*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-
*07	6262 X	2520	-0-	-3742	-0-	2358	3	162	9	N	147	147	0	-0-
08	6262 X	1539	-0-	-4723	-0-	1461	3	78	9	N	71	71	0	-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085														
*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-
*07	3658 X	2751	-0-	-907	-0-	1827	3	924	9	N	840	840	0	-0-
08	3813 X	3192	-0-	-621	-0-	2177	3	1015	9	N	923	923	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-
*07	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	3900	3	939	9	N	854	854	0		-0-
08	5611 X	5439	-0-	-172	-0-	4450	3	989	9	N	899	899	0		-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349															
*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-
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	708	3	59	9	N	54	54	0		-0-
*07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	930	3	175	9	N	159	159	0		-0-
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1072	3	330	9	N	300	300	0		-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292															
*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-
*07	2914 X	2754	-0-	-160	-0-	1964	3	790	9	N	718	718	0		-0-
08	3658 X	3036	-0-	-622	-0-	2274	3	762	9	N	693	693	0		-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507															
*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-
*07	1829 X	1406	-0-	-423	-0-	1157	3	249	9	N	226	226	0		-0-
08	1953 X	1517	-0-	-436	-0-	1196	3	321	9	N	292	292	0		-0-
SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015															
*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-
*07	29326 X	25947	-0-	-3379	-0-	19865	3	6082	9	N	5529	5529	0		-0-
08	29326 X	25208	-0-	-4118	-0-	19265	3	5943	9	N	5403	5403	0		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12738 12/13/2023

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK H-X USW A WELL #: 1 RRCID -> 299466 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 12145 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	1620	-0-	1620	1620	8	1	1003	3	N	554	554	0	-0-
						609	9							
*07	SHUT IN	169898	-0-	169898	171518	300	1	117921	3	N	46979	46979	0	-0-
						51677	9							
08	SHUT IN	187379	-0-	187379	358897	326	1	133758	3	N	48450	48450	0	-0-
						53295	9							
RRU-KORTH USW G WELL #: 1 RRCID -> 299562 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 12641 PERF. N/A														
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/11/2025														
YANTA-REYNOLDS USW C WELL #: 5 RRCID -> 299684 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13325 - 18794														
*01	0	272944	-0-	272944	322007	207	1	202139	3	N	64180	64178	0	-0-
						70598	9							
*02	0	306544	-0-	306544	628551	183	1	231746	3	N	67832	67808	0	-0-
						74615	9							
*03	0	196863	-0-	196863	825414	147	1	149040	3	N	43342	43342	0	-0-
						47676	9							
*04	0	111774	-0-	111774	937188	85	1	86336	3	N	23048	23048	0	-0-
						25353	9							
*05	0	102657	-0-	102657	1039845	133	1	83122	3	N	17638	17638	0	-0-
						19402	9							
*06	0	74643	-0-	74643	1114488	61714	3	12929	9	N	11754	11754	0	-0-
*07	1181478 X	66990	-0-	-1114488	-0-	55181	3	11809	9	N	10735	10735	0	-0-
08	103106 X	50368	-0-	-52738	-0-	41320	3	9048	9	N	8225	8225	0	-0-
YANTA-REYNOLDS USW D WELL #: 7 RRCID -> 299703 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13470 - 17746														
*01	0	137692	-0-	137692	169658	105964	3	31728	9	N	28844	28844	0	-0-
*02	0	159240	-0-	159240	328898	124176	3	35064	9	N	31876	31876	0	-0-
*03	0	127900	-0-	127900	456798	101471	3	26429	9	N	24026	24026	0	-0-
*04	0	86611	-0-	86611	543409	69159	3	17452	9	N	15865	15865	0	-0-
*05	0	61565	-0-	61565	604974	49437	3	12128	9	N	11025	11025	0	-0-
*06	0	41184	-0-	41184	646158	33859	3	7325	9	N	6659	6659	0	-0-
*07	706272 X	60114	-0-	-646158	-0-	51057	3	9057	9	N	8234	8234	0	-0-
08	64387 X	44987	-0-	-19400	-0-	39045	3	5942	9	N	5402	5402	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												CAPACITY		CNTY: KARNES					
YANTA-REYNOLDS USW A WELL #: 1												RRCID -> 299716		COMPL. DATE 12/17/2024		TOTAL DEPTH 13108		PERF.13175 - 20782	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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		
*12	0		63094	-0-	63094	63094	217 18159	1 9	44718	3	N	16508	16471	0	37	8	-0-		
*01	0		270160	-0-	270160	333254	419 70954	1 9	198787	3	N	64504	64476	0	28	8	-0-		
*02	0		295785	-0-	295785	629039	461 77888	1 9	217436	3	N	70807	70769	0	38	8	-0-		
*03	0		364756	-0-	364756	993795	653 95549	1 9	268554	3	N	86863	86863	0			-0-		
*04	0		309960	-0-	309960	1303755	628 74143	1 9	235189	3	N	67403	67403	0			-0-		
*05	0		139689	-0-	139689	1443444	381 31027	1 9	108281	3	N	28206	28206	0			-0-		
*06	0		80814	-0-	80814	1524258	62431	3	18383	9	N	16712	16712	0			-0-		
*07	1617657 X		93399	-0-	-1524258	-0-	74044	3	19355	9	N	17595	17594	0	1	8	-0-		
08	130045 X		125851	-0-	-4194	-0-	102195	3	23656	9	N	21505	21505	0			-0-		
YANTA-REYNOLDS USW B WELL #: 3												RRCID -> 299721		COMPL. DATE 12/17/2024		TOTAL DEPTH 13159		PERF.13240 - 19727	
*12	0		79252	-0-	79252	79252	279 21713	1 9	57260	3	N	19739	19737	0	2	8	-0-		
*01	0		323362	-0-	323362	402614	511 82933	1 9	239918	3	N	75394	75392	0	2	8	-0-		
*02	0		254879	-0-	254879	657493	403 66215	1 9	188261	3	N	60195	60195	0			-0-		
*03	0		310811	-0-	310811	968304	565 79861	1 9	230385	3	N	72601	72601	0			-0-		
*04	0		264097	-0-	264097	1232401	539 63096	1 9	200462	3	N	57360	57360	0			-0-		
*05	0		163828	-0-	163828	1396229	474 30342	1 9	133012	3	N	27584	27584	0			-0-		
*06	0		147167	-0-	147167	1543396	121311	3	25856	9	N	23505	23505	0			-0-		
*07	1669425 X		126029	-0-	-1543396	-0-	104998	3	21031	9	N	19119	19119	0			-0-		
08	166284 X		93490	-0-	-72794	-0-	78106	3	15384	9	N	13985	13985	0			-0-		
YANTA-REYNOLDS USW A WELL #: 2												RRCID -> 299730		COMPL. DATE 12/17/2024		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12935 - 20069	
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	SHUT IN		75170	-0-	75170	75170	211 15238	1 9	59721	3	N	13853	13853	0			-0-		
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	75170					N	-0-					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75170					N	NO RPT					-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
YANTA-REYNOLDS USW C WELL #: 6												RRCID -> 299734		COMPL. DATE 12/10/2024		TOTAL DEPTH 13146		PERF.13299 - 18447	
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-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: KARNES					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
YANTA-REYNOLDS USW B WELL #: 4												RRCID -> 299750 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13090 - 19343					
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	
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DAVID REYNOLDS UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 299822 COMPL. DATE 12/10/2024				TOTAL DEPTH 13138 PERF.13365 - 17311							
*12	0	53993	-0-	53993	53993	39305	3	14688	9	N	13353	13321	0	32	8	-0-	
*01	0	158856	-0-	158856	212849	118739	3	40117	9	N	36470	36469	0	1	8	-0-	
*02	0	177664	-0-	177664	390513	133607	3	44057	9	N	40052	40052	0			-0-	
*03	0	101409	-0-	101409	491922	76827	3	24582	9	N	22347	22347	0			-0-	
*04	0	60210	-0-	60210	552132	46077	3	14133	9	N	12848	12848	0			-0-	
*05	0	41808	-0-	41808	593940	31559	3	10249	9	N	9317	9317	0			-0-	
*06	0	31225	-0-	31225	625165	23569	3	7656	9	N	6960	6960	0			-0-	
*07	663377 X	38212	-0-	-625165	-0-	30935	3	7277	9	N	6615	6615	0			-0-	
08	173445 X	30327	-0-	-143118	-0-	24636	3	5691	9	N	5174	5174	0			-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378	RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375											
KRAUSE A					WELL #:	1											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

KRAUSE B					WELL #:	1	RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010				TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

OLIVER A					WELL #:	1H	RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010				TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351						
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	78	1	76	3	Y	131	120	1			28	
						144	9										
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	195	1	81	3	Y	110	112	1			26	
						121	9										
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	132	1	75	9	Y	68	77	1			17	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	29	1	14	9	Y	13	28	1			2	
*07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	17	1	9	9	Y	8	8	1			2	
*08	52 X	52	-0-	-0-	-0-	35	1	17	9	Y	15	13	1			4	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12992 - 19195															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	4 1	1807 3	Y			66	66 0	7 1	9	
04	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	73 9									
05	17558 X	17558	-0-	-0-	-0-	450 1	14700 3	Y			4988	155 0	4469 1	373	
06	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	5487 9									
07	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	465 1	13222 3	Y			3519	2711 0	1017 1	164	
*08	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	3871 9									
						450 1	10623 3	Y			1827	1762 0	180 1	49	
						2010 9									
						465 1	8763 3	Y			1985	1876 0	137 1	21	
						2184 9									
						465 1	6683 3	Y			2181	1889 0	266 1	75	
						2399 9									
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673															
03	961 N	651	-0-	-310	-0-	107 1	461 3	N			75			252	
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	83 9									
05	837 N	703	-0-	-134	-0-	202 1	544 3	N			107			359	
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	118 9									
07	899 N	557	-0-	-342	-0-	124 1	483 3	N			87	370 1		76	
*08	713 N	708	-0-	-5	-0-	96 9									
						206 1	635 3	N			106			182	
						117 9									
						47 1	424 3	N			78	182 1		78	
						86 9									
						175 1	524 3	N			8			190	
						9 9									
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053															
03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	165 1	23 3	N			69	197 1		141	
04	169 X	169	-0-	-0-	-0-	76 9									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	139 3	30 9	N			27			168	
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-			N			-0-			168	
07	268 X	268	-0-	-0-	-0-	7 3		N			-0-			168	
*08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	194 3	74 9	N			67			235	
						444 3	190 9	N			173	188 1		153	
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485															
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	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			57	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			57	
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521															
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	
07	434 N	192	-0-	-242	-0-	88 1	72 3	N			29			161	
*08	434 N	259	-0-	-175	-0-	32 9									
						161 1	54 3	N			40			172	
						44 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697												
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					
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	138	1	314 3	Y	24	33 1	4
						26	9					
*08	682 N	389	-0-	-293	-0-	105	1	263 3	Y	19	14 1	18
						21	9					
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825												
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611												
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
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	46	3	32 9	Y	29	27 1	5
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	84	75 1	12
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719												
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					
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	588	1	407 3	Y	141	72 1	146
						155	9					
*08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	312	1	555 3	Y	178	191 1	64
						196	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378																		
BOYSEN A				WELL #:	1H	RRCID	->	265069	COMPL.	DATE	09/01/2011	TOTAL	DEPTH	12866	PERF.	13107	-	16457					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY		CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							60
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							60
STRENK A					WELL #:	1H	RRCID	->	265469	COMPL.	DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	13152	PERF.	13399	-	17904				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-
STULGIS A					WELL #:	1H	RRCID	->	265508	COMPL.	DATE	01/09/2012	TOTAL	DEPTH	12356	PERF.	12264	-	16127				
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
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		20							N	-0-							109
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		20							N	-0-							109
GUEVARA A					WELL #:	1H	RRCID	->	265749	COMPL.	DATE	10/23/2011	TOTAL	DEPTH	13375	PERF.	13300	-	18374				
03		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	84	102	1					3
04		68 X		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	5	8	1					-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							-0-
06		90 X		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	33	32	1					1
								36															
*07		10 X		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	2	3	1					-0-
								1															
*08		18 X		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	15	14	1					1
								2															
								1															
CROW A					WELL #:	3H	RRCID	->	266822	COMPL.	DATE	10/15/2012	TOTAL	DEPTH	13431	PERF.	13584	-	18692				
03		0		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-
				RECLASSIFIED TO OIL	DIST.	02 LEASE		12894		01/10/2025													
LYMAN A					WELL #:	1H	RRCID	->	267045	COMPL.	DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	13119	PERF.	13031	-	18609				
03	577	N		577	-0-	-0-		-0-							N	28							62
								31															
04	750	N		305	-0-	-445		-0-							N	33							95
								219															
05	775	N		300	-0-	-475		-0-							N	38							133
								36															
06	570	N		393	-0-	-177		-0-							N	52							185
								118															
07	569	N		569	-0-	-0-		-0-							N	30							215
								195															
*08	338	N		338	-0-	-0-		-0-							N	65	186	1					64
								419															
								33															
								159															
								72															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13602 - 19180														
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
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	128 97	1 9	502	3	N	88		232
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	219 3	3	68	9	N	62		294
05	775 X	775	-0-	-0-	-0-	-0-	181 1	1	460	3	N	122		416
06	587 X	587	-0-	-0-	-0-	-0-	134 9	9	383	3	N	24	188 1	252
07	585 X	585	-0-	-0-	-0-	-0-	178 1	1	487	3	N	43	187 1	108
*08	345 X	345	-0-	-0-	-0-	-0-	26 9	9	91	3	N	84	185 1	151
							51 1	1						
							47 9	9						
							162 1	1						
							92 9	9						

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111														
03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	1	9	3	Y	87	102 1	6
04	560 X	560	-0-	-0-	-0-	-0-	96 9	9	432	3	Y	77	76 1	7
05	723 X	723	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	1	390	3	Y	265	250 1	22
06	686 X	686	-0-	-0-	-0-	-0-	85 9	9	379	3	Y	244	255 1	11
*07	336 X	336	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	1	216	3	Y	89	90 1	10
*08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	-0-	292 9	9	371	3	Y	145	145 1	10
							39 1	1						
							268 9	9						
							22 1	1						
							98 9	9						
							36 1	1						
							160 9	9						

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13052 - 16668														
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	1	131	9	Y	119	194 1	162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	186 1	74
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122		196
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	186 1	93
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109		202
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	182 1	131

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062														
03	33 X	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 3	3			N	-0-		77
04	34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-	30 3	3	4	9	N	4		81
05	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	21 3	3	8	9	N	7		88
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	6		94
07	31 X	15	-0-	-16	-0-	-0-	3 3	3	12	9	N	11		105
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		105

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	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																
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	145	9	Y	132	186	1		162
04	784 X	784	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	94	9	Y	85	153	1		94
05	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	916	1	139	9	Y	126				220
06	63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-	183	1		37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281																
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	Y	2	1	1		1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567																
03	3410 X	1852	-0-	-1558	-0-	-0-	517	1	1140	3	Y	177	155	1		103
							195	9								
04	3300 X	2137	-0-	-1163	-0-	-0-	740	1	1229	3	Y	153	235	1		21
							168	9								
05	3410 X	1912	-0-	-1498	-0-	-0-	716	1	1057	3	Y	126	132	1		15
							139	9								
06	2520 X	2204	-0-	-316	-0-	-0-	1145	1	855	3	Y	185	88	1		112
							204	9								
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	850	1	1586	3	Y	176	262	1		26
							194	9								
*08	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	763	1	1597	3	Y	79	89	1		102
							87	9								
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424																
03	3069 X	2723	-0-	-346	-0-	-0-	952	1	1528	3	Y	221	195	1		129
							243	9								
04	2970 X	2865	-0-	-105	-0-	-0-	959	1	1687	3	Y	199	300	1		28
							219	9								
05	3410 X	3125	-0-	-285	-0-	-0-	1086	1	1837	3	Y	184	190	1		22
							202	9								
06	3300 X	2796	-0-	-504	-0-	-0-	1442	1	1187	3	Y	152	82	1		92
							167	9								
07	3410 X	2747	-0-	-663	-0-	-0-	882	1	1658	3	Y	188	252	1		28
							207	9								
*08	3131 X	2261	-0-	-870	-0-	-0-	716	1	1445	3	Y	91	87	1		96
							100	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378														
STEELE PARTNERS B				WELL #:	2H	RRCID ->	281922	COMPL.	DATE	04/12/2014	TOTAL	DEPTH	13339	PERF.	13442	-	18008		
M	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	
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-		356	1	56	9	Y	51	43	1			37	
04	390 N	320	-0-	-70	-0-	-0-		274	1	46	9	Y	42	42	1			37	
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-		230	1	50	9	Y	45	53	1			29	
06	390 N	243	-0-	-147	-0-	-0-		211	1	32	9	Y	29	40	1			18	
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	-0-		137	1	94	3	Y	32	17	1			33	
								35	9										
*08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-		556	1	422	3	Y	125	78	1			65	
								138	9										
STEELE PARTNERS B				WELL #:	3H	RRCID ->	281923	COMPL.	DATE	04/12/2014	TOTAL	DEPTH	13379	PERF.	13527	-	18141		
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-		1476	1	119	3	Y	201	204	1			145	
								221	9										
04	1710 N	1507	-0-	-203	-0-	-0-		1012	1	312	3	Y	166	167	1			144	
								183	9										
05	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	-0-		949	1	312	3	Y	191	212	1			123	
								210	9										
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-		1154	1	236	3	Y	171	188	1			106	
								188	9										
07	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	-0-		727	1	510	3	Y	186	99	1			193	
								205	9										
*08	1829 X	1497	-0-	-332	-0-	-0-		550	1	616	3	Y	301	281	1			126	
								331	9										
MUIR D				WELL #:	7H	RRCID ->	281945	COMPL.	DATE	10/22/2024	TOTAL	DEPTH	13098	PERF.	13007	-	19478		
03	98859 X	28350	-0-	-70509	-0-	-0-		465	1	22306	3	Y	5072	5072	0			165	
								5579	9										
04	95670 X	30144	-0-	-65526	-0-	-0-		450	1	24557	3	Y	4670	4643	0			192	
								5137	9										
05	44733 X	23186	-0-	-21547	-0-	-0-		465	1	18456	3	Y	3877	2166	0	1488	1	415	
								4265	9										
06	41040 X	25124	-0-	-15916	-0-	-0-		450	1	20064	3	Y	4191	8	0	4263	1	335	
								4610	9										
07	31155 X	26417	-0-	-4738	-0-	-0-		465	1	20739	3	Y	4739	724	0	3872	1	478	
								5213	9										
*08	31155 X	25780	-0-	-5375	-0-	-0-		1526	1	20262	3	Y	3629	3500	1			464	
								3992	9										
WILLIAMS A				WELL #:	3H	RRCID ->	281965	COMPL.	DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	12836	PERF.	13289	-	19207		
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	3	9	N	3	192	1			25	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	75					100	
05	381 X	381	-0-	-0-	-0-	-0-		313	3	68	9	N	62					162	
06	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	-0-		930	3	264	9	N	240	187	1			215	
07	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	-0-		890	3	240	9	N	218	188	1			245	
*08	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	-0-		930	3	333	9	N	303	372	1			146	
H. MUELLER 18A				WELL #:		RRCID ->	282071	COMPL.	DATE	08/23/2021	TOTAL	DEPTH	13288	PERF.	13422	-	19753		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
PLUGGED AND ABANDONED				01/31/2023															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	21	1	63	9	Y	57				182
04	210 N	109	-0-	-101	-0-	11	1	39	3	Y	54				236
						59	9								
05	465 N	100	-0-	-365	-0-	48	1	52	9	Y	47	189	1		94
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	68	1	51	9	Y	46				140
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	98	1	39	9	Y	35	34	1		141
*08	93 N	72	-0-	-21	-0-	30	1	42	9	Y	38				179
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065															
03	1674 X	732	-0-	-942	-0-	197	1	207	3	Y	298	174	1		462
						328	9								
04	2400 X	1809	-0-	-591	-0-	149	1	1310	3	Y	318	376	1		404
						350	9								
05	3069 X	1821	-0-	-1248	-0-	424	1	1065	3	Y	302	373	1		333
						332	9								
06	2970 X	2187	-0-	-783	-0-	815	1	1052	3	Y	291	189	1		435
						320	9								
*07	3069 X	1461	-0-	-1608	-0-	852	1	302	3	Y	279	513	1		201
						307	9								
*08	1829 N	1336	-0-	-493	-0-	758	1	304	3	Y	249	178	1		272
						274	9								
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699															
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-
07	14B2 EXT	18	-0-	18	47	3	1	15	3	Y	-0-				-0-
08	47 N	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-				-0-
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706															
03	4092 X	384	-0-	-3708	-0-	16	1	232	3	Y	124	137	1		19
						136	9								
04	3960 X	521	-0-	-3439	-0-	20	1	322	3	Y	163	146	1		36
						179	9								
05	4092 X	568	-0-	-3524	-0-	24	1	373	3	Y	155	148	1		43
						171	9								
06	3300 X	674	-0-	-2626	-0-	30	1	440	3	Y	185	191	1		37
						204	9								
*07	527 X	60	-0-	-467	-0-	9	1	51	9	Y	46	65	1		18
*08	589 X	3	-0-	-586	-0-	1	1	2	9	Y	2	11	1		9
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644															
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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														
STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142														
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
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
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	1	1		-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-				-0-
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600														
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							
*07	3255 X	1331	-0-	-1924	-0-	235	1	719 3	Y	343	355	1		60
						377	9							
*08	3162 X	1625	-0-	-1537	-0-	327	1	877 3	Y	383	386	1		57
						421	9							
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084														
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							
*07	5611 X	5550	-0-	-61	-0-	845	1	3340 3	Y	1241	1241	1		186
						1365	9							
*08	5859 X	5242	-0-	-617	-0-	921	1	3123 3	Y	1089	1114	1		161
						1198	9							
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104														
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							
*07	4588 X	3877	-0-	-711	-0-	595	1	2322 3	Y	873	884	1		134
						960	9							
*08	4743 X	3484	-0-	-1259	-0-	632	1	2018 3	Y	758	779	1		113
						834	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	614 1	2746 3	991 9	Y		901	940 1	126
04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	639 1	2604 3	994 9	Y		904	948 1	82
05	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	665 1	2887 3	1026 9	Y		933	934 1	81
06	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	639 1	2743 3	965 9	Y		877	818 1	140
*07	4216 X	4171	-0-	-45	-0-	619 1	2553 3	999 9	Y		908	911 1	137
*08	4402 X	4083	-0-	-319	-0-	705 1	2450 3	928 9	Y		844	857 1	124
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439													
03	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	1918 1	635 2	11043 3	Y		1735	1746 0	11
04	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	962 1	348 2	5480 3	Y		378	386 0	3
05	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	1132 1	394 2	5950 3	Y		399	399 0	3
06	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	1089 1	345 2	5310 3	Y		540	539 0	4
07	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	1012 1	333 2	5157 3	Y		658	657 0	5
08	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	1179 1	388 2	6179 3	Y		389	390 0	4
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409													
03	4247 X	4086	-0-	-161	-0-	971 1	2291 3	824 9	Y		749	666 1	203
04	4110 X	4085	-0-	-25	-0-	1005 1	2262 3	818 9	Y		744	834 1	113
05	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	1101 1	3174 3	769 9	Y		699	613 1	199
06	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	1245 1	2710 3	690 9	Y		627	713 1	113
07	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	851 1	3854 3	858 9	Y		780	686 1	207
*08	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	822 1	3885 3	996 9	Y		905	819 1	199
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274													
03	2945 X	2796	-0-	-149	-0-	675 1	1556 3	565 9	Y		514	456 1	132
04	2820 X	2598	-0-	-222	-0-	668 1	1371 3	559 9	Y		508	563 1	77
05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	901 1	2489 3	622 9	Y		565	490 1	152
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	999 1	1941 3	546 9	Y		496	567 1	81
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	477 1	2095 3	510 9	Y		464	422 1	123
*08	4030 X	2687	-0-	-1343	-0-	416 1	1763 3	508 9	Y		462	453 1	90

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121																
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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773																
03	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	1			Y	-0-	2	1			5
04	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	1			Y	-0-	5	1			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					2
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	6	1	6	9	Y	5					7
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	5	1			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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																
03	4309 X	3083	-0-	-1226	-0-	899	1	1597	3	Y	534	372	1			343
						587	9									
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	955	1	2193	3	Y	739	919	1			163
						813	9									
05	3565 X	3106	-0-	-459	-0-	655	1	1733	3	Y	653	556	1			260
						718	9									
06	3450 X	234	-0-	-3216	-0-	125	1	109	9	Y	99	177	1			182
07	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	803	1	3773	3	Y	893	916	1			159
						982	9									
*08	4030 X	3661	-0-	-369	-0-	567	1	2541	3	Y	503	366	1			319
						553	9									
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324																
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	592	601	0			9
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	400	403	0			6
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	165	0			2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1370	1353	0			19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13080 - 17442																
M 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574																
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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																
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							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1714					Y	148	148	0			1
08	1942 X	228	-0-	-1714	-0-	1	1	4	3	Y	203	202	0			2
						223	9									
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12850 - 17421																
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							
07	14384 X	10063	-0-	-4321	-0-	1189	1	391	2	Y	2187	2190	0			16
						6056	3	21	4							
08	14167 X	9184	-0-	-4983	-0-	1045	1	344	2	Y	2098	2092	0			22
						5479	3	8	4							
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525																
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							
07	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	2361	1	777	2	Y	1996	1994	0			15
						12031	3	41	4							
08	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	1684	1	554	2	Y	1147	1150	0			12
						8829	3	13	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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					
07	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	1450	1	477	2	Y	2106	2095 0		16
						7390	3	25	4					
08	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	1525	1	502	2	Y	2029	2024 0		21
						7992	3	12	4					
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134														
03	4123 X	1843	-0-	-2280	-0-	232	1	77	2	Y	176	180 0		1
						1340	3	194	9					
04	3720 X	1949	-0-	-1771	-0-	254	1	92	2	Y	141	141 0		1
						1446	3	2	4					
05	2666 X	1550	-0-	-1116	-0-	216	1	75	2	Y	110	110 0		1
						1135	3	3	4					
06	2580 X	51	-0-	-2529	-0-	6	1	2	2	Y	12	13 0		-0-
						30	3	13	9					
07	2666 X	179	-0-	-2487	-0-	2	1	1	2	Y	151	150 0		1
						10	3	166	9					
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	221	220 0		2
MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903														
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
						3874	3	6	4					
05	3100 N	4628	-0-	1528	3983	621	1	216	2	Y	473	474 0		3
						3264	3	7	4					
06	3000 N	3881	-0-	881	4864	537	1	170	2	Y	497	496 0		4
						2622	3	5	4					
07	5344 X	480	-0-	-4864	-0-	4	1	1	2	Y	413	414 0		3
						21	3	454	9					
08	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	702	698 0		7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108															
M 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
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								
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383															
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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	810					Y	84	84	0		1
08	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259															
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12875 - 17039															
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								
06	9030 X	2581	-0-	-6449	-0-	61	1	19	2	Y	2004	2000	0		16
						296	3								
07	3565 X	2633	-0-	-932	-0-	103	1	34	2	Y	1789	1792	0		13
						526	3								
08	3379 X	1567	-0-	-1812	-0-	1	1	8	3	Y	1416	1414	0		15
						1558	9								
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425															
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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													
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	499	500 0	4
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	125 1	41 2	651 3	1 4	Y	1133	1125 0	12
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510													
03	57164 X	39527	-0-	-17637	-0-	4860 1	1610 2	27972 3	5085 9	Y	4623	4666 0	30
04	52260 X	40132	-0-	-12128	-0-	4898 1	1772 2	27902 3	40 4	Y	5018	5015 0	33
05	55521 X	46057	-0-	-9464	-0-	6054 1	2109 2	31809 3	72 4	Y	5466	5460 0	39
06	53730 X	42922	-0-	-10808	-0-	6144 1	1945 2	29976 3	51 4	Y	4369	4372 0	36
07	59848 X	59848	-0-	-0-	-0-	8510 1	2799 2	43352 3	149 4	Y	4580	4582 0	34
08	54808 X	54808	-0-	-0-	-0-	7817 1	2574 2	40980 3	61 4	Y	3069	3071 0	32
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015													
03	4464 X	3231	-0-	-1233	-0-	466 1	84 2	1212 3	40 4	Y	1299	1288 0	36
04	4320 X	4238	-0-	-82	-0-	664 1	141 2	1934 3	16 4	Y	1348	1357 0	27
05	4278 X	4238	-0-	-40	-0-	582 1	141 2	1948 3	8 4	Y	1417	1417 0	27
06	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	788 1	167 2	2301 3	17 4	Y	1279	1280 0	26
07	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	884 1	193 2	2671 3	39 4	Y	1307	1308 0	25
08	4371 X	4245	-0-	-126	-0-	781 1	150 2	2039 3	37 4	Y	1125	1125 0	25
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120													
03	41371 X	41371	-0-	-0-	-0-	5295 1	1754 2	30476 3	3846 9	Y	3496	3504 0	23
04	34683 X	34683	-0-	-0-	-0-	4424 1	1600 2	25198 3	36 4	Y	3114	3116 0	21
05	34999 X	27298	-0-	-7701	-0-	3628 1	1263 2	19060 3	43 4	Y	3004	3004 0	21
06	38640 X	23839	-0-	-14801	-0-	3413 1	1080 2	16654 3	28 4	Y	2422	2423 0	20
07	39928 X	25261	-0-	-14667	-0-	3520 1	1158 2	17937 3	61 4	Y	2350	2352 0	18
08	41385 X	26648	-0-	-14737	-0-	3672 1	1209 2	19250 3	29 4	Y	2262	2256 0	24
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695													
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170																	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-		951 1	316 2	Y	866	864 0						6
							5484 3	953 9									
04	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-		720 1	260 2	Y	720	721 0						5
							4097 3	6 4									
05	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-		828 1	288 2	Y	758	758 0						5
							4351 3	10 4									
06	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-		716 1	227 2	Y	703	702 0						6
							3497 3	6 4									
07	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-		613 1	202 2	Y	863	863 0						6
							3125 3	11 4									
08	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-		1218 1	400 2	Y	1014	1009 0						11
							6380 3	9 4									
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919																	
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616																	
03	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-		69 1	23 2	Y	1660	1658 0						11
							395 3	1826 9									
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-		60 1	21 2	Y	1714	1714 0						11
							338 3	1885 9									
05	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-		70 1	24 2	Y	1806	1804 0						13
							368 3	1 4									
06	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-		51 1	16 2	Y	1604	1604 0						13
							250 3	1764 9									
07	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-		11 1	3 2	Y	1251	1255 0						9
							55 3	1376 9									
08	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-		4 1	1 2	Y	1465	1459 0						15
							19 3	1612 9									
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920																	
03	93 X	25	-0-	-68	-0-		16 1	9 9	Y	8	7 1						1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					18	16 1						3
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-		67 1	39 9	Y	35	34 1						4
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-		49 1	25 9	Y	23	24 1						3
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	3 1						-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-		43 1	50 3	Y	3	3 1						-0-
							3 9										
SPRENCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431																	
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	117	118 0						1
04	1530 X	760	-0-	-770	-0-		47 1	17 2	Y	393	391 0						3
							264 3	432 9									
05	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-		33 1	12 2	Y	747	745 0						5
							176 3	822 9									
06	875 X	875	-0-	-0-	-0-		84 1	27 2	Y	322	324 0						3
							409 3	1 4									
07	775 X	100	-0-	-675	-0-		7 1	2 2	Y	48	51 0						-0-
							38 3	53 9									
08	1054 N	396	-0-	-658	-0-		57 1	19 2	Y	20	20 0						-0-
							298 3	22 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WESSENDORFF A UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
WESSENDORFF A UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546																
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	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																
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							
07	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	310	1	102	2	Y	64	64	0			-0-
						1581	3	5	4							
08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	117	1	39	2	Y	8	8	0			-0-
						611	3	1	4							
WESSENDORFF A UNIT																
WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008																
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	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																
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	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																
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378														
WESSENDORFF A UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	287997	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL	DEPTH 12969	PERF.13217	- 17308						
M	ALLOW	GAS	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	
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-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WESSENDORFF A UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	288033	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL	DEPTH 13082	PERF.13067	- 16955						
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-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	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						
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											
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-		350 1	77 2	Y	918	922	0			17				
							1057 3	15 4											
08	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-		289 1	56 2	Y	800	799	0			18				
							754 3	13 4											
WESSENDORFF A UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	288074	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL	DEPTH 12968	PERF.13164	- 16747						
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-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
08	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						
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-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-				
08	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														
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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					
07	2945 X	631	-0-	-2314	-0-	60	1	20	2	Y	223	223	0	2
						305	3	1	4					
08	3379 X	239	-0-	-3140	-0-	9	1	3	2	Y	161	161	0	2
						50	3	177	9					
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144														
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					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3965					Y	1651	1657	0	12
08	3100 N	2100	-0-	-1000	2965	22	1	7	2	Y	1775	1768	0	19
						118	3	1953	9					
SPRENCLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289														
03	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	724	1	7484	3	Y	1013	1056	1	147
						1114	9							
04	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	847	1	6389	3	Y	777	780	1	144
						855	9							
05	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	803	1	6000	3	Y	861	857	1	148
						947	9							
06	8670 X	6947	-0-	-1723	-0-	720	1	5714	3	Y	466	535	1	79
						513	9							
*07	9269 X	7590	-0-	-1679	-0-	866	1	5792	3	Y	847	806	1	120
						932	9							
*08	9331 X	7386	-0-	-1945	-0-	965	1	5545	3	Y	796	733	1	183
						876	9							
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769														
03	11191 X	10202	-0-	-989	-0-	873	1	8076	3	N	1139	1215	1	171
						1253	9							
04	10830 X	9319	-0-	-1511	-0-	971	1	7293	3	N	959	957	1	173
						1055	9							
05	11191 X	8663	-0-	-2528	-0-	918	1	6910	3	N	759	783	1	149
						835	9							
06	9510 X	8290	-0-	-1220	-0-	823	1	6588	3	N	799	840	1	108
						879	9							
*07	10168 X	8400	-0-	-1768	-0-	979	1	6598	3	N	748	730	1	126
						823	9							
*08	10199 X	8021	-0-	-2178	-0-	1082	1	6301	3	N	580	537	1	169
						638	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	5952 X	5052	-0-	-900	-0-	543	1	3847	3	Y	602	682	1		80
						662	9								
04	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	664	1	4762	3	Y	484	485	1		79
						532	9								
05	5425 X	5384	-0-	-41	-0-	617	1	4484	3	Y	257	278	1		58
						283	9								
06	5100 X	4742	-0-	-358	-0-	521	1	4013	3	Y	189	205	1		42
						208	9								
*07	6169 X	5557	-0-	-612	-0-	660	1	4264	3	Y	575	541	1		76
						633	9								
*08	6138 X	5360	-0-	-778	-0-	727	1	4010	3	Y	566	519	1		123
						623	9								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830															
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-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149															
03	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	2254	1	1484	2	Y	785	795	0		17
						2903	3	36	4						
04	5610 X	3967	-0-	-1643	-0-	1110	1	825	2	Y	397	392	0	14 1	8
						1589	3	6	4						
05	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	2243	1	1739	2	Y	424	421	0		11
						3204	3	44	4						
06	7290 X	5995	-0-	-1295	-0-	1818	1	1312	2	Y	589	586	0		14
						2164	3	53	4						
07	7533 X	3001	-0-	-4532	-0-	994	1	602	2	Y	518	503	0		29
						813	3	22	4						
08	7688 X	2665	-0-	-5023	-0-	955	1	460	2	Y	-0-	29	0		-0-
						1213	3	37	4						
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897															
03	7502 X	6556	-0-	-946	-0-	668	1	5079	3	Y	735	796	1		68
						809	9								
04	7260 X	4916	-0-	-2344	-0-	429	1	3914	3	Y	521	520	1		69
						573	9								
05	7502 X	6186	-0-	-1316	-0-	528	1	4695	3	Y	875	838	1		106
						963	9								
06	6720 X	5895	-0-	-825	-0-	509	1	4642	3	Y	676	717	1		65
						744	9								
*07	6665 X	5772	-0-	-893	-0-	511	1	4682	3	Y	526	510	1		81
						579	9								
*08	6541 X	5218	-0-	-1323	-0-	475	1	4580	3	Y	148	180	1		49
						163	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378										
ULRICH A				WELL #:	4H	RRCID	-> 291022	COMPL.	DATE 12/23/2021	TOTAL	DEPTH 12919	PERF.13301	- 19547		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
03	9672 X	8802	-0-	-870	-0-	748	1	6305	3	Y	1590	1666	1	108	
						1749	9								
04	9120 X	7559	-0-	-1561	-0-	612	1	5653	3	Y	1176	1173	1	111	
						1294	9								
05	9424 X	8337	-0-	-1087	-0-	627	1	5639	3	Y	1883	1805	1	189	
						2071	9								
06	8220 X	8065	-0-	-155	-0-	630	1	5734	3	Y	1546	1632	1	103	
						1701	9								
*07	8804 X	7981	-0-	-823	-0-	590	1	5498	3	Y	1721	1647	1	177	
						1893	9								
*08	8804 X	7366	-0-	-1438	-0-	510	1	5022	3	Y	1667	1718	1	126	
						1834	9								
ULRICH A				WELL #:	6H	RRCID	-> 291023	COMPL.	DATE 12/18/2021	TOTAL	DEPTH 12951	PERF.13014	- 19176		
03	11873 X	10538	-0-	-1335	-0-	923	1	7617	3	Y	1816	1900	1	124	
						1998	9								
04	11130 X	8770	-0-	-2360	-0-	712	1	6695	3	Y	1239	1240	1	123	
						1363	9								
05	11160 X	7694	-0-	-3466	-0-	760	1	6901	3	Y	30	90	1	63	
						33	9								
06	9840 X	7476	-0-	-2364	-0-	732	1	6710	3	Y	31	32	1	62	
						34	9								
*07	10540 X	8398	-0-	-2142	-0-	695	1	6536	3	Y	1061	985	1	138	
						1167	9								
*08	8928 X	8250	-0-	-678	-0-	628	1	6230	3	Y	1265	1286	1	117	
						1392	9								
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 291089	COMPL.	DATE 12/22/2021	TOTAL	DEPTH 12994	PERF.13478	- 19699		
03	13857 X	7502	-0-	-6355	-0-	1064	1	5119	3	Y	1199	1361	1	95	
						1319	9								
04	12510 X	11616	-0-	-894	-0-	886	1	8533	3	Y	1997	1940	1	152	
						2197	9								
05	12431 X	8051	-0-	-4380	-0-	627	1	5474	3	Y	1773	1744	1	181	
						1950	9								
06	11400 X	7287	-0-	-4113	-0-	649	1	5606	3	Y	938	1036	1	83	
						1032	9								
*07	11997 X	11445	-0-	-552	-0-	946	1	8753	3	Y	1587	1502	1	168	
						1746	9								
*08	11997 X	10891	-0-	-1106	-0-	822	1	8187	3	Y	1711	1751	1	128	
						1882	9								
ULRICH A				WELL #:	3H	RRCID	-> 291145	COMPL.	DATE 12/24/2021	TOTAL	DEPTH 12924	PERF.13377	- 19575		
03	8773 X	7524	-0-	-1249	-0-	676	1	5623	3	Y	1114	1173	1	83	
						1225	9								
04	8010 X	6342	-0-	-1668	-0-	539	1	4924	3	Y	799	798	1	84	
						879	9								
05	7347 X	5638	-0-	-1709	-0-	521	1	4622	3	Y	450	457	1	77	
						495	9								
06	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	621	1	5650	3	Y	1818	1792	1	103	
						2000	9								
*07	7533 X	6854	-0-	-679	-0-	558	1	5168	3	Y	1025	1009	1	119	
						1128	9								
*08	7533 X	6313	-0-	-1220	-0-	498	1	4894	3	Y	837	875	1	81	
						921	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5549 X	3742	-0-	-1807	-0-	399 650	1 9	2693	3	Y	591	650	1	49
04	4920 X	4140	-0-	-780	-0-	361 747	1 9	3032	3	Y	679	666	1	62
05	5084 X	4686	-0-	-398	-0-	365 1170	1 9	3151	3	Y	1064	1021	1	105
06	4320 X	3628	-0-	-692	-0-	307 914	1 9	2407	3	Y	831	881	1	55
*07	4464 X	4318	-0-	-146	-0-	344 920	1 9	3054	3	Y	836	802	1	89
*08	4681 X	4292	-0-	-389	-0-	330 814	1 9	3148	3	Y	740	768	1	61
BIG OAK B WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13150 - 19708														
03	20863 X	15747	-0-	-5116	-0-	915 2329	1 9	12503	3	Y	2117	2117	0	62
04	20040 X	15988	-0-	-4052	-0-	793 2670	1 9	12525	3	Y	2427	2316	0	129
05	17980 X	13738	-0-	-4242	-0-	746 833	1 9	12159	3	Y	757	707	0	59
06	16740 X	15200	-0-	-1540	-0-	924 2608	1 9	11668	3	Y	2371	2256	0	148
07	16895 X	15368	-0-	-1527	-0-	902 2883	1 9	11583	3	Y	2621	1455	0	211
*08	16523 X	15071	-0-	-1452	-0-	593 3061	1 9	11417	3	Y	2783	364	0	192
BIG OAK B WELL #: 6H RRCID -> 293692 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13110 - 22110														
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	258
05	29521 X	29521	-0-	-0-	-0-	1288 6455	1 9	21778	3	Y	5868	5696	0	191
06	27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	1562 5209	1 9	20230	3	Y	4735	4640	0	201
07	32395 X	25295	-0-	-7100	-0-	1453 5168	1 9	18674	3	Y	4698	2622	0	376
*08	32395 X	23882	-0-	-8513	-0-	927 4840	1 9	18115	3	Y	4400	579	0	297
BIG OAK B WELL #: 3H RRCID -> 293703 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13152 - 18262														
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	98
05	10168 X	9696	-0-	-472	-0-	440 2173	1 9	7083	3	Y	1975	1910	0	72
06	10230 X	8886	-0-	-1344	-0-	554 1652	1 9	6680	3	Y	1502	1436	0	106
07	10571 X	9576	-0-	-995	-0-	539 2109	1 9	6928	3	Y	1917	1023	0	162
*08	10571 X	8720	-0-	-1851	-0-	343 1910	1 9	6467	3	Y	1736	243	0	117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUEVARA A WELL #: 4H RRCID -> 293704 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13367 - 19105														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
03	20832 X	17621	-0-	-3211	-0-	1339	1	13994	3	Y	2080	1987	0	226
04	18750 X	16998	-0-	-1752	-0-	2288	9	13137	3	Y	2188	2188	0	98
05	18321 X	17286	-0-	-1035	-0-	1454	1	13488	3	Y	2243	2231	0	110
06	17040 X	15646	-0-	-1394	-0-	2407	9	12132	3	Y	2031	1964	0	177
07	17608 X	15730	-0-	-1878	-0-	1331	1	12055	3	Y	1744	1273	0	181
*08	17608 X	14246	-0-	-3362	-0-	2467	9	12068	3	Y	1000	161	0	121
						1280	1							
						2234	9							
						1757	1							
						1918	9							
						1078	1							
						1100	9							
SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13405 - 19070														
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	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
07	18724 X	15421	-0-	-3303	-0-	13666	3	1755	9	Y	1595	1132	0	178
*08	18724 X	15026	-0-	-3698	-0-	13787	3	1239	9	Y	1126	178	0	133
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013														
03	26505 X	22456	-0-	-4049	-0-	1812	1	17704	3	N	2673	2673	0	121
04	26220 X	20226	-0-	-5994	-0-	2940	9	15930	3	N	2481	2422	0	180
05	27094 X	19060	-0-	-8034	-0-	1567	1	14575	3	N	2620	1236	0	261
06	26220 X	18989	-0-	-7231	-0-	2729	9	14802	3	N	2435	2401	1	295
*07	23932 X	19228	-0-	-4704	-0-	1603	1	14992	3	N	2412	2381	1	326
*08	22444 X	18912	-0-	-3532	-0-	2882	9	15235	3	N	2346	2248	1	424
						1508	1							
						2679	9							
						1583	1							
						2653	9							
						1096	1							
						2581	9							
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065														
03	22785 X	19499	-0-	-3286	-0-	992	1	15744	3	Y	2512	2512	0	68
04	22050 X	15475	-0-	-6575	-0-	2763	9	12388	3	Y	2102	2011	0	112
05	20615 X	15317	-0-	-5298	-0-	775	1	11819	3	Y	2535	2438	0	105
06	19950 X	14146	-0-	-5804	-0-	2312	9	11233	3	Y	1834	1799	0	93
07	19499 X	13875	-0-	-5624	-0-	709	1	11091	3	Y	1745	998	0	135
*08	16554 X	13969	-0-	-2585	-0-	2789	9	10862	3	Y	2315	318	0	159
						896	1							
						2017	9							
						864	1							
						1920	9							
						560	1							
						2547	9							
SPRENCER 'A' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296489 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12960 - 17754														
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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															
SPRENCLE 'A' UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296495 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12905 - 18006															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BOYSEN A WELL #: 4H RRCID -> 296688 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12890 - 17589															
03	35371	X	16532	-0-	-18839	-0-	144	1	13878	3	Y	2282	2145	0	44
							2510	9							
04	28260	X	13189	-0-	-15071	-0-	444	1	10816	3	Y	1754	1736	0	62
							1929	9							
05	25637	X	15022	-0-	-10615	-0-	774	1	11743	3	Y	2277	1970	0	81
							2505	9							
06	18480	X	13038	-0-	-5442	-0-	717	1	10265	3	Y	1869	1749	0	44
							2056	9							
07	18135	X	12984	-0-	-5151	-0-	751	1	10344	3	Y	1717	1657	0	104
							1889	9							
*08	16523	X	11548	-0-	-4975	-0-	752	1	8678	3	Y	1925	1764	0	101
							2118	9							

BOYSEN A-BOYSEN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296689 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12845 - 21736															
03	58125	X	35014	-0-	-23111	-0-	260	1	29791	3	Y	4512	4224	0	92
							4963	9							
04	53070	X	30047	-0-	-23023	-0-	994	1	24782	3	Y	3883	3862	0	113
							4271	9							
05	54839	X	29621	-0-	-25218	-0-	1543	1	23914	3	Y	3785	3312	0	125
							4164	9							
06	41400	X	26024	-0-	-15376	-0-	1405	1	20818	3	Y	3455	3235	0	81
							3801	9							
07	37572	X	25285	-0-	-12287	-0-	1464	1	20147	3	Y	3340	3229	0	192
							3674	9							
*08	32519	X	23391	-0-	-9128	-0-	1455	1	17679	3	Y	3870	3532	0	228
							4257	9							

BOYSEN A-BOYSEN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296690 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12835 - 20240															
03	50499	X	29247	-0-	-21252	-0-	240	1	25327	3	Y	3345	3134	0	67
							3680	9							
04	48870	X	24730	-0-	-24140	-0-	853	1	20743	3	Y	2849	2830	0	86
							3134	9							
05	49600	X	24405	-0-	-25195	-0-	1326	1	20046	3	Y	2757	2414	0	91
							3033	9							
06	35940	X	22303	-0-	-13637	-0-	1256	1	18302	3	Y	2495	2337	0	58
							2745	9							
07	31341	X	21835	-0-	-9506	-0-	1287	1	17696	3	Y	2593	2505	0	146
							2852	9							
*08	27869	X	19996	-0-	-7873	-0-	1273	1	15426	3	Y	2997	2734	0	175
							3297	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BOYSEN A-BOYSEN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 296691 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12870 - 20416																
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						
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
07	40579 X	25981	-0-	-14598	-0-	1544 3224	1 9	21213	3	Y	2931	2827	0			166
*08	35247 X	23679	-0-	-11568	-0-	1527 3610	1 9	18542	3	Y	3282	2952	0	166	1	226
BOYSEN A WELL #: 5H RRCID -> 297070 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12774 PERF.12865 - 17613																
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
07	15841 X	11347	-0-	-4494	-0-	662 1572	1 9	9113	3	Y	1429	1383	0			82
*08	13888 X	9991	-0-	-3897	-0-	654 1683	1 9	7654	3	Y	1530	1401	0	82	1	83
MUIR D WELL #: 15H RRCID -> 297601 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12970 - 19369																
03	213342 X	115058	-0-	-98284	-0-	24 15993	1 9	99041	3	Y	14539	14450	0	50	1	158
04	206460 X	91385	-0-	-115075	-0-	450 14990	1 9	75945	3	Y	13627	13622	0	163	1	-0-
05	208816 X	78134	-0-	-130682	-0-	465 12564	1 9	65105	3	Y	11422	11403	0	15	1	4
06	121320 X	67007	-0-	-54313	-0-	450 10002	1 9	56555	3	Y	9093	9093	0	4	1	-0-
07	115072 X	55150	-0-	-59922	-0-	465 7677	1 9	47008	3	Y	6979	6979	0			-0-
*08	86366 X	54164	-0-	-32202	-0-	465 7257	1 9	46442	3	Y	6597	6161	0	334	1	102
MUIR D WELL #: 12H RRCID -> 297615 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12950 - 19246																
03	213342 X	104089	-0-	-109253	-0-	25 20512	1 9	83552	3	Y	18647	18647	0	52	1	73
04	206460 X	89662	-0-	-116798	-0-	450 18198	1 9	71014	3	Y	16544	16544	0	73	1	-0-
05	213342 X	75925	-0-	-137417	-0-	465 15908	1 9	59552	3	Y	14462	14462	0			-0-
06	155340 X	65389	-0-	-89951	-0-	450 13423	1 9	51516	3	Y	12203	12203	0			-0-
07	129208 X	61090	-0-	-68118	-0-	465 12376	1 9	48249	3	Y	11251	11251	0			-0-
*08	84723 X	55938	-0-	-28785	-0-	465 10759	1 9	44714	3	Y	9781	9781	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KRAUSE B-STRENNK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297879 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12710 - 23893															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	167555 X	98351	-0-	-69204	-0-	484	1	77159	3	Y	18825	18732	0	116	25
04	162150 X	101335	-0-	-60815	-0-	20708	9	80468	3	Y	18773	18731	0	33	34
05	167555 X	98086	-0-	-69469	-0-	217	1	77223	3	Y	18167	18014	0	91	96
06	129450 X	94603	-0-	-34847	-0-	20650	9	74911	3	Y	16270	15932	0	244	190
07	133765 X	84908	-0-	-48857	-0-	879	1	67839	3	Y	13921	13736	0	180	195
*08	89745 X	78485	-0-	-11260	-0-	19984	9	64576	3	Y	11225	11052	0	215	148
						1795	1								
						17897	9								
						1756	1								
						15313	9								
						1561	1								
						12348	9								
KRAUSE B-STRENNK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297880 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12649 - 24394															
03	167555 X	98904	-0-	-68651	-0-	483	1	78075	3	Y	18496	18410	0	109	23
04	162150 X	91372	-0-	-70778	-0-	20346	9	73475	3	Y	16089	16089	0	23	-0-
05	167555 X	84711	-0-	-82844	-0-	199	1	67436	3	Y	15006	15006	0		-0-
06	122730 X	80860	-0-	-41870	-0-	17698	9	64761	3	Y	13225	13225	0		-0-
07	123039 X	69563	-0-	-53476	-0-	768	1	56156	3	Y	10867	10731	0		136
*08	82987 X	65889	-0-	-17098	-0-	16507	9	53719	3	Y	9895	9576	0	158	161
						1551	1								
						14548	9								
						1453	1								
						11954	9								
						1285	1								
						10885	9								
MUIR D WELL #: 14H RRCID -> 297883 COMPL. DATE 03/10/2025 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12910 - 19260															
03	213342 X	101372	-0-	-111970	-0-	23	1	86007	3	Y	13947	13884	0	45	126
04	206460 X	80634	-0-	-125826	-0-	15342	9	65638	3	Y	13224	13224	0	126	-0-
05	213342 X	64387	-0-	-148955	-0-	450	1	52435	3	Y	10443	10429	0	11	3
06	141750 X	55986	-0-	-85764	-0-	14546	9	46151	3	Y	8532	8532	0	3	-0-
07	120249 X	52719	-0-	-67530	-0-	465	1	42834	3	Y	8564	8367	0	159	38
*08	69967 X	54767	-0-	-15200	-0-	11487	9	47284	3	Y	6380	5409	0	753	218
						450	1								
						9385	9								
						465	1								
						9420	9								
						465	1								
						7018	9								
MUIR D WELL #: 13H RRCID -> 297884 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 13072 PERF. N/A															
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 399

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED						CAPACITY						CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ELDER B WELL #: 14H RRCID -> 297932						COMPL. DATE 03/13/2024						TOTAL DEPTH 12135 PERF.12475 - 15798					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	33218 X	33218	-0-	-0-	-0-		302	1	25756	3	Y	6509	6362	0	100	1	85
04	27028 X	27028	-0-	-0-	-0-		7160	9									
05	28561 X	28561	-0-	-0-	-0-		580	1	21272	3	Y	4705	4560	0	144	1	86
06	32160 X	23132	-0-	-9028	-0-		5176	9									
*07	33077 X	20649	-0-	-12428	-0-		737	1	22457	3	Y	4879	4800	0	96	1	69
*08	22382 X	16565	-0-	-5817	-0-		5367	9									
							577	1	18301	3	Y	3867	3682	0	142	1	112
							4254	9									
							514	1	16443	3	Y	3356	3315	0	80	1	73
							3692	9									
							505	1	13047	3	Y	2739	2712	0	50	1	50
							3013	9									
MUIR D WELL #: 10H RRCID -> 298014						COMPL. DATE 02/03/2025						TOTAL DEPTH 13018 PERF.13114 - 19480					
03	135098 X	64534	-0-	-70564	-0-		16	1	52660	3	Y	10780	10656	0	12	1	142
04	130740 X	56637	-0-	-74103	-0-		11858	9									
05	135098 X	65648	-0-	-69450	-0-		450	1	45848	3	Y	9399	9399	0	142	1	-0-
06	96570 X	56629	-0-	-39941	-0-		10339	9									
07	64542 X	56659	-0-	-7883	-0-		465	1	55420	3	Y	8875	8414	0	367	1	94
*08	65658 X	45934	-0-	-19724	-0-		9763	9									
							450	1	48745	3	Y	6758	6538	0	149	1	165
							7434	9									
							465	1	47146	3	Y	8225	7766	0	536	1	88
							9048	9									
							465	1	36217	3	Y	8411	7592	0	774	1	210
							9252	9									
MUIR D WELL #: 9H RRCID -> 298026						COMPL. DATE 02/02/2025						TOTAL DEPTH 13002 PERF.13130 - 19499					
03	135098 X	60177	-0-	-74921	-0-		24	1	48865	3	Y	10262	10162	0	13	1	119
04	130740 X	54418	-0-	-76322	-0-		11288	9									
05	135098 X	63478	-0-	-71620	-0-		450	1	43839	3	Y	9208	8977	0	332	1	18
06	87480 X	57325	-0-	-30155	-0-		10129	9									
07	60171 X	57785	-0-	-2386	-0-		465	1	54719	3	Y	7540	7072	0	391	1	95
*08	63457 X	44535	-0-	-18922	-0-		8294	9									
							450	1	49111	3	Y	7058	6823	0	154	1	176
							7764	9									
							465	1	48135	3	Y	8350	7867	0	567	1	92
							9185	9									
							465	1	36089	3	Y	7255	6399	0	812	1	220
							7981	9									
MUIR D WELL #: 11H RRCID -> 298029						COMPL. DATE 02/03/2025						TOTAL DEPTH 13039 PERF.13289 - 19641					
03	131843 X	79834	-0-	-52009	-0-		17	1	65558	3	Y	12963	12917	0	7	1	55
04	127590 X	62676	-0-	-64914	-0-		14259	9									
05	131843 X	59813	-0-	-72030	-0-		450	1	49820	3	Y	11278	11278	0	55	1	-0-
06	106890 X	60351	-0-	-46539	-0-		12406	9									
07	79825 X	65710	-0-	-14115	-0-		465	1	48602	3	Y	9769	9769	0			-0-
*08	64077 X	52335	-0-	-11742	-0-		10746	9									
							450	1	51746	3	Y	7414	7414	0			-0-
							8155	9									
							465	1	55368	3	Y	8979	8464	0	417	1	98
							9877	9									
							465	1	42917	3	Y	8139	7042	0	863	1	234
							8953	9									

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 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
03	145142 X	125353	-0-	-19789	-0-	606 1	99045 3	Y	23365	22395 0	743 1	262				
04	140460 X	114358	-0-	-26102	-0-	25702 9	90596 3	Y	21376	21115 0	312 1	211				
05	145142 X	108052	-0-	-37090	-0-	23514 9	84400 3	Y	20622	20443 0	277 1	113				
06	140460 X	94419	-0-	-46041	-0-	968 1	74215 3	Y	16745	16738 0	116 1	4				
07	145142 X	98125	-0-	-47017	-0-	22684 9	78251 3	Y	16225	16226 0	3 1	-0-				
*08	100068 X	88657	-0-	-11411	-0-	1784 9	72314 3	Y	13270	13274 0		-0-				
						1746 1										
						14597 9										
OLIVER A		WELL #:		8H		RRCID -> 298653		COMPL. DATE 09/01/2024		TOTAL		DEPTH 12808		PERF.12850 - 17477		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-				
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT	-0-				
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT	-0-				
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE		10974 01/09/2025										
OLIVER A		WELL #:		10H		RRCID -> 298654		COMPL. DATE 09/01/2024		TOTAL		DEPTH 12839		PERF.12867 - 17949		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-				
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT	-0-				
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT	-0-				
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT	-0-				
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE		11062 05/15/2025										
SCHENDEL A-SCHENDEL B SA 1H		WELL #:		1H		RRCID -> 298753		COMPL. DATE 09/01/2024		TOTAL		DEPTH 13077		PERF.13295 - 18469		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-				
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT	-0-				
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		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		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-				
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT	-0-				
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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														
WARREN B WELL #: 6H RRCID -> 298829 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12760 - 17592														
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
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 10187 09/01/2024														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622														
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
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	169	3	17	9		N	15		83
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		83
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350														
03	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	29	1	5243	3		N	286	287 1	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	13
						5	4	613	9					
06	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	189	1	5966	3		N	369	371 1	10
						4	4	406	9					
07	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	373	1	5449	3		N	366	370 1	5
						4	4	403	9					
08	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	487	1	5239	3		N	353	345 1	12
						4	4	388	9					
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	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														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4774 X	4743	-0-	-31	-0-	290 16 4	3271 1166 9	3	Y	1060	986 0	1 8		236
04	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	290 18 4	3135 1229 9	3	Y	1117	1193 0	1 8		159
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	298 14 4	2021 894 9	3	Y	813	813 0	1 8		158
06	4590 X	2713	-0-	-1877	-0-	227 12 4	1755 719 9	3	Y	654	689 0			123
07	4836 X	3065	-0-	-1771	-0-	405 10 4	1948 702 9	3	Y	638	619 0			142
08 DLQ G-10		895	-0-	895	895	355 7 4	35 498 9	3	Y	453	455 0			140
CROSSROADS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402														
03	4030 X	3148	-0-	-882	-0-	234 13 4	1869 1032 9	3	Y	938	799 0	1 8		209
04	3720 X	1521	-0-	-2199	-0-	240 8 4	793 480 9	3	Y	436	583 0			62
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	194 11 4	2622 574 9	3	Y	522	482 0	1 8		101
06	3060 X	2532	-0-	-528	-0-	230 9 4	1934 359 9	3	Y	326	366 0			61
07	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	427 8 4	2294 385 9	3	Y	350	333 0			78
08 DLQ G-10		2978	-0-	2978	2978	241 9 4	2260 468 9	3	Y	425	372 0			131
CROSSROADS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461														
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	233 3 4	1400 136 9	3	Y	124	125 0			28
04	1320 N	1024	-0-	-296	-0-	239 2 4	724 59 9	3	Y	54	74 0			8
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	226 6 4	1800 266 9	3	Y	242	202 0	1 8		47
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	231 8 4	727 433 9	3	Y	394	366 0	1 8		74
07	1054 N	763	-0-	-291	-0-	352 6 4	33 372 9	3	Y	338	336 0	1 8		75
08 DLQ G-10		698	-0-	698	698	249 6 4	29 414 9	3	Y	376	334 0	1 8		116
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097														
03	6231 X	1459	-0-	-4772	-0-	365 11 4	534 549 9	3	Y	499	472 0	1 8		111
04	6030 X	3016	-0-	-3014	-0-	412 12 4	2096 496 9	3	Y	451	497 0	1 8		64
05	6231 X	1550	-0-	-4681	-0-	375 12 4	618 545 9	3	Y	495	462 0	1 8		96
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	346 15 4	2332 719 9	3	Y	654	626 0	1 8		123
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	648 13 4	2733 881 9	3	Y	801	744 0	1 8		179
08 DLQ G-10		2227	-0-	2227	2227	359 7 4	1520 341 9	3	Y	310	393 0			96

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	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																													
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	-0-		287	1	3034	3	Y	808	725	0	1	8			180																													
								12	4	889	9																																						
04	5640 X	4231	-0-	-1409	-0-	-0-		299	1	2740	3	Y	1068	1095	0	1	8			152																													
								17	4	1175	9																																						
05	5828 X	3672	-0-	-2156	-0-	-0-		221	1	2345	3	Y	991	950	0	1	8			192																													
								16	4	1090	9																																						
06	5640 X	4025	-0-	-1615	-0-	-0-		286	1	2757	3	Y	879	906	0					165																													
								15	4	967	9																																						
07	5828 X	4202	-0-	-1626	-0-	-0-		529	1	2623	3	Y	943	897	0	1	8			210																													
								13	4	1037	9																																						
08	DLQ G-10	4695	-0-	4695	4695	4695		298	1	3473	3	Y	828	782	0					256																													
								13	4	911	9																																						

WILLIS UNIT										WELL #: 3H										RRCID -> 291221										COMPL. DATE 04/02/2014										TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043									

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-																													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																													

WILLIS UNIT										WELL #: 4H										RRCID -> 291222										COMPL. DATE 03/10/2016										TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407									

03	2914 X	2457	-0-	-457	-0-	-0-		159	1	1641	3	Y	589	603	0	1	8			29																													
								9	4	648	9																																						
04	2820 X	2604	-0-	-216	-0-	-0-		194	1	1698	3	Y	638	633	0	1	8			33																													
								10	4	702	9																																						
05	2914 X	2690	-0-	-224	-0-	-0-		225	1	1824	3	Y	574	573	0	2	8			32																													
								10	4	631	9																																						
06	2790 X	2705	-0-	-85	-0-	-0-		218	1	1865	3	Y	556	555	0	2	8			31																													
								10	4	612	9																																						
07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	-0-		181	1	2066	3	Y	599	588	0	1	8			41																													
								12	4	659	9																																						
08	DLQ G-10	3149	-0-	3149	3149	3149		228	1	2107	3	Y	732	698	0	1	8			74																													
								9	4	805	9																																						

WILLIS UNIT										WELL #: 5H										RRCID -> 291248										COMPL. DATE 03/18/2016										TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303									

03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-		259	1	1811	3	Y	177	175	0					9																													
								2	4	195	9																																						
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-		275	1	1986	3	Y	134	136	0					7																													
								3	4	147	9																																						
05	2201 N	2165	-0-	-36	-0-	-0-		237	1	1774	3	Y	137	136	0					8																													
								3	4	151	9																																						
06	2130 N	1894	-0-	-236	-0-	-0-		194	1	1530	3	Y	152	151	0					9																													
								3	4	167	9																																						
07	2201 N	1621	-0-	-580	-0-	-0-		150	1	1334	3	Y	122	123	0					8																													
								3	4	134	9																																						
08	DLQ G-10	1651	-0-	1651	1651	1651		176	1	1353	3	Y	109	106	0					11																													
								2	4	120	9																																						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.															
WILLIS UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	558 N	345	-0-	-213	-0-	225 1	11 3	108 9	Y	98	94 0			5	
04	360 N	273	-0-	-87	-0-	240 1	3 3		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-	
07	279 N	125	-0-	-154	-0-	125 1			Y	-0-				-0-	
08 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
HALEN A														WELL #: 1H RRCID -> 291768 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224	
03	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	25 1	4213 3	948 9	Y	862	869 0	2 8		20	
04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	19 1	4026 3	868 9	Y	789	786 0	1 8		22	
05	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	23 1	4462 3	957 9	Y	870	870 0	1 8		21	
06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	22 1	3987 3	835 9	Y	759	760 0			20	
07	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	25 1	4063 3	1465 9	Y	1332	1303 0			49	
08 DLQ	G-10	4033	-0-	4033	4033	24 1	3110 3	892 9	Y	811	822 0	1 8		37	
SANDIES CREEK A														WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968	
03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	160 1	1613 3	932 9	Y	847	844 0			192	
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	152 1	1677 3	913 9	Y	830	818 0			204	
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	161 1	1789 3	904 9	Y	822	818 0			208	
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	151 1	1622 3	802 9	Y	729	813 0			124	
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	147 1	1494 3	793 9	Y	721	691 0			154	
08 DLQ	G-10	2275	-0-	2275	2275	156 1	1327 3	780 9	Y	709	720 0			143	
SANDIES CREEK G														WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667	
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	129 1	1590 3	759 9	Y	690	682 0			157	
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	128 1	1621 3	799 9	Y	726	704 0			179	
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	136 1	1766 3	789 9	Y	717	715 0			181	
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	134 1	1609 3	609 9	Y	554	641 0			94	
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	139 1	1574 3	619 9	Y	563	537 0			120	
08 DLQ	G-10	2090	-0-	2090	2090	156 1	1295 3	631 9	Y	574	578 0			116	

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. 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
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						
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-		197	1	1419	3	Y	1022	957	0		218
							14	4	1124	9						
08 DLQ	G-10	2570	-0-	2570		2570	206	1	1361	3	Y	901	937	0		182
							12	4	991	9						

COOPER UNIT																
WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756																
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						
07	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-		32	1	1955	3	Y	204	198	0		18
							3	4	224	9						
08 DLQ	G-10	2040	-0-	2040		2040	42	1	1678	3	Y	287	276	0		29
							4	4	316	9						

SANDIES CREEK B																
WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844																
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						
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		166	1	1309	3	Y	552	535	0		118
							8	4	607	9						
08 DLQ	G-10	2078	-0-	2078		2078	176	1	1248	3	Y	588	587	0		119
							7	4	647	9						

LYNCH UNIT																
WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410																
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						
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-		33	1	1667	3	Y	1267	1245	0		32
							12	4	1394	9						
08 DLQ	G-10	2806	-0-	2806		2806	33	1	1554	3	Y	1099	1109	0		22
							10	4	1209	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	EOM BALANCE
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	35 1	2797 3	12 4	1109 9	Y	1008	1016 0	1 8	11
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	32 1	2620 3	12 4	999 9	Y	908	904 0	1 8	14
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	34 1	2462 3	12 4	937 9	Y	852	850 0	1 8	15
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	31 1	2644 3	115 4	1001 9	Y	910	915 0	1 8	9
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	31 1	2771 3	10 4	942 9	Y	856	842 0	1 8	22
08 DLQ G-10		3653	-0-	3653	3653	33 1	2666 3	10 4	944 9	Y	858	862 0	1 8	17
COOPER UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 292556		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11956 - 16915				
03	802 X	802	-0-	-0-	-0-	16 1	112 3	11 4	663 9	Y	603	638 0		43
04	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	16 1	136 3	13 4	862 9	Y	784	764 0		63
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	20 1	992 3	8 4	431 9	Y	392	425 0		30
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	13 1	73 3	10 4	561 9	Y	510	498 0		42
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	10 1	79 3	9 4	584 9	Y	531	527 0		46
08 DLQ G-10		607	-0-	607	607	14 1	434 3	7 4	152 9	Y	138	170 0		14
SANDIES CREEK J		WELL #: 9H		RRCID -> 292559		COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL DEPTH 11959		PERF.12096 - 17914				
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	409 1	338 3	3 4	125 9	Y	114	124 0	1 8	26
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	382 1	360 3	3 4	112 9	Y	102	102 0	1 8	25
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	409 1	382 3	3 4	114 9	Y	104	102 0	1 8	26
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	376 1	575 3	3 4	96 9	Y	87	98 0		15
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	386 1	533 3	2 4	94 9	Y	85	82 0		18
08 DLQ G-10		893	-0-	893	893	405 1	418 3	2 4	68 9	Y	62	68 0		12
LYNCH UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 292580		COMPL. DATE 09/03/2018		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11112 - 16709				
03	4371 X	3906	-0-	-465	-0-	25 1	3024 3	8 4	849 9	Y	772	778 0	1 8	8
04	3930 X	3406	-0-	-524	-0-	23 1	2628 3	8 4	747 9	Y	679	676 0	1 8	10
05	4092 X	3356	-0-	-736	-0-	21 1	2599 3	8 4	728 9	Y	662	660 0	1 8	11
06	3960 X	3556	-0-	-404	-0-	44 1	2692 3	71 4	749 9	Y	681	684 0	1 8	7
07	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	46 1	3310 3	8 4	859 9	Y	781	767 0	1 8	20
08 DLQ G-10		3928	-0-	3928	3928	38 1	3051 3	17 4	822 9	Y	747	751 0	1 8	15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
BOWERS UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	23 1	1065 3	Y	6693	6758	0	1 8	213	
04	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	36 4	7362 9	Y	6037	6111	0		139	
05	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	20 1	855 3	Y	5552	5475	0		216	
06	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	39 4	6641 9	Y	799	985	0	1 8	29	
07	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	29 1	756 3	Y	932	938	0	1 8	22	
08 DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	31 4	6107 9	Y	852	835	0	1 8	38	
						38 1	111 3	Y						
						6 4	879 9	Y						
						35 1	123 3	Y						
						6 4	1025 9	Y						
						24 1	99 3	Y						
						7 4	937 9	Y						
LYNCH UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911														
03	3100 N	3720	-0-	620	839	43 1	1848 3	Y	1648	1657	0	3 8	18	
04	4286 X	3447	-0-	-839	-0-	16 4	1813 9	Y	1504	1496	0	3 8	23	
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	42 1	1735 3	Y	1495	1489	0	3 8	26	
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	16 4	1654 9	Y	1453	1461	0	3 8	15	
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	38 1	1479 3	Y	1529	1503	0	2 8	39	
08 DLQ G-10		2941	-0-	2941	2941	17 4	1645 9	Y	1522	1529	0	1 8	31	
						35 1	1117 3	Y						
						128 4	1598 9	Y						
						37 1	1082 3	Y						
						13 4	1682 9	Y						
						38 1	1217 3	Y						
						12 4	1674 9	Y						
CETERA F														
WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965														
03	10230 X	7988	-0-	-2242	-0-	5676 3	18 4	Y	2085	2077	0	1 8	62	
04	9270 X	7491	-0-	-1779	-0-	2294 9	22 4	Y	2006	1964	0		104	
05	8649 X	7382	-0-	-1267	-0-	5262 3	21 4	Y	1860	1908	0	1 8	55	
06	8370 X	6740	-0-	-1630	-0-	2207 9	21 4	Y	1829	1813	0		71	
07	8649 X	6941	-0-	-1708	-0-	5315 3	15 4	Y	1645	1657	0		59	
08 DLQ G-10		7302	-0-	7302	7302	2046 9	15 4	Y	1775	1767	0	1 8	66	
						4707 3	5113 3	Y						
						2012 9	1810 9	Y						
						3 1	15 4	Y						
						15 4	1810 9	Y						
						5334 3	15 4	Y						
						1953 9								
WILLIS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257														
03	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	325 1	3720 3	Y	1036	1054	0	2 8	51	
04	4950 X	4808	-0-	-142	-0-	8 4	1140 9	Y	970	969	0	2 8	50	
05	5115 X	4896	-0-	-219	-0-	319 1	3413 3	Y	960	954	0	2 8	54	
06	4950 X	4809	-0-	-141	-0-	9 4	1067 9	Y	928	928	0	2 8	52	
07	5115 X	5096	-0-	-19	-0-	354 1	3476 3	Y	943	930	0	1 8	64	
08 DLQ G-10		5135	-0-	5135	5135	10 4	1056 9	Y	983	946	0	2 8	99	
						372 1	3406 3	Y						
						10 4	1021 9	Y						
						370 1	3678 3	Y						
						11 4	1037 9	Y						
						399 1	3645 3	Y						
						10 4	1081 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	40	1	4743	3	Y	1051	1055	0	37
						20	4	1156	9					
04	6360 X	5926	-0-	-434	-0-	39	1	4890	3	Y	887	873	0	47
						21	4	976	9					
05	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	42	1	6331	3	Y	1665	1590	0	116
						31	4	1832	9					
06	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	38	1	6648	3	Y	1868	1882	0	96
						38	4	2055	9					
07	6138 X	4912	-0-	-1226	-0-	31	1	3587	3	Y	1158	1154	0	96
						20	4	1274	9					
08	DLQ G-10	6160	-0-	6160	6160	42	1	5166	3	Y	847	878	0	61
						20	4	932	9					
SIMMONS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 294511 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11756 - 16500														
03	2511 X	1280	-0-	-1231	-0-	11	1	519	3	Y	674	701	0	25
						9	4	741	9					
04	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	141	1	731	3	Y	1280	1298	0	4
						17	4	1408	9					
05	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	377	1	2232	3	Y	2027	2013	0	11
						33	4	2230	9					
06	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	282	1	3187	3	Y	1858	1853	0	11
						28	4	2044	9					
07	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	224	1	2524	3	Y	1812	1800	0	18
						28	4	1993	9					
08	DLQ G-10	3761	-0-	3761	3761	149	1	2156	3	Y	1302	1307	0	10
						24	4	1432	9					
BOWERS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294514 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576														
03	13950 X	5836	-0-	-8114	-0-	36	1	4017	3	Y	1607	1620	0	51
						15	4	1768	9					
04	12840 X	5862	-0-	-6978	-0-	33	1	4304	3	Y	1373	1390	0	31
						15	4	1510	9					
05	7409 X	6493	-0-	-916	-0-	30	1	4065	3	Y	2155	2099	0	84
						27	4	2371	9					
06	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	28	1	4522	3	Y	2363	2357	0	87
						26	4	2599	9					
07	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	30	1	4417	3	Y	2271	2302	0	54
						20	4	2498	9					
08	DLQ G-10	6875	-0-	6875	6875	19	1	4246	3	Y	2352	2301	0	104
						23	4	2587	9					
SIMMONS UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 294515 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466														
03	2449 X	970	-0-	-1479	-0-	125	1	83	3	Y	683	711	0	26
						11	4	751	9					
04	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	284	1	92	3	Y	788	808	0	3
						12	4	867	9					
05	2449 X	1492	-0-	-957	-0-	355	1	187	3	Y	854	850	0	5
						11	4	939	9					
06	2370 X	2094	-0-	-276	-0-	272	1	350	3	Y	1324	1320	0	8
						16	4	1456	9					
07	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	257	1	101	3	Y	716	716	0	7
						8	4	788	9					
08	DLQ G-10	1784	-0-	1784	1784	188	1	236	3	Y	1228	1224	0	10
						9	4	1351	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
SIMMONS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 294697 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135														
M	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
03	3968 X	1853	-0-	-2115	-0-	354 1	148 3	Y	1211	1225 0	7 8			45
04	786 X	786	-0-	-0-	-0-	19 4	1332 9							
05	3069 X	1011	-0-	-2058	-0-	338 1	69 3	Y	338	380 0	2 8			1
06	2970 X	1245	-0-	-1725	-0-	7 4	372 9							
07	3069 X	1071	-0-	-1998	-0-	346 1	66 3	Y	537	532 0	3 8			3
08	DLQ G-10	1306	-0-	1306	1306	8 4	591 9							
						262 1	346 3	Y	569	566 0	3 8			3
						11 4	626 9							
						251 1	93 3	Y	656	653 0				6
						5 4	722 9							
						189 1	134 3	Y	887	886 0				7
						7 4	976 9							
KORTH UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 294724 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432														
03	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	77 1	2740 3	Y	1236	1197 0				39
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	17 4	1360 9							
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	16 1	878 3	Y	657	666 0				30
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	10 4	723 9							
07	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	12 1	922 3	Y	653	662 0				21
08	DLQ G-10	1629	-0-	1629	1629	11 4	718 9							
						12 1	897 3	Y	561	564 0				18
						10 4	617 9							
						10 1	912 3	Y	498	498 0				18
						11 4	548 9							
						9 1	1117 3	Y	447	439 0				26
						11 4	492 9							
SIMMONS UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 294877 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084														
03	4092 X	2645	-0-	-1447	-0-	344 1	1222 3	Y	964	961 0	6 8			36
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	19 4	1060 9							
05	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	388 1	1434 3	Y	1188	1217 0	3 8			4
06	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	18 4	1307 9							
07	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	393 1	2045 3	Y	1416	1409 0	3 8			8
08	DLQ G-10	4245	-0-	4245	4245	24 4	1558 9							
						262 1	2845 3	Y	1332	1330 0	2 8			8
						23 4	1465 9							
						307 1	2666 3	Y	963	960 0	2 8			9
						19 4	1059 9							
						282 1	2723 3	Y	1107	1105 0	2 8			9
						22 4	1218 9							
KORTH UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 294897 COMPL. DATE 09/21/2016 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11218 - 17017														
03	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	36 1	2718 3	Y	856	861 0				27
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	13 4	942 9							
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	21 1	2844 3	Y	788	779 0				36
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	14 4	867 9							
07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	18 1	3012 3	Y	804	814 0				26
08	DLQ G-10	3890	-0-	3890	3890	16 4	884 9							
						18 1	2863 3	Y	771	772 0				25
						15 4	848 9							
						15 1	2973 3	Y	715	713 0				27
						12 4	787 9							
						13 1	3187 3	Y	616	607 0				36
						12 4	678 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
EOG RESOURCES, INC.															
FLEETWOOD UNIT															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 253162															
WELL #: 9H RRCID -> 296288 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11875 - 17255															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
03	T. A.	1256	-0-		1256	1816	15 1	581 3	7 4	653 9	Y	594	588 0		17
04	T. A.	1173	-0-		1173	2989	19 1	716 3	6 4	432 9	Y	393	398 0	1 8	11
05	T. A.	965	-0-		965	3954	17 1	610 3	5 4	333 9	Y	303	303 0		11
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	3954					Y	-0-			11
07	4892 X	938	-0-		-3954	-0-	17 1	325 3	6 4	590 9	Y	536	526 0		21
08	1856 X	1856	-0-		-0-	-0-	28 1	931 3	10 4	887 9	Y	806	802 0	1 8	24
EMERSON UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 296290 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11531 - 16765															
03	1891 N	1203	-0-		-688	-0-	6 1	499 3	9 4	689 9	Y	626	684 0	1 8	94
04	1050 N	811	-0-		-239	-0-	2 1	292 3	7 4	510 9	Y	464	465 0	1 8	92
05	1116 N	1100	-0-		-16	-0-	1 1	504 3	9 4	586 9	Y	533	531 0	1 8	93
06	1170 N	921	-0-		-249	-0-	2 1	402 3	9 4	508 9	Y	462	461 0	1 8	93
07	837 N	795	-0-		-42	-0-	2 1	316 3	7 4	470 9	Y	427	423 0	1 8	96
08	DLQ G-10	1267	-0-		1267	1267	1 1	431 3	13 4	822 9	Y	747	703 0	1 8	139
EMERSON UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 296292 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11514 - 16554															
03	2521 N	2521	-0-		-0-	-0-	20 1	1850 3	10 4	641 9	Y	583	674 0	1 8	87
04	1824 N	1824	-0-		-0-	-0-	5 1	1478 3	7 4	334 9	Y	304	330 0	1 8	60
05	1931 N	1931	-0-		-0-	-0-	1 1	1496 3	9 4	425 9	Y	386	377 0	2 8	67
06	2086 N	2086	-0-		-0-	-0-	3 1	1670 3	9 4	404 9	Y	367	359 0	1 8	74
07	1829 N	1678	-0-		-151	-0-	3 1	1184 3	8 4	483 9	Y	439	414 0	1 8	98
08	DLQ G-10	2163	-0-		2163	2163	1 1	1737 3	7 4	418 9	Y	380	406 0	1 8	71
EMERSON UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 296293 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424															
03	766 N	766	-0-		-0-	-0-	6 1	108 3	8 4	644 9	Y	585	727 0	1 8	88
04	837 N	837	-0-		-0-	-0-	2 1	75 3	8 4	752 9	Y	684	636 0	1 8	135
05	722 N	722	-0-		-0-	-0-	62 3	9 4	651 9		Y	592	623 0	1 8	103
06	703 N	703	-0-		-0-	-0-	1 1	58 3	10 4	634 9	Y	576	561 0	2 8	116
07	616 N	616	-0-		-0-	-0-	1 1	43 3	10 4	562 9	Y	511	512 0	1 8	114
08	DLQ G-10	541	-0-		541	541	40 3	9 4	492 9		Y	447	477 0	1 8	83

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 411

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162														
FLEETWOOD UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 296294		COMPL. DATE 09/18/2017				TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-			18	1 5	117	3 9	Y	464	469	0			13
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-			26	1 7	493	3 9	Y	507	505	0	1	8	14
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-			22	1 6	408	3 9	Y	433	431	0			16
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-							Y	-0-					16
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-			29	1 7	87	3 9	Y	657	648	0			25
08	DLQ G-10	2366	-0-	2366		2366		41	1 12	1240	3 9	Y	975	971	0			29

FLEETWOOD UNIT				WELL #: 12H		RRCID -> 296295		COMPL. DATE 09/18/2017				TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928						
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-			13	1 8	1326	3 9	Y	610	607	0			17
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-			17	1 10	1367	3 9	Y	619	619	0			17
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-			16	1 9	1204	3 9	Y	570	566	0			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-			20	1 7	80	3 9	Y	605	603	0			23
08	DLQ G-10	3546	-0-	3546		3546		36	1 7	2905	3 9	Y	544	551	0			16

EMERSON UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 296297		COMPL. DATE 04/15/2019				TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566						
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-			39	3 326	5	4 9	Y	296	395	0	1	8	44
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-			37	3 369	5	4 9	Y	335	312	0	1	8	66
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-			42	3 440	5	4 9	Y	400	396	0			70
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-			39	3 426	5	4 9	Y	387	379	0			78
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-			31	3 407	4	4 9	Y	370	365	0			83
08	DLQ G-10	367	-0-	367		367		27	3 336	4	4 9	Y	305	330	0	1	8	57

FLEETWOOD UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 296477		COMPL. DATE 09/18/2017				TOTAL DEPTH 11801 PERF.11737 - 17047						
03	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-			18	1 15	2694	3 4	Y	1061	1056	0	1	8	30
04	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-			23	1 13	2768	3 4	Y	759	767	0	1	8	21
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-			21	1 12	2415	3 4	Y	656	653	0			24
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					24
07	727 X	727	-0-	-0-	-0-			78	3 644	5	4 9	Y	585	586	0			23
08	DLQ G-10	629	-0-	629		629		27	1 2	86	3 4	Y	467	476	0			14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES											
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162																	
MANGER UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 296859	COMPL. DATE 11/29/2023	TOTAL	DEPTH 13523	PERF.13950	- 23493									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1390765							N		-0-							153
10	SHUT IN	6284	-0-	6284	1397049			30 1 5649 3				N		509		608 1		40 8			14
								45 4 560 9													
11	SHUT IN	32141	-0-	32141	1429190			64 1 28935 3				N		2723		2638 1		89 8			10
								147 4 2995 9													21
12	SHUT IN	34276	-0-	34276	1463466			263 1 31536 3				N		2189		2129 1		49 8			
								69 4 2408 9													
01	14B2 EXT	35833	-0-	35833	1499299			533 1 32668 3				N		2342		2288 1		19 8			56
								56 4 2576 9													
02	14B2 EXT	37542	-0-	37542	1536841			382 1 34692 3				N		2190		2200 1		17 8			29
								59 4 2409 9													
03	14B2 EXT	45302	-0-	45302	1582143			117 1 42506 3				N		2380		2364 1		16 8			29
								61 4 2618 9													
04	14B2 EXT	40579	-0-	40579	1622722			139 1 38019 3				N		2160		2160 1		11 8			18
								45 4 2376 9													
05	14B2 EXT	29182	-0-	29182	1651904			60 1 27037 3				N		1849		1820 1		5 8			42
								51 4 2034 9													
06	14B2 EXT	35111	-0-	35111	1687015			392 1 32169 3				N		2272		2246 1		7 8			61
								51 4 2499 9													
07	14B2 EXT	33338	-0-	33338	1720353			752 1 30132 3				N		2197		2224 1		4 8			30
								37 4 2417 9													
08	14B2 EXT	32499	-0-	32499	1752852			966 1 29261 3				N		1998		1958 1		3 8			67
								74 4 2198 9													
CERLING UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 299384	COMPL. DATE 01/20/2025	TOTAL	DEPTH 13177	PERF. N/A										
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
08	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										
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
SCHUETZBERG UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 299475	COMPL. DATE 02/03/2025	TOTAL	DEPTH 13478	PERF. N/A										
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
SCHUETZBERG B				WELL #:		2H	RRCID -> 299476	COMPL. DATE 01/07/2025	TOTAL	DEPTH 13425	PERF. N/A										
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
COWLEY UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 299552	COMPL. DATE 08/06/2024	TOTAL DEPTH 13630	PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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							
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FINN UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 299711	COMPL. DATE 03/02/2025	TOTAL DEPTH 13511	PERF. N/A							
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COWLEY D			WELL #: 4H		RRCID -> 300070	COMPL. DATE 08/29/2024	TOTAL DEPTH 13262	PERF. N/A							
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GULFTEX ENERGY, LLC			338751												
WFR			WELL #: 8H		RRCID -> 294123	COMPL. DATE 08/10/2022	TOTAL DEPTH 12973	PERF.13872 - 21728							
03	18600 X	10665	-0-	-7935	-0-	1422 1	6592 2	N	2410	2410	1				235
04	15000 X	13136	-0-	-1864	-0-	2651 9	9598 2	N	1982	1959	1				258
05	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	1358 1	11354 2	N	2154	2306	1				106
06	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	2180 9	9068 2	N	2218	1988	1				336
*07	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	1396 1	8281 2	N	1884	1873	1				347
08	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-	2369 9									
						1396 1									
						2440 9									
						1338 1									
						2072 9									
								N	NO RPT						347

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
JAHN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292127 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13936 - 19359														
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	26760 X	26202	-0-	-558	-0-	1486	1	23090	2	Y	1198	1194	0	86
						308	4	1318	9					
07	27652 X	23615	-0-	-4037	-0-	1203	1	21249	2	Y	968	988	0	66
						98	4	1065	9					
08	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	1289	1	20991	2	Y	1038	1013	0	91
						128	4	1142	9					
JAHN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292128 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13705 - 19303														
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	23529	-0-	-1881	-0-	1301	1	20212	2	Y	1588	1589	0	116
						269	4	1747	9					
07	26257 X	23501	-0-	-2756	-0-	1163	1	20543	2	Y	1545	1557	0	104
						95	4	1700	9					
08	23323 X	23323	-0-	-0-	-0-	1241	1	20208	2	Y	1591	1567	0	128
						124	4	1750	9					
JAHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292129 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13732 - 18153														
03	13764 X	11654	-0-	-2110	-0-	485	1	10291	2	Y	762	791	0	76
						40	4	838	9					
04	13320 X	11267	-0-	-2053	-0-	688	1	9611	2	Y	853	852	0	77
						30	4	938	9					
05	13764 X	11283	-0-	-2481	-0-	560	1	9776	2	Y	807	744	0	140
						59	4	888	9					
06	12690 X	10558	-0-	-2132	-0-	586	1	9104	2	Y	679	721	0	98
						121	4	747	9					
07	12586 X	10663	-0-	-1923	-0-	524	1	9254	2	Y	765	782	0	81
						43	4	842	9					
08	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	569	1	9272	2	Y	837	795	0	123
						57	4	921	9					
JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13626 - 16321														
03	15128 X	12848	-0-	-2280	-0-	526	1	11169	2	Y	1008	1022	0	70
						44	4	1109	9					
04	14640 X	11974	-0-	-2666	-0-	728	1	10168	2	Y	951	944	0	77
						32	4	1046	9					
05	15035 X	12333	-0-	-2702	-0-	610	1	10647	2	Y	920	921	0	76
						64	4	1012	9					
06	13350 X	12148	-0-	-1202	-0-	666	1	10354	2	Y	900	903	0	73
						138	4	990	9					
07	13361 X	11949	-0-	-1412	-0-	586	1	10359	2	Y	869	876	0	66
						48	4	956	9					
08	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	571	1	9292	2	Y	787	780	0	73
						57	4	866	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750					NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
JAHN UNIT					WELL #:		8H	RRCID ->	294809	COMPL.	DATE	08/08/2022	TOTAL	DEPTH	13712	PERF.	13655	-	15873
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
03	17856	X	13274	-0-	-4582	-0-		544	1	11554	2	Y	1028		1040	0			64
04	13080	X	12587	-0-	-493	-0-		45	4	1131	9								75
05	13516	X	12671	-0-	-845	-0-		764	1	10674	2	Y	1014		1003	0			74
06	13080	X	11972	-0-	-1108	-0-		34	4	1115	9								66
07	13392	X	12232	-0-	-1160	-0-		623	1	10881	2	Y	1002		1003	0			63
08	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-		65	4	1102	9								83
								654	1	10154	2	Y	935		943	0			
								135	4	1029	9								
								594	1	10494	2	Y	996		999	0			
								48	4	1096	9								
								612	1	9968	2	Y	1019		999	0			
								61	4	1121	9								
JAHN UNIT					WELL #:		6H	RRCID ->	294831	COMPL.	DATE	08/08/2022	TOTAL	DEPTH	13763	PERF.	13645	-	16905
03	15903	X	12964	-0-	-2939	-0-		528	1	11211	2	Y	1074		1090	0			63
04	15390	X	12185	-0-	-3205	-0-		44	4	1181	9								74
05	15097	X	11995	-0-	-3102	-0-		733	1	10232	2	Y	1080		1069	0			99
06	13470	X	10875	-0-	-2595	-0-		32	4	1188	9								70
07	13764	X	11002	-0-	-2762	-0-		587	1	10250	2	Y	997		972	0			55
08	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-		61	4	1097	9								71
								592	1	9191	2	Y	882		911	0			
								122	4	970	9								
								533	1	9425	2	Y	909		924	0			
								44	4	1000	9								
								519	1	8443	2	Y	767		751	0			
								52	4	844	9								
INCUBUS UNIT					WELL #:		3H	RRCID ->	294989	COMPL.	DATE	05/21/2019	TOTAL	DEPTH	10418	PERF.	10642	-	13010
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-		596	1	1290	2	N	299		290	0			103
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-		329	9										124
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-		779	1	1164	2	N	315		294	0			167
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-		27	4	347	9								227
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-		1178	1	642	2	N	398		355	0			174
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-		438	9										147
								1325	1	454	2	N	404		344	0			
								444	9										
								1448	1	416	2	N	439		492	0			
								483	9										
								1712	1	277	2	N	425		452	0			
								468	9										
JAHN UNIT					WELL #:		5H	RRCID ->	295027	COMPL.	DATE	08/08/2022	TOTAL	DEPTH	13767	PERF.	13723	-	17303
03	17391	X	13680	-0-	-3711	-0-		564	1	11970	2	Y	999		992	0			84
04	16830	X	12923	-0-	-3907	-0-		47	4	1099	9								99
05	16895	X	13239	-0-	-3656	-0-		784	1	10946	2	Y	1053		1038	0			100
06	15090	X	12526	-0-	-2564	-0-		35	4	1158	9								82
07	13671	X	12469	-0-	-1202	-0-		656	1	11450	2	Y	967		966	0			73
08	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-		69	4	1064	9								82
								690	1	10721	2	Y	884		902	0			
								143	4	972	9								
								613	1	10829	2	Y	888		897	0			
								50	4	977	9								
								623	1	10139	2	Y	780		771	0			
								62	4	858	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
						1	4	141	9					
06	637 X	637	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	102	103	0	1
						2	4	112	9					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0	-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	17	17	0	-0-
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	152	0	1
04	3000 N	5111	-0-	2111	2111	420	1	4500	2	N	154	153	0	2
						22	4	169	9					
05	2111 N	-0-	-0-	-2111	-0-					N	194	194	0	2
06	3000 N	3616	-0-	616	616	246	1	3223	2	N	124	125	0	1
						11	4	136	9					
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	123	123	0	1
08	837 X	440	-0-	-397	-0-	10	1	109	2	N	292	289	0	4
						321	9							
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310														
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	178	177	0	2
04	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	318	1	3406	2	N	578	574	0	6
						17	4	636	9					
05	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	274	1	3684	2	N	568	567	0	7
						12	4	625	9					
06	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	126	1	1654	2	N	350	353	0	4
						6	4	385	9					
07	4526 X	1654	-0-	-2872	-0-	113	1	1352	2	N	168	170	0	2
						4	4	185	9					
08	4588 X	2068	-0-	-2520	-0-	148	1	1586	2	N	297	295	0	4
						7	4	327	9					
JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497														
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	769	1	259	2	N	643	653	0	175
						19	4	707	9					
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	779	1	398	2	N	704	674	0	205
						774	9							
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	785	1	234	2	N	721	776	0	150
						793	9							
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	693	1	376	2	N	609	607	0	152
						20	4	670	9					
07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	820	1	790	2	N	767	721	0	198
						7	4	844	9					
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	851	1	705	2	N	659	686	0	171
						725	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1187	1	425	9	N	386	377	0		153
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1089	1	229	2	N	473	449	0		177
						520	9								
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1077	1	356	2	N	374	411	0		140
						411	9								
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1115	1	438	9	N	398	362	0		176
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1121	1	514	9	N	467	420	0		223
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1109	1	493	9	N	448	400	0		271
YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760															
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	979	1	369	9	N	335	319	0		133
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	1271	1	635	2	N	292	316	0		109
						321	9								
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	1239	1	717	2	N	292	292	0		109
						321	9								
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1278	1	312	2	N	276	263	0		122
						304	9								
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1283	1	145	9	N	132	191	0		63
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1266	1	215	9	N	195	140	0		118
HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582															
03	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	1758	1	1253	2	N	745	781	0		187
						820	9								
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	1097	1	1844	2	N	792	751	0		228
						871	9								
05	3906 X	3428	-0-	-478	-0-	1150	1	1654	2	N	567	671	0		124
						624	9								
06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	1570	1	1480	2	N	668	584	0		208
						735	9								
07	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	1414	1	1947	2	N	686	670	0		224
						755	9								
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	920	1	2300	2	N	680	797	0		107
						1	4	748	9						
MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335															
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			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-					N	-0-				1
06	240 N	14	-0-	-226	-0-	13	1	1	2	N	-0-	1	1		-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	112	1	4	2	N	1				1
						2	4	1	9						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	1	1		-0-
MUMFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295242 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10701 - 15335															
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	993	1	157	9	N	143	379	1		32
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	368	1	100	2	N	287	171	1		148
						2	4	316	9						
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	337	1	218	2	N	63				211
						12	4	69	9						
06	1110 N	786	-0-	-324	-0-	411	1	18	2	N	311	380	1		142
						15	4	342	9						
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1338	1	47	2	N	162	187	1		117
						27	4	178	9						
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	516	1	404	9	N	367	374	1		110

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
OPIELA WELL #: 1H RRCID -> 295441 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10824 - 13530													
M	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
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-		439 1	2039 2		N	289	292 0	7
							318 9						
04	2670 X	2494	-0-	-176	-0-		389 1	1652 2		N	412	411 0	8
							453 9						
05	2759 X	2475	-0-	-284	-0-		405 1	1626 2		N	404	400 0	12
							444 9						
06	2670 X	2452	-0-	-218	-0-		367 1	1603 2		N	437	440 0	9
							1 4	481 9					
07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-		204 1	3003 2		N	407	398 0	18
							1 4	448 9					
08	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-		155 1	3437 2		N	522	517 0	23
							574 9						
OPIELA WELL #: 3H RRCID -> 295442 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10769 - 13664													
03	5456 X	1850	-0-	-3606	-0-		135 1	1344 2		N	337	340 0	10
							371 9						
04	5280 X	1939	-0-	-3341	-0-		12 1	1874 2		N	48	55 0	3
							53 9						
05	5456 X	2167	-0-	-3289	-0-		2167 2			N	-0-	1 0	2
06	4560 X	1513	-0-	-3047	-0-		6 1	1484 2		N	21	21 0	2
							23 9						
07	2325 X	82	-0-	-2243	-0-		8 1	39 2		N	32	31 0	3
							35 9						
08	2170 X	51	-0-	-2119	-0-		6 1	45 9		N	41	40 0	4
MARATHON OIL EF LLC 525398													
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		141
04	6270 X	5666	-0-	-604	-0-		891 1	3804 3		Y	349	195 1	295
							587 4	384 9					
05	6479 X	126	-0-	-6353	-0-		1 1	66 3		Y	20		315
							37 4	22 9					
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-		315
07	5859 X	292	-0-	-5567	-0-		35 1	210 3		Y	6		321
							40 4	7 9					
08	16561 X	16561	-0-	-0-	-0-		3396 1	12049 3		Y	945	931 1	335
							76 4	1040 9					
KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828													
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
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		210
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8		218

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BLACKJACK UNIT D										CAPACITY		CNTY: KARNES		
//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #: 1H										NON-ASSOCIATED		RRCID -> 285756		
										COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12676		
												PERF.12905 - 16703		
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
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	12 1	381 9	40 3	Y	Y	346	344 0		13
04	2520 X	2115	-0-	-405	-0-	428 1	7 4	1361 3	319 9	Y	290	291 0		12
05	2170 X	836	-0-	-1334	-0-	123 1	1 4	392 3	320 9	Y	291	292 0		11
06	2100 X	1067	-0-	-1033	-0-	188 1	7 4	606 3	266 9	Y	242	240 0		13
07	2201 X	1740	-0-	-461	-0-	460 1	9 4	959 3	312 9	Y	284	280 0		17
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	595 1	15 4	1918 3	242 9	Y	220	226 0		11
BLACKJACK UNIT D														
WELL #: 2H										RRCID -> 285757		COMPL. DATE 02/20/2015		
												TOTAL DEPTH 12735		
												PERF.12858 - 16553		
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	695 1	10 4	2395 3	572 9	Y	520	522 0		20
04	7800 X	2530	-0-	-5270	-0-	517 1	9 4	1643 3	361 9	Y	328	335 0		13
05	3472 X	2891	-0-	-581	-0-	595 1	7 4	1891 3	398 9	Y	362	362 0		13
06	3540 X	1161	-0-	-2379	-0-	229 1	8 4	737 3	187 9	Y	170	174 0		9
07	3658 X	22	-0-	-3636	-0-	7 1	3 4	15 3	15 3	Y	-0-	9 0		-0-
08	3658 X	614	-0-	-3044	-0-	119 1	3 4	382 3	110 9	Y	100	95 0		5
ANN FRIAR THOMAS														
WELL #: 1H										RRCID -> 285856		COMPL. DATE 06/26/2012		
												TOTAL DEPTH 13262		
												PERF.13327 - 18702		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ANN FRIAR THOMAS														
WELL #: 2H										RRCID -> 285862		COMPL. DATE 04/21/2012		
												TOTAL DEPTH 13316		
												PERF.13540 - 17952		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
08	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		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	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						
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	25	4	9	9	Y	8					119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	44	4	4	9	Y	4					123
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	49	4	3	9	Y	3					126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	17	4	3	9	Y	3					129
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		6H		RRCID -> 285876		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312						
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	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						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #:		2H		RRCID -> 285878		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181						
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							
07	1364 X	746	-0-	-618	-0-	152	1	317	3	Y	249	247	0			15
						3	4	274	9							
08	1085 N	834	-0-	-251	-0-	137	1	441	3	Y	229	233	0			11
						4	4	252	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE							
03	3434 X	3434 -0- -0- -0- 727 1 2504 3 Y 175 178 0 7												
04	3780 X	1036 -0- -2744 -0- 10 4 193 9 Y 122 124 0 5												
05	7006 X	2771 -0- -4235 -0- 215 1 683 3 Y 257 253 0 9												
06	6780 X	2219 -0- -4561 -0- 4 4 134 9 Y 263 257 0 15												
07	7006 X	1413 -0- -5593 -0- 594 1 1887 3 Y 252 252 0 15												
08	3441 X	2240 -0- -1201 -0- 7 4 283 9 Y 173 179 0 9												
						453 1 1461 3								
						16 4 289 9								
						366 1 763 3								
						7 4 277 9								
						483 1 1555 3								
						12 4 190 9								
BLACKJACK UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285880 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324														
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
BLACKJACK UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 285881 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559														
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y -0- -0-												
BLACKJACK UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 285882 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784														
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 Y 68 66 0 3												
05	741 X	741 -0- -0- -0- 3 4 75 9 Y 82 82 0 3												
06	7067 X	7067 -0- -0- -0- 155 1 494 3 Y 130 126 0 7												
07	3188 X	3188 -0- -0- -0- 2 4 90 9 Y 109 110 0 6												
08	899 X	861 -0- -38 -0- 1626 1 5241 3 Y 17 22 0 1												
						57 4 143 9								
						988 1 2061 3								
						19 4 120 9								
						198 1 639 3								
						5 4 19 9								
HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272														
03	1719 X	1719 -0- -0- -0- 957 1 513 3 Y 148 155 0 11												
04	1456 X	1456 -0- -0- -0- 86 4 163 9 Y 159 155 0 15												
05	1922 X	118 -0- -1804 -0- 822 1 440 3 Y 82 89 0 8												
06	1860 X	97 -0- -1763 -0- 19 4 175 9 Y 71 72 0 7												
07	1922 X	27 -0- -1895 -0- 18 1 10 3 Y 20 25 0 2												
08	1705 X	814 -0- -891 -0- 90 9 7 3 Y 145 126 0 21												
						11 1 78 9								
						1 4 1 3								
						3 1 22 9								
						1 4 119 3								
						413 1 160 9								
						122 4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	1H	RRCID	->	285934	COMPL.	DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	12787	PERF.12896	-	18643		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	701 X	701	-0-	-0-	-0-			12	1	40	3	Y	590	597	0			22	
								649	9										
04	5910 X	4689	-0-	-1221	-0-			1031	1	3277	3	Y	331	339	0			14	
								17	4	364	9								
05	6107 X	5029	-0-	-1078	-0-			1064	1	3382	3	Y	518	513	0			19	
								13	4	570	9								
06	5220 X	3956	-0-	-1264	-0-			808	1	2602	3	Y	470	463	0			26	
								29	4	517	9								
07	5270 X	3399	-0-	-1871	-0-			924	1	1926	3	Y	483	480	0			29	
								18	4	531	9								
08	5022 X	3997	-0-	-1025	-0-			848	1	2731	3	Y	360	371	0			18	
								22	4	396	9								
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	2H	RRCID	->	285935	COMPL.	DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12896	-	18541		
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-			245	1	843	3	Y	200	215	0			8	
								3	4	220	9								
04	2490 X	2060	-0-	-430	-0-			416	1	1322	3	Y	286	282	0			12	
								7	4	315	9								
05	2573 X	1892	-0-	-681	-0-			369	1	1174	3	Y	314	315	0			11	
								4	4	345	9								
06	1650 X	1530	-0-	-120	-0-			290	1	933	3	Y	270	266	0			15	
								10	4	297	9								
07	2139 X	1618	-0-	-521	-0-			401	1	836	3	Y	339	334	0			20	
								8	4	373	9								
08	2139 X	1786	-0-	-353	-0-			363	1	1169	3	Y	223	232	0			11	
								9	4	245	9								
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	3H	RRCID	->	285939	COMPL.	DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	12764	PERF.12945	-	18761		
03	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-			325	1	1119	3	Y	66	66	0			2	
								5	4	73	9								
04	5370 X	1030	-0-	-4340	-0-			238	1	756	3	Y	29	30	0			1	
								4	4	32	9								
05	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-							Y	-0-	1	0			-0-	
06	4440 X	14	-0-	-4426	-0-			1	3	13	9	Y	12	11	0			1	
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-							Y	6	7	0			-0-	
08	1519 X	94	-0-	-1425	-0-			2	1	6	3	Y	78	74	0			4	
								86	9										
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	4H	RRCID	->	285940	COMPL.	DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	12649	PERF.13082	-	19175		
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-			521	1	1796	3	Y	427	436	0			16	
								7	4	470	9								
04	2850 X	2821	-0-	-29	-0-			544	1	1731	3	Y	488	484	0			20	
								9	4	537	9								
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-			572	1	1818	3	Y	508	510	0			18	
								7	4	559	9								
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-			518	1	1669	3	Y	503	493	0			28	
								18	4	553	9								
07	2914 X	2761	-0-	-153	-0-			663	1	1383	3	Y	638	628	0			38	
								13	4	702	9								
08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-			561	1	1806	3	Y	546	557	0			27	
								14	4	601	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'A'										//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
										WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12738		PERF.13129 - 19207	
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		
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										
07	17887 X	4494	-0-	-13393	-0-	1429	1	2980	3	Y		52	50	0			3		
						28	4	57	9										
08	17887 X	5664	-0-	-12223	-0-	1321	1	4256	3	Y		48	49	0			2		
						34	4	53	9										
HEMBY UNIT 'A'										WELL #: 6H		RRCID -> 285942		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12616		PERF.13109 - 19223	
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										
07	12679 X	4129	-0-	-8550	-0-	1080	1	2252	3	Y		705	700	0			42		
						21	4	776	9										
08	7037 X	5238	-0-	-1799	-0-	1063	1	3425	3	Y		657	667	0			32		
						27	4	723	9										
HEMBY UNIT B										WELL #: 1H		RRCID -> 285949		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 12769		PERF.12927 - 18691	
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-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-		
HENDERSON										WELL #: 1H		RRCID -> 285950		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 13351		PERF.13812 - 17827	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-		
HENDERSON										WELL #: 2H		RRCID -> 285951		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 13308		PERF.13585 - 18147	
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-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:	4H	RRCID -> 285952	CAPACITY				CNTY: KARNES				
							COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL	DEPTH 13417	PERF.13886	- 17908				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HENDERSON				WELL #:	5H	RRCID -> 285953	COMPL. DATE 02/05/2013				TOTAL	DEPTH 13437	PERF.13863	- 17887	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HENDERSON				WELL #:	6H	RRCID -> 285954	COMPL. DATE 03/03/2013				TOTAL	DEPTH 13377	PERF.13796	- 18112	
03	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	780 1	797 3	Y	540	440 1					344
						56 4	594 9								
04	2820 X	2709	-0-	-111	-0-	1047 1	1040 3	Y	502	547 1					299
						70 4	552 9								
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	1310 1	1414 3	Y	430	426 1					303
						106 4	473 9								
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	1586 1	1498 3	Y	348	392 1					259
						118 4	383 9								
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	1631 1	1928 3	Y	225	276 1					208
						110 4	248 9								
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	1255 1	2102 3	Y	242	312 1					138
						85 4	266 9								
HENDERSON				WELL #:	7H	RRCID -> 285995	COMPL. DATE 03/01/2013				TOTAL	DEPTH 13343	PERF.13857	- 17924	
03	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	782 1	798 3	Y	207	118 1					132
						56 4	228 9								
04	2430 X	1910	-0-	-520	-0-	774 1	768 3	Y	287	248 1					171
						52 4	316 9								
05	2511 X	2340	-0-	-171	-0-	834 1	900 3	Y	490	316 1					345
						67 4	539 9								
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	1223 1	1155 3	Y	647	511 1					481
						91 4	712 9								
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	1319 1	1560 3	Y	1118	564 1					1035
						89 4	1230 9								
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	1052 1	1762 3	Y	1077	1500 1					612
						71 4	1185 9								
HENDERSON				WELL #:	8H	RRCID -> 285996	COMPL. DATE 03/30/2013				TOTAL	DEPTH 13280	PERF.13865	- 18053	
03	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	824 1	841 3	Y	288	250 1					184
						59 4	317 9								
04	2280 X	1749	-0-	-531	-0-	709 1	704 3	Y	262	290 1					156
						48 4	288 9								
05	2356 X	2208	-0-	-148	-0-	894 1	965 3	Y	252	231 1					177
						72 4	277 9								
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	1098 1	1037 3	Y	201	228 1					150
						82 4	221 9								
07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	1216 1	1438 3	Y	180	163 1					167
						82 4	198 9								
08	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	989 1	1657 3	Y	174	242 1					99
						67 4	191 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 525398															
WELL #: 9H RRCID -> 285998 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	36 1			-0-
08	2108 X	1142	-0-	-966	-0-	336 1	562 3	23 4	221 9	Y	201	87 1			114

HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 285999 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148															
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-
07	713 X	43	-0-	-670	-0-	19 1	23 3	1 4		Y	-0-				-0-
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	604 1	1011 3	41 4	143 9	Y	130	56 1			74

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318															
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
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11

MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943															
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
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	50 0			-0-
08	2821 X	1982	-0-	-839	-0-	892 1	258 3	264 4	568 9	Y	516	441 0			75

MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981															
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SHINER UNIT C		WELL #:		1H	RRCID -> 286009	COMPL. DATE 05/25/2013	TOTAL DEPTH 12632	PERF.12781 - 19616			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	Y	5	5 0	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6 9	12 3	Y	9	9 0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	10 9	Y	-0-		-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	15 3	Y	1	1 0	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 9	10 3	Y	9	9 0	-0-
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	Y	7	7 0	-0-
						8 9					

THOMAS DUHON UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 286010	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 12866	PERF.13400 - 18301			
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		132
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9 4	3 9	Y	3		135

LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286278	COMPL. DATE 07/15/2012	TOTAL DEPTH 13174	PERF.13643 - 18282			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-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			
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
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		21

DEWBRE-JOHNSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 286289	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 13052	PERF.13334 - 17192			
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	4 1	527 3	N	4		117
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	4 9	898 3	N	10		127
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	7 1	579 3	N	4		131
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	11 9	716 3	N	1		132
07	961 N	700	-0-	-261	-0-	5 1	691 3	N	3		135
08	589 N	323	-0-	-266	-0-	4 9	320 3	N	-0-		135
						6 1					
						3 9					
						3 1					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
LESKE-LOTT UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 286290		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13326		PERF.13165 - 18406			
M O	ALLOW 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	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			25	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1	4	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
WYCHE				WELL #: 1H		RRCID -> 286291		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 13118		PERF.13664 - 16460			
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	561	1	572	3	Y	9	111	1	6	
						40	4		10	9					
04	2190 N	1272	-0-	-918	-0-	613	1	609	3	Y	8	9	1	5	
						41	4		9	9					
05	1984 N	947	-0-	-1037	-0-	418	1	451	3	Y	40	17	1	28	
						34	4		44	9					
06	1140 N	302	-0-	-838	-0-	150	1	141	3	Y	-0-	28	1	-0-	
						11	4								
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	892	1	1055	3	Y	134	10	1	124	
						60	4		147	9					
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	859	1	1439	3	Y	108	171	1	61	
						58	4		119	9					
TURNBULL UNIT B				WELL #: 2H		RRCID -> 286292		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 11492		PERF.11570 - 16673			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LESKE-LOTT UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 286321		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13708 - 18333			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SHINER UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 287429		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 12321		PERF.13136 - 21748			
03	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	285	1	5855	3	Y	1152	929	1	336	
						371	4		1267	9					
04	10110 X	5944	-0-	-4166	-0-	270	1	4536	3	Y	928	949	1	315	
						117	4		1021	9					
05	5983 X	3375	-0-	-2608	-0-	251	1	2526	3	Y	360	360	1	315	
						202	4		396	9					
06	7530 X	6189	-0-	-1341	-0-	245	1	4509	3	Y	1008	854	1	469	
						326	4		1109	9					
07	7781 X	4162	-0-	-3619	-0-	167	1	3150	3	Y	646	708	1	407	
						134	4		711	9					
08	7781 X	6403	-0-	-1378	-0-	294	1	5025	3	Y	801	922	1	286	
						203	4		881	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC GREIVE UNIT																				
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																				
//CONT.// 525398																				
WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
03	20303 X	10677	-0-	-0-	-9626	-0-	5714 43	1 4	3902 1018	3 9	Y	925	974 1	1			300			
04	10620 X	9950	-0-	-0-	-670	-0-	5560 23	1 4	3426 941	3 9	Y	855	959 1	1			196			
05	10974 X	10231	-0-	-0-	-743	-0-	5808 121	1 4	3358 944	3 9	Y	858	764 1	1			290			
06	10320 X	10012	-0-	-0-	-308	-0-	5319 134	1 4	3671 888	3 9	Y	807	940 1	1			157			
07	10664 X	10503	-0-	-0-	-161	-0-	5748 59	1 4	3749 947	3 9	Y	861	748 1	1			270			
08	10664 X	10231	-0-	-0-	-433	-0-	5856 80	1 4	3373 922	3 9	Y	838	747 1	1			361			

MIXON															WELL #:	1H	RRCID -> 287513	COMPL. DATE 06/18/2019	TOTAL DEPTH 12578	PERF.13194 - 21024
03	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	462 12	1 4	1048 917	3 9	Y	834	761 1	1			296			
04	4590 X	2666	-0-	-0-	-1924	-0-	478 10	1 4	1562 616	3 9	Y	560	629 1	1			227			
05	4743 X	2749	-0-	-0-	-1994	-0-	606 46	1 4	1270 827	3 9	Y	752	766 1	1			213			
06	4350 X	3379	-0-	-0-	-971	-0-	961 58	1 4	1588 772	3 9	Y	702	745 1	1			170			
07	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	908 19	1 4	1203 711	3 9	Y	646	378 1	1			438			
08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	999 25	1 4	1041 982	3 9	Y	893	1113 1	1			218			

LESKE-LOTT UNIT															WELL #:	6H	RRCID -> 288013	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 13161	PERF.13558 - 18336
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-			
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	T. A.	-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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 1				1			
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1			

COMANCHE															WELL #:	1H	RRCID -> 288396	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH 12180	PERF.13105 - 23718
03	5016 X	1368	-0-	-0-	-3648	-0-	41 3	1 4	149 1175	3 9	Y	1068	1084 1	1			287			
04	7230 X	624	-0-	-0-	-6606	-0-	22 1	1 4	66 535	3 9	Y	486	629 1	1			144			
05	7037 X	704	-0-	-0-	-6333	-0-	26 3	1 4	78 597	3 9	Y	543	488 1	1			199			
06	6060 X	902	-0-	-0-	-5158	-0-	31 5	1 4	115 751	3 9	Y	683	724 1	1			158			
07	4030 X	2985	-0-	-0-	-1045	-0-	584 34	1 4	1601 766	3 9	Y	696	746 1	1			108			
08	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	-0-	3047 407	1 4	6563 675	3 9	Y	614	612 1	1			110			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL FIELD HEMBY UNIT B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 525398 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288628		CAPACITY COMPL. DATE 02/10/2016				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	423 X	423	-0-	-0-	-0-		5 1	18 3	Y			364	374 0				14
04	2880 X	330	-0-	-2550	-0-		400 9	15 3	Y			282	284 0				12
05	2976 X	270	-0-	-2706	-0-		310 9	12 3	Y			231	235 0				8
06	510 X	284	-0-	-226	-0-		254 9	11 3	Y			245	239 0				14
07	527 X	243	-0-	-284	-0-		270 9	7 3	Y			212	213 0				13
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-		233 9	5 3	Y			99	107 0				5
REYNOLDS GAS UNIT 3					WELL #:	3H	RRCID -> 288733	COMPL. DATE 12/18/2013				TOTAL DEPTH 12967	PERF.13159		- 18710		
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				1
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-		84 9										
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-		13 1	268 3	Y			83	82 0				2
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-		1 4	91 9									
08	861 X	861	-0-	-0-	-0-		16 1	358 3	Y			24	26 0				-0-
							2 4	26 9									
							3 1	64 3	Y			469	458 1				11
							516 9										
							4 1	99 3	Y			689	687 1				13
							758 9										
GOS					WELL #:	1H	RRCID -> 288748	COMPL. DATE 03/04/2022				TOTAL DEPTH 13523	PERF.14089		- 23702		
03	17688 X	17688	-0-	-0-	-0-		150 1	16129 3	N			1281	1150 1				201
04	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-		1409 9										
05	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-		1643 1	5884 3	N			650	753 1				98
06	44841 X	44841	-0-	-0-	-0-		70 4	715 9									
*07	17701 X	12434	-0-	-5267	-0-		1723 1	5902 3	N			763	565 1				296
08	17701 X	2073	-0-	-15628	-0-		839 9										
							2105 1	40389 3	N			2134	2233 1				197
							2347 9										
							1881 1	9318 3	N			1123	937 1				383
							1235 9										
							1012 1	184 3	N			797	942 1				238
							877 9										
DRELLEK UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 288784	COMPL. DATE 11/10/2021				TOTAL DEPTH 13275	PERF.13070		- 21603		
03	7050 X	5884	-0-	-1166	-0-		927 1	4359 3	Y			544	371 1				185
04	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-		598 9										
05	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-		755 1	2753 3	Y			392	310 1				267
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-		33 4	431 9									
07	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-		1090 1	6203 3	Y			540	655 1				152
08	7874 X	6976	-0-	-898	-0-		594 9										
							535 1	2210 3	Y			132	241 1				43
							145 9										
							721 1	3771 3	Y			385	260 1				168
							424 9										
							911 1	5542 3	Y			475	421 1				222
							523 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANCES		WELL #: 1H		RRCID -> 288791		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 13022		PERF.13265 - 21389						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					233
04	5460 X	-0-	-0-	-5432	-0-	28	3			N	-0-					233
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					233
06	30 X	-0-	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					233
07	598 X	598	-0-	-0-	-0-	17	1	555	3	N	24					257
						26	9									
08	23213 X	23213	-0-	-0-	-0-	1845	1	18585	3	N	2530	2082	1	150	5	555
						2783	9									

HEMBY UNIT B				WELL #: 501H		RRCID -> 288925		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12841 - 18575				
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-
07	14B2 EXT	612	-0-	612	612	107	1	222	3	Y	255	240	0			15
						2	4	281	9							
08	14B2 EXT	1949	-0-	1949	2561	309	1	994	3	Y	580	566	0			29
						8	4	638	9							

DAVENPORT UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 289124		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 11674		PERF.12073 - 15994				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

PFEIFER UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 289126		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 11547		PERF.11929 - 16752				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
ZAESKE-ECKOLS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289128		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 12281	
								PERF.12638 - 16910	
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	65 1	106 3	Y	-0-
						1 4	862 9		10
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	135 1	190 3	Y	10
						2 4	755 9		
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	122 1	147 3	Y	20
						2 4	1164 9		
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	352 1	456 3	Y	22
						9 4	1189 9		
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	224 1	329 3	Y	30
						10 4	1526 9		

TURNBULL UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 289129		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 11343	
								PERF.11515 - 15437	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BUEHRING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289133		COMPL. DATE 09/25/2020		TOTAL DEPTH 12162	
								PERF.12125 - 17254	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

TURNBULL UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 289134		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 11707	
								PERF.11875 - 16702	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	167	-0-	167	167	3 1	15 3	Y	3
						149 9			
05	14B2 EXT	208	-0-	208	375	19 1	79 3	Y	2
						110 9			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	375			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	375			Y	-0-
08	375 N	-0-	-0-	-375	-0-			Y	-0-

BEST-HUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289136		COMPL. DATE 11/29/2023		TOTAL DEPTH 11556	
								PERF.11826 - 15738	
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	75	-0-	75	75	6 1	68 3	Y	-0-
						1 4			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC REYNOLDS GAS UNIT 3														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
WELL #: 501H RRCID -> 289286 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13109 - 17352														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	133 1	3148 3	13 4	751 9	Y	683	670 0		13
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	121 1	2599 3	14 4	556 9	Y	505	510 0		8
05	2697 X	1984	-0-	-713	-0-	75 1	1528 3	8 4	373 9	Y	339	339 0		8
06	3900 X	2785	-0-	-1115	-0-	102 1	2330 3	11 4	342 9	Y	311	314 0		5
07	4030 X	3117	-0-	-913	-0-	129 1	2748 3	12 4	228 9	Y	207	207 1		5
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	163 1	3774 3	16 4	317 9	Y	288	288 1		5
TURNBULL UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 289308 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593														
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	108 1	568 3	1 4	210 9	Y	191	193 0		4
04	990 N	814	-0-	-176	-0-	112 1	522 3	2 4	178 9	Y	162	162 0		4
05	1426 N	1164	-0-	-262	-0-	187 1	791 3	2 4	184 9	Y	167	167 0		4
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	174 1	681 3	4 4	212 9	Y	193	192 0		5
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	186 1	761 3	10 4	284 9	Y	258	256 0		7
08	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	241 1	1163 3	26 4	271 9	Y	246	246 0		7
TURNBULL UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 289311 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002														
03	89 X	89	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	78 9		Y	71	75 0		2
04	240 X	128	-0-	-112	-0-	3 1	13 3	112 9		Y	102	102 0		2
05	341 X	28	-0-	-313	-0-	1 1	3 3	24 9		Y	22	23 0		1
06	330 X	22	-0-	-308	-0-	1 1	2 3	19 9		Y	17	18 0		-0-
07	341 X	88	-0-	-253	-0-	2 1	8 3	78 9		Y	71	69 0		2
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	61 1	296 3	7 4	188 9	Y	171	168 0		5
TURNBULL UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 289312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289620 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12750 - 14969														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #: 1H		RRCID -> 289743		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 13019		PERF.13323 - 17973			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-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			
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
						47	9								
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-						Y	-0-	1	0	-0-
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-						Y	-0-			-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-

MAD KING UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 289918		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH 13346		PERF.13471 - 21536			
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	678	1	3189	3	Y	296	513	1		101
						326	9								
04	6990 X	4133	-0-	-2857	-0-	794	1	2896	3	Y	372	219	1		254
						34	4	409	9						
05	8184 X	4798	-0-	-3386	-0-	607	1	3452	3	Y	672	737	1		189
						739	9								
06	7920 X	6444	-0-	-1476	-0-	1116	1	4612	3	Y	651	628	1		212
						716	9								
07	8184 X	8151	-0-	-33	-0-	1180	1	6169	3	Y	729	623	1		318
						802	9								
08	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	875	1	5320	3	Y	803	746	1		375
						883	9								

HENDERSON				WELL #: 17H		RRCID -> 291347		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13854 - 18875			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON				WELL #: 16H		RRCID -> 291490		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 13402		PERF.13944 - 18941			
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	806	1	823	3	Y	36	21	1		23
						58	4	40	9						
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	834	1	828	3	Y	60	47	1		36
						56	4	66	9						
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	923	1	996	3	Y	75	58	1		53
						74	4	83	9						
06	1500 N	1135	-0-	-365	-0-	513	1	485	3	Y	90	76	1		67
						38	4	99	9						
07	1550 N	42	-0-	-1508	-0-	19	1	22	3	Y	-0-	67	1		-0-
						1	4								
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	724	1	1213	3	Y	151	65	1		86
						49	4	166	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
SHINER-SCULLY SA				WELL #:	1H	RRCID ->	292564	COMPL.	DATE 03/30/2023	TOTAL	DEPTH 12463	PERF.13211	-	20409			
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	
03		14031 X	7224	-0-	-6807	-0-	2244	1	3936	3	Y	793	893	1		184	
							172	4	872	9							
04		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	2625	1	3736	3	Y	1114	1079	1		219	
							59	4	1225	9							
05		7843 X	7542	-0-	-301	-0-	2243	1	3734	3	Y	1262	1050	1		431	
							177	4	1388	9							
06		7290 X	7014	-0-	-276	-0-	1300	1	4369	3	Y	1060	996	1		495	
							179	4	1166	9							
07		7843 X	7533	-0-	-310	-0-	1427	1	4758	3	Y	1139	1394	1		240	
							95	4	1253	9							
08		7905 X	7139	-0-	-766	-0-	1496	1	4355	3	Y	1050	1084	1		206	
							133	4	1155	9							
SCULLY SA1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	293175	COMPL.	DATE 03/31/2023	TOTAL	DEPTH 12726	PERF.13211	-	20409			
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							
07		11935 X	8939	-0-	-2996	-0-	1655	1	5517	3	Y	1506	1889	1		317	
							110	4	1657	9							
08		12059 X	8483	-0-	-3576	-0-	1703	1	4956	3	Y	1520	1539	1		298	
							152	4	1672	9							
SCULLY SA2 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	293176	COMPL.	DATE 04/07/2023	TOTAL	DEPTH 12380	PERF.13105	-	22371			
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							
07		12183 X	10702	-0-	-1481	-0-	2001	1	6670	3	Y	1725	2000	1		363	
							133	4	1898	9							
08		11780 X	9992	-0-	-1788	-0-	2037	1	5928	3	Y	1678	1712	1		329	
							181	4	1846	9							
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	294318	COMPL.	DATE 06/13/2013	TOTAL	DEPTH 11871	PERF.12354	-	17552			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC CHEER UNIT				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:	2H	RRCID -> 294339	COMPL. DATE 06/09/2023	TOTAL	DEPTH 12371	PERF.12641 - 20195	CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	25749 X	13028	-0-	-12721	-0-	3233 1 178 4	7754 3 1863 9			Y	1694	1812 1				455
04	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	2822 1 91 4	5230 3 1454 9			Y	1322	1385 1				392
05	14136 X	10284	-0-	-3852	-0-	3192 1 237 4	5401 3 1454 9			Y	1322	1230 1				484
06	13620 X	13376	-0-	-244	-0-	3390 1 354 4	7546 3 2086 9			Y	1896	1942 1				438
07	14074 X	12518	-0-	-1556	-0-	3677 1 158 4	6414 3 2269 9			Y	2063	2181 1				320
08	13020 X	5408	-0-	-7612	-0-	1251 1 156 4	2208 3 1793 9			Y	1630	1659 1				291
CHEER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 294352	COMPL. DATE 06/08/2023	TOTAL	DEPTH 12363	PERF.12785 - 21632						
03	37074 X	18741	-0-	-18333	-0-	4607 1 253 4	11037 3 2844 9			Y	2585	2813 1				694
04	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	3872 1 125 4	7166 3 2311 9			Y	2101	2172 1				623
05	20150 X	12505	-0-	-7645	-0-	3723 1 276 4	6285 3 2221 9			Y	2019	1903 1				739
06	19500 X	9195	-0-	-10305	-0-	2274 1 238 4	5054 3 1629 9			Y	1481	1878 1				342
07	20150 X	8395	-0-	-11755	-0-	2358 1 102 4	4110 3 1825 9			Y	1659	1743 1				258
08	18755 X	6553	-0-	-12202	-0-	1515 1 189 4	2671 3 2178 9			Y	1980	1884 1				354
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #:	502H	RRCID -> 294409	COMPL. DATE 11/20/2023	TOTAL	DEPTH 12167	PERF.12278 - 17592						
03	1699 X	573	-0-	-1126	-0-	35 1 1 4	333 3 204 9			Y	185	186 0				1
04	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	56 1 2 4	584 3 430 9			Y	391	380 0	10 1			2
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	106 1 10 4	1122 3 856 9			Y	778	775 0	1 1			4
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	112 1 10 4	1189 3 798 9			Y	725	723 0	1 1			5
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	113 1 6 4	1285 3 854 9			Y	776	775 0				6
08	2108 N	1390	-0-	-718	-0-	74 1 11 4	789 3 516 9			Y	469	472 0				3
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 294772	COMPL. DATE 05/10/2017	TOTAL	DEPTH 12248	PERF.12217 - 17769						
03	2800 N	2271	-0-	-529	1412	147 1 4 4	1399 3 721 9			Y	655	655 0				3
04	3000 N	2028	-0-	-972	440	114 1 4 4	1195 3 715 9			Y	650	633 0	17 1			3
05	2330 N	1890	-0-	-440	-0-	110 1 10 4	1166 3 604 9			Y	549	549 0				3
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	93 1 8 4	988 3 487 9			Y	443	443 0				3
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	96 1 5 4	1086 3 545 9			Y	495	494 0				4
08	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	111 1 17 4	1183 3 541 9			Y	492	493 0				3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	294883	COMPL.	DATE 01/07/2018	TOTAL	DEPTH	11679	PERF.12056	-	19820			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	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									
07	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-			947	1	5277	3	Y	2800	2729	0			72
								39	4	3080	9							
08	997 X	997	-0-	-0-	-0-			104	1	686	3	Y	184	251	0			5
								5	4	202	9							
TURNBULL UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	294884	COMPL.	DATE 02/29/2020	TOTAL	DEPTH	11724	PERF.11412	-	18562			
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									
07	589 N	103	-0-	-486	-0-			2	1	7	3	Y	85	87	0			2
								94	9									
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-							Y	2	4	0			-0-
TURNBULL UNIT E				WELL #:	3H	RRCID ->	294885	COMPL.	DATE 02/29/2020	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.11459	-	18595			
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							
07	1364 N	1236	-0-	-128	-0-			178	1	731	3	Y	288	289	0			8
								10	4	317	9							
08	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-							Y	-0-	8	0			-0-
GILLEY UNIT				WELL #:	504H	RRCID ->	294887	COMPL.	DATE 03/06/2017	TOTAL	DEPTH	11926	PERF.12493	-	17711			
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							
07	3813 X	3291	-0-	-522	-0-			886	1	1782	3	Y	557	554	0			33
								10	4	613	9							
08	7657 X	3368	-0-	-4289	-0-			858	1	2070	3	Y	368	379	0			22
								35	4	405	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
TURNBULL UNIT B-C 9H PSA				WELL #:	9H	RRCID ->	294888	COMPL.	DATE 06/14/2018	TOTAL	DEPTH 11359	PERF.11799	- 20999				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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							
07	3131 X	1139	-0-	-1992		-0-	178	1	729	3	Y	202		205	0		5
							10	4	222	9							
08	3131 X	905	-0-	-2226		-0-	86	1	413	3	Y	361		356	0		10
							9	4	397	9							

TURNBULL UNIT B-C 12H PSA				WELL #:	12H	RRCID ->	294892	COMPL.	DATE 06/14/2018	TOTAL	DEPTH 11444	PERF.11858	- 18598				
03	2231 N	1003	-0-	-1228		-0-	118	1	619	3	Y	241		240	0		5
							1	4	265	9							
04	1631 N	1631	-0-	-0-		-0-	208	1	972	3	Y	406		402	0		9
							4	4	447	9							
05	1511 N	1511	-0-	-0-		-0-	236	1	994	3	Y	253		256	0		6
							3	4	278	9							
06	960 N	249	-0-	-711		-0-	6	1	23	3	Y	200		200	0		6
							220	9									
07	1674 N	535	-0-	-1139		-0-	52	1	213	3	Y	243		242	0		7
							3	4	267	9							
08	1674 X	384	-0-	-1290		-0-	52	1	253	3	Y	66		71	0		2
							6	4	73	9							

TURNBULL UNIT B-C 10H PSA				WELL #:	10H	RRCID ->	294893	COMPL.	DATE 06/14/2018	TOTAL	DEPTH 11272	PERF.11805	- 20213				
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-
07	62 X	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA				WELL #:	1H	RRCID ->	294894	COMPL.	DATE 06/14/2018	TOTAL	DEPTH 11440	PERF.11850	- 18441				
03	5613 X	2252	-0-	-3361		-0-	257	1	1352	3	Y	582		585	0		13
							3	4	640	9							
04	2756 X	2756	-0-	-0-		-0-	354	1	1655	3	Y	674		671	0		16
							6	4	741	9							
05	4402 X	3109	-0-	-1293		-0-	474	1	1999	3	Y	573		575	0		14
							6	4	630	9							
06	4260 X	2903	-0-	-1357		-0-	461	1	1809	3	Y	565		563	0		16
							11	4	622	9							
07	3720 X	2503	-0-	-1217		-0-	418	1	1712	3	Y	318		325	0		9
							23	4	350	9							
08	3100 X	459	-0-	-2641		-0-	66	1	317	3	Y	63		70	0		2
							7	4	69	9							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
									M	PROD	CODE	BALANCE
03	6026 X	2610	-0-	-3416	-0-	327 1	1720 3	Y	508	514 0		11
						4 4	559 9					
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	406 1	1900 3	Y	782	775 0		18
						7 4	860 9					
05	3286 X	2315	-0-	-971	-0-	337 1	1421 3	Y	503	509 0		12
						4 4	553 9					
06	3180 X	2348	-0-	-832	-0-	335 1	1313 3	Y	629	624 0		17
						8 4	692 9					
07	3286 X	2868	-0-	-418	-0-	381 1	1562 3	Y	822	817 0		22
						21 4	904 9					
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	485 1	2338 3	Y	938	934 0		26
						52 4	1032 9					
TURNBULL UNIT H-G PSA WELL #: 1H RRCID -> 294896 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11780 - 16646												
03	4823 X	2271	-0-	-2552	-0-	279 1	1468 3	Y	474	477 0		10
						3 4	521 9					
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	410 1	1919 3	Y	775	767 0		18
						7 4	853 9					
05	2821 X	2682	-0-	-139	-0-	354 1	1492 3	Y	756	756 0		18
						4 4	832 9					
06	2730 X	1231	-0-	-1499	-0-	159 1	625 3	Y	403	410 0		11
						4 4	443 9					
07	3286 X	684	-0-	-2602	-0-	95 1	389 3	Y	177	183 0		5
						5 4	195 9					
08	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	484 1	2332 3	Y	824	806 0		23
						52 4	906 9					
TURNBULL UNIT H WELL #: 3H RRCID -> 294900 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11645 - 18452												
03	5706 X	2695	-0-	-3011	-0-	233 1	1228 3	Y	1119	1126 0		24
						3 4	1231 9					
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	318 1	1488 3	Y	721	728 0		17
						6 4	793 9					
05	3937 X	2067	-0-	-1870	-0-	208 1	879 3	Y	888	884 0		21
						3 4	977 9					
06	3240 X	1401	-0-	-1839	-0-	152 1	598 3	Y	588	593 0		16
						4 4	647 9					
07	3348 X	1202	-0-	-2146	-0-	135 1	551 3	Y	463	467 0		12
						7 4	509 9					
08	2697 X	1554	-0-	-1143	-0-	181 1	874 3	Y	436	436 0		12
						19 4	480 9					
TURNBULL UNIT H WELL #: 5H RRCID -> 294901 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11701 - 17528												
03	5877 X	5242	-0-	-635	-0-	755 1	3969 3	Y	464	466 0		10
						8 4	510 9					
04	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	915 1	4281 3	Y	465	464 0		11
						17 4	512 9					
05	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	825 1	3483 3	Y	556	554 0		13
						10 4	612 9					
06	4470 X	3337	-0-	-1133	-0-	569 1	2235 3	Y	472	472 0		13
						14 4	519 9					
07	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	762 1	3124 3	Y	638	634 0		17
						42 4	702 9					
08	5921 X	2612	-0-	-3309	-0-	351 1	1689 3	Y	485	488 0		14
						38 4	534 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398									
TURNBULL UNIT H			WELL #:		4H	RRCID -> 294902	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL	DEPTH 11606	PERF.11610	- 18037	
M	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
03	6532 X	3768	-0-	-2764	-0-	461 1	2422 3	Y	800	797 0		17
						5 4	880 9					
04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	357 1	1671 3	Y	626	629 0		14
						6 4	689 9					
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	626 1	2644 3	Y	1110	1098 0		26
						8 4	1221 9					
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	638 1	2505 3	Y	482	495 0		13
						15 4	530 9					
07	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	603 1	2472 3	Y	1075	1059 0		29
						33 4	1183 9					
08	4495 X	2958	-0-	-1537	-0-	388 1	1872 3	Y	596	608 0		17
						42 4	656 9					

GROSS-MCLEAN UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 294905	COMPL. DATE 11/26/2018	TOTAL	DEPTH 12117	PERF.12026	- 16303	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GROSS-MCLEAN UNIT			WELL #:		502H	RRCID -> 294906	COMPL. DATE 11/26/2019	TOTAL	DEPTH 12093	PERF.12260	- 16608	
03	7616 X	4026	-0-	-3590	-0-	728 1	2247 3	Y	940	950 0		39
						17 4	1034 9					
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	603 1	1970 3	Y	808	804 0		43
						12 4	889 9					
05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	734 1	2370 3	Y	840	843 0		40
						15 4	924 9					
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	556 1	2091 3	Y	945	937 0		48
						22 4	1040 9					
07	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	457 1	2545 3	Y	722	751 0		19
						19 4	794 9					
08	4030 X	1927	-0-	-2103	-0-	148 1	979 3	Y	721	720 0		20
						7 4	793 9					

GROSS-MCLEAN UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 294907	COMPL. DATE 11/26/2018	TOTAL	DEPTH 12118	PERF.11996	- 15045	
03	3100 N	2701	-0-	-399	2122	494 1	1527 3	Y	608	627 0		25
						11 4	669 9					
04	3000 N	2647	-0-	-353	1769	431 1	1408 3	Y	726	713 0		38
						9 4	799 9					
05	3100 N	2686	-0-	-414	1355	458 1	1479 3	Y	673	679 0		32
						9 4	740 9					
06	3000 N	2544	-0-	-456	899	400 1	1503 3	Y	568	571 0		29
						16 4	625 9					
07	3100 N	2984	-0-	-116	783	254 1	1414 3	Y	1187	1185 0		31
						10 4	1306 9					
08	2728 X	1047	-0-	-1681	-0-	92 1	608 3	Y	311	333 0		9
						5 4	342 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT H														
WELL #: 6H RRCID -> 294908 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11585 - 17095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	10721 X	6762	-0-	-3959	-0-	880 10 4	4630 1242 9	3	Y	1129	1127	0		25
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	590 11 4	2761 789 9	3	Y	717	725	0		17
05	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	786 10 4	3317 915 9	3	Y	832	829	0		20
06	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	866 21 4	3399 1003 9	3	Y	912	907	0		25
07	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	868 47 4	3559 1366 9	3	Y	1242	1234	0		33
08	6758 X	5324	-0-	-1434	-0-	771 83 4	3714 756 9	3	Y	687	701	0		19
TURNBULL UNIT H WELL #: 2H RRCID -> 294909 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11658 - 18942														
03	14195 X	6770	-0-	-7425	-0-	1005 11 4	5285 469 9	3	Y	426	437	0		9
04	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	871 16 4	4077 174 9	3	Y	158	163	0		4
05	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	954 12 4	4027 475 9	3	Y	432	426	0		10
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	951 23 4	3734 854 9	3	Y	776	765	0		21
07	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	1074 59 4	4403 1183 9	3	Y	1075	1067	0		29
08	6758 X	6522	-0-	-236	-0-	898 97 4	4328 1199 9	3	Y	1090	1088	0		31
TURNBULL UNIT D WELL #: 15H RRCID -> 294911 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11672 PERF.12173 - 17309														
03	21433 X	14018	-0-	-7415	-0-	2068 23 4	10876 1051 9	3	Y	955	943	0		21
04	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	2193 40 4	10259 697 9	3	Y	634	640	0		15
05	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	2325 29 4	9811 771 9	3	Y	701	699	0		17
06	12510 X	11404	-0-	-1106	-0-	2182 52 4	8564 606 9	3	Y	551	553	0		15
07	12927 X	11679	-0-	-1248	-0-	2166 118 4	8876 519 9	3	Y	472	474	0		13
08	14012 X	11924	-0-	-2088	-0-	1938 208 4	9342 436 9	3	Y	396	398	0		11
TURNBULL UNIT D WELL #: 502H RRCID -> 294912 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11623 PERF.12019 - 17250														
03	3716 X	2174	-0-	-1542	-0-	310 3 4	1629 232 9	3	Y	211	218	0		5
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	2 29 9	11 3	3	Y	26	30	0		1
05	4743 X	4130	-0-	-613	-0-	660 8 4	2787 675 9	3	Y	614	601	0		14
06	4590 X	4033	-0-	-557	-0-	650 16 4	2551 816 9	3	Y	742	736	0		20
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	545 30 4	2235 733 9	3	Y	666	668	0		18
08	4123 X	2320	-0-	-1803	-0-	341 37 4	1641 301 9	3	Y	274	284	0		8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
TURNBULL UNIT G				WELL #:		1H	RRCID -> 294913	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 11415	PERF.11722	- 17058		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	12913 X	7884	-0-	-5029	-0-	1175 1	6177 3	Y	472	470	0		10
						13 4	519 9						
04	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	761 1	3560 3	Y	778	770	0		18
						14 4	856 9						
05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	703 1	2967 3	Y	729	730	0		17
						9 4	802 9						
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	682 1	2677 3	Y	566	567	0		16
						16 4	623 9						
07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	772 1	3165 3	Y	666	664	0		18
						42 4	733 9						
08	7874 X	4001	-0-	-3873	-0-	572 1	2756 3	Y	556	558	0		16
						61 4	612 9						

TURNBULL UNIT G				WELL #:		2H	RRCID -> 294914	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 11404	PERF.11734	- 17260		
03	6658 X	3279	-0-	-3379	-0-	401 1	2111 3	Y	694	696	0		15
						4 4	763 9						
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	367 1	1719 3	Y	672	672	0		15
						7 4	739 9						
05	3906 X	2927	-0-	-979	-0-	436 1	1838 3	Y	589	590	0		14
						5 4	648 9						
06	3750 X	3128	-0-	-622	-0-	505 1	1982 3	Y	572	570	0		16
						12 4	629 9						
07	3751 X	3441	-0-	-310	-0-	548 1	2245 3	Y	562	563	0		15
						30 4	618 9						
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	511 1	2462 3	Y	526	526	0		15
						55 4	579 9						

TURNBULL UNIT G				WELL #:		4H	RRCID -> 294915	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 11398	PERF.11723	- 17536		
03	5563 X	3723	-0-	-1840	-0-	444 1	2333 3	Y	855	846	0		19
						5 4	941 9						
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	11 1	51 3	Y	420	429	0		10
						462 9							
05	4154 X	2424	-0-	-1730	-0-	318 1	1344 3	Y	689	683	0		16
						4 4	758 9						
06	3870 X	2813	-0-	-1057	-0-	391 1	1536 3	Y	797	791	0		22
						9 4	877 9						
07	3720 X	1699	-0-	-2021	-0-	210 1	859 3	Y	563	570	0		15
						11 4	619 9						
08	3720 X	2860	-0-	-860	-0-	330 1	1590 3	Y	823	815	0		23
						35 4	905 9						

TURNBULL UNIT H				WELL #:		1H	RRCID -> 294916	COMPL. DATE 03/03/2020	TOTAL DEPTH 11718	PERF.11647	- 18982		
03	13086 X	8436	-0-	-4650	-0-	1009 1	5304 3	Y	1920	1914	0		42
						11 4	2112 9						
04	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	1090 1	5102 3	Y	1927	1925	0		44
						20 4	2120 9						
05	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	1200 1	5064 3	Y	2010	2007	0		47
						15 4	2211 9						
06	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	1074 1	4214 3	Y	1497	1503	0		41
						26 4	1647 9						
07	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	1273 1	5218 3	Y	1694	1690	0		45
						69 4	1863 9						
08	8618 X	7938	-0-	-680	-0-	1046 1	5043 3	Y	1579	1580	0		44
						112 4	1737 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BEST-FENNER UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 525398 4H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
						RRCID -> 294970	COMPL.	DATE 06/27/2015	TOTAL	DEPTH	11964	PERF.11786	- 18726			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	1749	-0-	1749	3344	102 1	970 3	3 4	674 9	Y	613	613 0				3
04	T. A.	1552	-0-	1552	4896	85 1	889 3	3 4	575 9	Y	523	510 0		14 1		2
05	T. A.	1646	-0-	1646	6542	88 1	928 3	8 4	622 9	Y	565	564 0				3
06	7464 X	922	-0-	-6542	-0-	48 1	508 3	4 4	362 9	Y	329	330 0				2
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	2 0				-0-
08	1736 X	241	-0-	-1495	-0-	14 1	148 3	2 4	77 9	Y	70	70 0				-0-
TURNBULL UNIT G				WELL #:	3H	RRCID -> 295170	COMPL.	DATE 01/25/2019	TOTAL	DEPTH	11406	PERF.11720	- 17448			
03	6295 X	3261	-0-	-3034	-0-	319 1	1676 3	4 4	1262 9	Y	1147	1132 0				25
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	563 1	2636 3	10 4	1148 9	Y	1044	1045 0				24
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	669 1	2823 3	8 4	768 9	Y	698	706 0				16
06	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	564 1	2215 3	14 4	955 9	Y	868	860 0				24
07	4185 X	3600	-0-	-585	-0-	557 1	2285 3	30 4	728 9	Y	662	668 0				18
08	4495 X	3733	-0-	-762	-0-	485 1	2338 3	52 4	858 9	Y	780	776 0				22
R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA				WELL #:	1H	RRCID -> 295187	COMPL.	DATE 10/30/2017	TOTAL	DEPTH	12177	PERF.12489	- 17502			
03	3100 N	3309	-0-	209	3523	1030 1	2264 3	11 4	4 9	Y	4	13 0				-0-
04	3000 N	2185	-0-	-815	2708	628 1	1235 3	7 4	315 9	Y	286	271 0				15
05	5370 X	2662	-0-	-2708	-0-	729 1	1468 3	12 4	453 9	Y	412	394 0				33
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	783 1	1691 3	11 4	571 9	Y	519	531 0				21
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	767 1	1543 3	8 4	642 9	Y	584	571 0				34
08	3317 X	2254	-0-	-1063	-0-	487 1	1175 3	20 4	572 9	Y	520	523 0				31
BEST-FENNER UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 295620	COMPL.	DATE 09/14/2021	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.11965	- 18998			
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-	4 1	44 3			Y	-0-					-0-
07	2015 X	103	-0-	-1912	-0-	55 9				Y	50	50 0				-0-
08	2201 X	224	-0-	-1977	-0-	19 1	199 3	3 4	3 9	Y	3	3 0				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
BEST-FENNER UNIT				WELL #:	6H	RRCID	->	295623	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	11944	PERF.12041	-	18800	
M	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		
03	12136 X	8333	-0-	-3803	-0-			585 1	5549 3	Y		1983	1977 0			9	
								18 4	2181 9								
04	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-			486 1	5079 3	Y		1855	1808 0	48 1		8	
								19 4	2041 9								
05	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-			423 1	4481 3	Y		1621	1619 0	1 1		9	
								39 4	1783 9								
06	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-			455 1	4831 3	Y		1881	1877 0	1 1		12	
								40 4	2069 9								
07	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-			441 1	5013 3	Y		2015	2011 0			16	
								23 4	2217 9								
08	8246 X	6286	-0-	-1960	-0-			385 1	4116 3	Y		1570	1575 0	1 1		10	
								58 4	1727 9								
BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA				WELL #:	1H	RRCID	->	295624	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL	DEPTH	11898	PERF.11922	-	19015	
03	14265 X	8244	-0-	-6021	-0-			555 1	5263 3	Y		2190	2187 0			10	
								17 4	2409 9								
04	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-			406 1	4248 3	Y		1995	1945 0	52 1		8	
								16 4	2195 9								
05	7657 X	7212	-0-	-445	-0-			431 1	4566 3	Y		1977	1973 0	1 1		11	
								40 4	2175 9								
06	7890 X	7625	-0-	-265	-0-			461 1	4891 3	Y		2030	2027 0	1 1		13	
								40 4	2233 9								
07	8153 X	7564	-0-	-589	-0-			435 1	4943 3	Y		1966	1963 0			16	
								23 4	2163 9								
08	8153 X	5317	-0-	-2836	-0-			333 1	3558 3	Y		1251	1258 0	1 1		8	
								50 4	1376 9								
HEMBY UNIT B				WELL #:	6H	RRCID	->	295928	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL	DEPTH	12931	PERF.13252	-	20301	
03	22701 X	11557	-0-	-11144	-0-			2290 1	7889 3	Y		1224	1269 0			46	
								32 4	1346 9								
04	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-			2096 1	6662 3	Y		1473	1459 0			60	
								35 4	1620 9								
05	13702 X	12503	-0-	-1199	-0-			2559 1	8136 3	Y		1616	1618 0			58	
								30 4	1778 9								
06	13260 X	8269	-0-	-4991	-0-			1639 1	5283 3	Y		1172	1165 0			65	
								58 4	1289 9								
07	12338 X	8220	-0-	-4118	-0-			2063 1	4304 3	Y		1648	1615 0			98	
								40 4	1813 9								
08	12493 X	9391	-0-	-3102	-0-			1826 1	5882 3	Y		1487	1512 0			73	
								47 4	1636 9								
DIRECT-ROBERT-GROSS SA				WELL #:	1H	RRCID	->	295934	COMPL. DATE	09/11/2023	TOTAL	DEPTH	12231	PERF.12532	-	18603	
03	29423 X	14792	-0-	-14631	-0-			3005 1	9281 3	Y		2216	2254 0			91	
								68 4	2438 9								
04	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-			2880 1	9404 3	Y		2020	2004 0			107	
								58 4	2222 9								
05	13268 X	13165	-0-	-103	-0-			2752 1	8880 3	Y		1343	1386 0			64	
								56 4	1477 9								
06	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-			2365 1	8895 3	Y		2120	2076 0			108	
								92 4	2332 9								
07	13958 X	13958	-0-	-0-	-0-			1708 1	9516 3	Y		2422	2468 0			62	
								70 4	2664 9								
08	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-			1454 1	9619 3	Y		2629	2617 0			74	
								71 4	2892 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
HEMBY UNIT B				WELL #:	5H	RRCID ->	295968	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.12874 - 20559
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	24519 X	12487	-0-	-12032	-0-	2421	1	8341	3	Y	1537	1577 0	58
						34	4	1691	9				
04	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	2235	1	7105	3	Y	1458	1456 0	60
						37	4	1604	9				
05	14663 X	11237	-0-	-3426	-0-	2180	1	6929	3	Y	1911	1902 0	69
						26	4	2102	9				
06	14190 X	7921	-0-	-6269	-0-	1516	1	4886	3	Y	1332	1327 0	74
						54	4	1465	9				
07	13330 X	7014	-0-	-6316	-0-	1751	1	3652	3	Y	1434	1423 0	85
						34	4	1577	9				
08	12493 X	8205	-0-	-4288	-0-	1564	1	5038	3	Y	1421	1436 0	70
						40	4	1563	9				
SHINER UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	296133	COMPL. DATE	02/08/2022	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.12724 - 23365
03	24965 X	14459	-0-	-10506	-0-	58	1	11552	3	Y	2588	2589 0	88
						2	4	2847	9				
04	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	48	1	13749	3	Y	2743	2732 0	99
						9	4	3017	9				
05	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	51	1	15747	3	Y	3020	2998 0	121
						1	4	3322	9				
06	23933 X	23933	-0-	-0-	-0-	28	1	21272	3	Y	2393	2423 0	91
						1	4	2632	9				
07	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	45	1	20424	3	Y	2906	2896 0	101
						2	4	3197	9				
*08	22135 X	22135	-0-	-0-	-0-	44	1	19389	3	Y	2452	2470 0	83
						5	4	2697	9				
ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA				WELL #:	1H	RRCID ->	296140	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL	DEPTH	12143	PERF.12401 - 16626
03	45890 X	10878	-0-	-35012	-0-	2925	1	4745	3	Y	2879	2862 0	45
						41	4	3167	9				
04	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	2764	1	4492	3	Y	2636	2646 0	35
						53	4	2900	9				
05	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	2696	1	3797	3	Y	3301	3286 0	50
						44	4	3631	9				
06	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	2348	1	2837	3	Y	3027	3019 0	58
						46	4	3330	9				
07	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	2251	1	2920	3	Y	2845	2845 0	58
						59	4	3130	9				
08	9083 X	8610	-0-	-473	-0-	2232	1	3278	3	Y	2730	2729 0	59
						97	4	3003	9				
CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA				WELL #:	1H	RRCID ->	296162	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL	DEPTH	12472	PERF.12313 - 19558
03	T. A.	19894	-0-	19894	39979	5521	1	8955	3	Y	4855	4832 0	77
						77	4	5341	9				
04	T. A.	18732	-0-	18732	58711	5295	1	8605	3	Y	4301	4322 0	56
						101	4	4731	9				
05	T. A.	17579	-0-	17579	76290	5250	1	7393	3	Y	4409	4398 0	67
						86	4	4850	9				
06	91360 X	15070	-0-	-76290	-0-	4800	1	5800	3	Y	3979	3970 0	76
						93	4	4377	9				
07	15872 X	13904	-0-	-1968	-0-	4319	1	5604	3	Y	3516	3521 0	71
						113	4	3868	9				
08	19902 X	15440	-0-	-4462	-0-	4530	1	6651	3	Y	3693	3684 0	80
						197	4	4062	9				

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	66612 X	42323	-0-	-24289	-0-	4779	1 28362	43 4 9139	3 9	Y	8308	8273	0		156
04	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	2565	1 17479	36 4 6268	3 9	Y	5698	5761	0		93
05	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	2345	1 14310	25 4 5123	3 9	Y	4657	4678	0		72
06	24358 X	24358	-0-	-0-	-0-	2413	1 15934	30 4 5981	3 9	Y	5437	5417	0		92
07	25747 X	25747	-0-	-0-	-0-	2845	1 15958	116 4 6828	3 9	Y	6207	6139	0		160
08	42315 X	1485	-0-	-40830	-0-	160	1 1058	8 4 259	3 9	Y	235	388	0		7
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 296239	COMPL. DATE 04/10/2024	TOTAL	DEPTH 12052	PERF.11954	- 17213				
03	112143 X	53324	-0-	-58819	-0-	6586	1 39088	60 4 7590	3 9	Y	6900	6922	0		130
04	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	1678	1 11439	23 4 3313	3 9	Y	3012	3093	0		49
05	35461 X	35461	-0-	-0-	-0-	4197	1 25617	45 4 5602	3 9	Y	5093	5063	0		79
06	30390 X	29620	-0-	-770	-0-	3274	1 21618	40 4 4688	3 9	Y	4262	4269	0		72
07	31403 X	26534	-0-	-4869	-0-	3354	1 18807	137 4 4236	3 9	Y	3851	3824	0		99
08	53320 X	29018	-0-	-24302	-0-	3328	1 22019	163 4 3508	3 9	Y	3189	3199	0		89
L.B. HAILEY-DAVILA-BAILEY SA				WELL #:	1H	RRCID -> 296240	COMPL. DATE 04/10/2024	TOTAL	DEPTH 12241	PERF.11910	- 17505				
03	64595 X	18503	-0-	-46092	-0-	2104	1 12487	19 4 3893	3 9	Y	3539	3628	0		66
04	96300 X	96300	-0-	-0-	-0-	9957	1 67865	138 4 18340	3 9	Y	16673	16467	0		272
05	69936 X	57833	-0-	-12103	-0-	6841	1 41753	74 4 9165	3 9	Y	8332	8475	0		129
06	67680 X	63856	-0-	-3824	-0-	6919	1 45694	85 4 11158	3 9	Y	10144	10101	0		172
07	99510 X	62061	-0-	-37449	-0-	8184	1 46923	336 4 6618	3 9	Y	6016	6033	0		155
08	99510 X	86319	-0-	-13191	-0-	9211	1 60934	452 4 15722	3 9	Y	14293	14048	0		400
TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA				WELL #:	1H	RRCID -> 296268	COMPL. DATE 06/10/2022	TOTAL	DEPTH 11842	PERF.11790	- 20867				
03	25695 X	14127	-0-	-11568	-0-	1637	1 8609	18 4 3863	3 9	Y	3512	3481	0		76
04	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	1676	1 7842	30 4 4223	3 9	Y	3839	3827	0		88
05	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	1815	1 7658	22 4 2655	3 9	Y	2414	2445	0		57
06	10050 X	8925	-0-	-1125	-0-	1202	1 4718	29 4 2976	3 9	Y	2705	2688	0		74
07	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	1605	1 6579	88 4 2830	3 9	Y	2573	2578	0		69
08	DLQ G-10	10800	-0-	10800	10800	1408	1 6785	151 4 2456	3 9	Y	2233	2239	0		63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
TURNBULL F-KOWALIK SA1				WELL #: 1H		RRCID -> 296270		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH 11833		PERF.11689 - 21162						
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
03	23110 X	12394	-0-	-10716	-0-			1537 17 4	1 4	8081 2759 9	3 9	Y	2508	2496 0				55
04	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-			1550 28 4	1 4	7252 3127 9	3 9	Y	2843	2833 0				65
05	11160 X	9706	-0-	-1454	-0-			1596 20 4	1 4	6736 1354 9	3 9	Y	1231	1267 0				29
06	10800 X	8936	-0-	-1864	-0-			1530 37 4	1 4	6005 1364 9	3 9	Y	1240	1235 0				34
07	11160 X	10876	-0-	-284	-0-			1491 81 4	1 4	6113 3191 9	3 9	Y	2901	2857 0				78
08	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-			1291 139 4	1 4	6221 3092 9	3 9	Y	2811	2810 0				79

SHINER UNIT B				WELL #: 3H		RRCID -> 296349		COMPL. DATE 02/08/2022		TOTAL DEPTH 12692		PERF.12398 - 23986						
03	21926 X	10272	-0-	-11654	-0-			70 3 4	1 4	7271 2928 9	3 9	Y	2662	2644 0				91
04	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-			79 14 4	1 4	6508 3207 9	3 9	Y	2915	2900 0				106
05	15004 X	11785	-0-	-3219	-0-			88 2 4	1 4	8122 3573 9	3 9	Y	3248	3224 0				130
06	13740 X	3656	-0-	-10084	-0-			51 1 4	1 4	458 3146 9	3 9	Y	2860	2881 0				109
07	12896 X	3421	-0-	-9475	-0-			67 3 4	1 4	399 2952 9	3 9	Y	2684	2700 0				93
*08	9145 X	2461	-0-	-6684	-0-			55 6 4	1 4	326 2074 9	3 9	Y	1885	1914 0				64

TURNBULL F-KOWALIK SA3				WELL #: 3H		RRCID -> 296372		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH 11837		PERF.11706 - 18793						
03	6730 X	3413	-0-	-3317	-0-			352 4 4	1 4	1849 1208 9	3 9	Y	1098	1097 0				24
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-			324 6 4	1 4	1517 1489 9	3 9	Y	1354	1347 0				31
05	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-			283 3 4	1 4	1194 1276 9	3 9	Y	1160	1164 0				27
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-			321 8 4	1 4	1259 1060 9	3 9	Y	964	964 0				27
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-			295 16 4	1 4	1207 1519 9	3 9	Y	1381	1371 0				37
08	2883 X	1497	-0-	-1386	-0-			110 12 4	1 4	532 843 9	3 9	Y	766	782 0				21

L.B. HAILEY-BEST FENNER SA				WELL #: 1H		RRCID -> 296425		COMPL. DATE 04/10/2024		TOTAL DEPTH 12088		PERF.12050 - 17967						
03	29446 X	14875	-0-	-14571	-0-			1167 11 4	1 4	6923 6774 9	3 9	Y	6158	6148 0				116
04	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-			554 8 4	1 4	3775 1181 9	3 9	Y	1074	1172 0				18
05	16120 X	9338	-0-	-6782	-0-			982 11 4	1 4	5996 2349 9	3 9	Y	2135	2120 0				33
06	15600 X	6541	-0-	-9059	-0-			652 8 4	1 4	4304 1577 9	3 9	Y	1434	1443 0				24
07	16120 X	13643	-0-	-2477	-0-			1582 65 4	1 4	8822 3174 9	3 9	Y	2885	2835 0				74
08	29593 X	29593	-0-	-0-	-0-			3347 164 4	1 4	22140 3942 9	3 9	Y	3584	3558 0				100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
TURNBULL UNIT F				WELL #:	1H	RRCID ->	296470	COMPL.	DATE 06/09/2022	TOTAL	DEPTH	11840	PERF.11653	- 17716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	9688 X	5040	-0-	-4648	-0-			587	1	3089	3	Y	1234	1237	0			27
								7	4	1357	9							
04	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-			635	1	2971	3	Y	1219	1218	0			28
								12	4	1341	9							
05	4092 X	3729	-0-	-363	-0-			454	1	1917	3	Y	1229	1228	0			29
								6	4	1352	9							
06	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-			794	1	3116	3	Y	1460	1449	0			40
								19	4	1606	9							
07	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-			1015	1	4162	3	Y	1342	1346	0			36
								55	4	1476	9							
08	5115 X	3612	-0-	-1503	-0-			455	1	2191	3	Y	834	847	0			23
								49	4	917	9							
TURNBULL UNIT F				WELL #:	2H	RRCID ->	296483	COMPL.	DATE 06/10/2022	TOTAL	DEPTH	11764	PERF.11648	- 17650				
03	12551 X	6260	-0-	-6291	-0-			649	1	3412	3	Y	1993	1990	0			43
								7	4	2192	9							
04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-			532	1	2487	3	Y	1872	1872	0			43
								10	4	2059	9							
05	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-			638	1	2692	3	Y	2287	2276	0			54
								8	4	2516	9							
06	4590 X	4135	-0-	-455	-0-			488	1	1915	3	Y	1564	1575	0			43
								12	4	1720	9							
07	4743 X	4460	-0-	-283	-0-			582	1	2384	3	Y	1329	1336	0			36
								32	4	1462	9							
08	5456 X	5000	-0-	-456	-0-			567	1	2734	3	Y	1489	1483	0			42
								61	4	1638	9							
CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA				WELL #:	1H	RRCID ->	296599	COMPL.	DATE 02/22/2023	TOTAL	DEPTH	12384	PERF.12279	- 17524				
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							
07	930 N	555	-0-	-375	-0-			143	1	186	3	Y	202	204	0			4
								4	4	222	9							
08	930 N	194	-0-	-736	-0-			70	1	103	3	Y	16	20	0			-0-
								3	4	18	9							
TURNBULL UNIT F				WELL #:	3H	RRCID ->	296756	COMPL.	DATE 06/11/2022	TOTAL	DEPTH	11823	PERF.11623	- 17703				
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							
07	6975 X	6292	-0-	-683	-0-			969	1	3969	3	Y	1183	1182	0			32
								53	4	1301	9							
08	6417 X	6147	-0-	-270	-0-			852	1	4106	3	Y	997	1001	0			28
								92	4	1097	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC L.B. HAILEY-MORGAN SA														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 298305 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12391 - 18840														
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
03	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	1725 1	10238 3	3181 9	Y	2892	2891 0			54
04	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	1506 1	10267 3	3020 9	Y	2745	2754 0			45
05	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	1562 1	9534 3	3160 9	Y	2873	2874 0			44
06	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	1352 1	8931 3	2978 9	Y	2707	2705 0			46
07	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	1186 1	6616 3	2837 9	Y	2579	2559 0			66
*08	DLQ G-10	12348	-0-	12348	12348	1351 1	8940 3	1991 9	Y	1810	1825 0			51
LESKE-JUDD-MOTL SA D														
WELL #: 4H RRCID -> 298538 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13845 - 18982														
03	67275 X	67275	-0-	-0-	-0-	1108 1	54455 3	11557 9	Y	10506	10469 1			179
04	74860 X	74860	-0-	-0-	-0-	1193 1	61171 3	12452 9	Y	11320	11363 1			136
05	73935 X	60898	-0-	-13037	-0-	2077 1	48514 3	10091 9	Y	9174	9230 1			80
06	71550 X	8254	-0-	-63296	-0-	1214 1	5591 3	1324 9	Y	1204	1239 1			45
07	73935 X	42831	-0-	-31104	-0-	760 1	34755 3	7107 9	Y	6461	6274 1			232
08	68674 X	68674	-0-	-0-	-0-	1359 1	54547 3	10355 9	Y	9414	9503 1			143
LESKE-MOTL SA B														
WELL #: 2H RRCID -> 298540 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13698 - 18995														
03	90917 X	90917	-0-	-0-	-0-	1527 1	75012 3	14165 9	Y	12877	12817 1			219
04	92941 X	92941	-0-	-0-	-0-	1515 1	77682 3	13688 9	Y	12444	12513 1			150
05	90986 X	90986	-0-	-0-	-0-	3195 1	74627 3	12832 9	Y	11665	11713 1			102
06	85800 X	12855	-0-	-72945	-0-	1950 1	8980 3	1725 9	Y	1568	1611 1			59
07	88660 X	29772	-0-	-58888	-0-	537 1	24562 3	4525 9	Y	4114	4026 1			147
08	88660 X	48916	-0-	-39744	-0-	148 4	39098 3	7115 9	Y	6468	6517 1			98
LESKE-MOTL SA A														
WELL #: 1H RRCID -> 298548 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13461 - 18700														
03	86627 X	86627	-0-	-0-	-0-	1459 1	71688 3	13276 9	Y	12069	12010 1			206
04	116220 X	73163	-0-	-43057	-0-	1187 1	60851 3	11081 9	Y	10074	10159 1			121
05	118172 X	64855	-0-	-53317	-0-	2263 1	52852 3	9505 9	Y	8641	8687 1			75
06	104370 X	8902	-0-	-95468	-0-	1334 1	6145 3	1286 9	Y	1169	1200 1			44
07	95108 X	40455	-0-	-54653	-0-	731 1	33452 3	6071 9	Y	5519	5365 1			198
08	75795 X	62719	-0-	-13076	-0-	1253 1	50318 3	8922 9	Y	8111	8186 1			123

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. (I) GAS LIFT(L)	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	142020 X	16825	-0-	-125195	-0-	1840	1	11499	3	Y	3130	3127	0			32
						43	4	3443	9							
*10	146754 X	17564	-0-	-129190	-0-	2032	1	11278	3	Y	3841	3819	0			54
						29	4	4225	9							
*11	142020 X	16158	-0-	-125862	-0-	1692	1	9953	3	Y	4073	4087	0			40
						33	4	4480	9							
*12	146754 X	17024	-0-	-129730	-0-	1803	1	11183	3	Y	3648	3646	0			42
						25	4	4013	9							
*01	146754 X	15550	-0-	-131204	-0-	1339	1	11080	3	Y	2806	2809	0			39
						44	4	3087	9							
*02	132552 X	12689	-0-	-119863	-0-	1298	1	8932	3	Y	2221	2218	0			42
						16	4	2443	9							
03	146754 X	12338	-0-	-134416	-0-	1453	1	8622	3	Y	2045	2049	0			38
						13	4	2250	9							
04	142020 X	13567	-0-	-128453	-0-	1384	1	9435	3	Y	2481	2479	0			40
						19	4	2729	9							
*05	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	1319	1	8050	3	Y	2135	2142	0			33
						14	4	2349	9							
*06	15060 X	9432	-0-	-5628	-0-	1061	1	7007	3	Y	1228	1240	0			21
						13	4	1351	9							
*07	14043 X	8488	-0-	-5555	-0-	1068	1	5956	3	Y	1291	1279	0			33
						44	4	1420	9							
*08	14012 X	10786	-0-	-3226	-0-	1251	1	8278	3	Y	1087	1090	0			30
						61	4	1196	9							

LESKE-MOTL	SA	C		WELL #:	3H	RRCID ->	299127	COMPL.	DATE	07/20/2024	TOTAL	DEPTH	13408	PERF.	13529	-	18727
03	105650	X	105650	-0-	-0-	-0-	1768	1	86884	3	Y	15228	15109	1			259
							247	4	16751	9							
04	98571	X	98571	-0-	-0-	-0-	1598	1	81918	3	Y	13633	13728	1			164
							59	4	14996	9							
05	100642	X	100642	-0-	-0-	-0-	3518	1	82150	3	Y	13281	13329	1			116
							365	4	14609	9							
06	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	2191	1	10092	3	Y	1835	1882	1			69
							225	4	2019	9							
07	96286	X	39167	-0-	-57119	-0-	705	1	32226	3	Y	5493	5365	1			197
							194	4	6042	9							
08	96286	X	76907	-0-	-19379	-0-	1544	1	61961	3	Y	9692	9742	1			147
							2741	4	10661	9							

MATRIX PETROLEUM, LLC DOZER UNIT				533268	1H	RRCID -> 298566	COMPL. DATE 10/20/2024	TOTAL DEPTH 12737	PERF. N/A
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	16470	N	-0-	248
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	16470	N	-0-	-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	16470	N	-0-	-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	16470	N	-0-	-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	16470	N	-0-	-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	16470	N	-0-	-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	16470	N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13036 01/28/2025									

NEO UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 298743	COMPL. DATE 09/10/2024	TOTAL DEPTH 12890	PERF. N/A
03	0	A	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13022 01/28/2025									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BUTTERFLY															//CONT.// 27135 750 728874 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
															WELL #: 1H															RRCID -> 293324															COMPL. DATE 09/09/2022															TOTAL DEPTH 13792															PERF.14202 - 19945														
M	O		ALLOW		CODE		GAS		INJECT.		(I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		C		COND		*		*		DISPOSITIONS		*		EOM																																																		
0							PROD		GAS		LIFT		(L)		(CODE)		(-)		UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE																																																
03	18213		X				18213		-0-		-0-		-0-		-0-		2817		1		9		15145		3		Y		228		194		1						100																																																		
04	25320		X				16514		-0-		-8806		-0-		-0-		2659		1		9		13635		3		Y		200		168		1		1 8				131																																																		
05	26164		X				15808		-0-		-10356		-0-		-0-		2751		1		9		12855		3		Y		184		178		1						137																																																		
06	25320		X				11132		-0-		-14188		-0-		-0-		1236		1		9		9723		3		Y		157		176		1						118																																																		
07	20956		X				15543		-0-		-5413		-0-		-0-		2009		1		9		13348		3		Y		169		190		1						97																																																		
08	18228		X				14882		-0-		-3346		-0-		-0-		1985		1		9		12587		3		Y		282		334		1						45																																																		
BUTTERFLY															WELL #: 2H															RRCID -> 293328															COMPL. DATE 09/09/2022															TOTAL DEPTH 14165															PERF.14827 - 20210														
03	25389		X				-0-		-0-		-25389		-0-		-0-												Y		-0-												51																																																
04	690		X				-0-		-0-		-690		-0-		-0-										Y		-0-												51																																																		
05	0		X				-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-												51																																																		
06	0		X				-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-												51																																																		
07	0		X				-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-												51																																																		
08	T. A.						-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-												51																																																		
SCORPION															WELL #: 1H															RRCID -> 296225															COMPL. DATE 04/15/2024															TOTAL DEPTH 13994															PERF.14303 - 22260														
03	146816		X				104328		-0-		-42488		-0-		-0-		649		1		9		100481		3		Y		2907		2800		1		9 8				362																																																		
04	122670		X				90973		-0-		-31697		-0-		-0-		3198		1		9		87782		3		Y		2349		2444		1		8 8				259																																																		
05	117366		X				83639		-0-		-33727		-0-		-0-		607		1		9		80545		3		Y		2243		2398		1		1 8				103																																																		
06	113580		X				73232		-0-		-40348		-0-		-0-		2584		1		9		70362		3		Y		2047		1927		1		1 8				222																																																		
07	112561		X				67812		-0-		-44749		-0-		-0-		627		1		9		65058		3		Y		1906		1954		1		1 8				173																																																		
08	99386		X				62599		-0-		-36787		-0-		-0-		2467		1		9		59963		3		Y		1848		1813		1						208																																																		
SCORPION															WELL #: 3H															RRCID -> 296226															COMPL. DATE 04/15/2024															TOTAL DEPTH 13938															PERF.14087 - 22908														
03	119660		X				80417		-0-		-39243		-0-		-0-		501		1		9		77432		3		Y		2258		2151		1		7 8				276																																																		
04	104190		X				68989		-0-		-35201		-0-		-0-		2484		1		9		66451		3		Y		1889		1952		1		7 8				206																																																		
05	99634		X				69719		-0-		-29915		-0-		-0-		460		1		9		67333		3		Y		1692		1820		1						78																																																		
06	96420		X				59930		-0-		-36490		-0-		-0-		525		1		9		57817		3		Y		1460		1378		1		1 8				159																																																		
07	88350		X				56757		-0-		-31593		-0-		-0-		1861		1		9		54649		3		Y		1415		1446		1						128																																																		
08	77221		X				54342		-0-		-22879		-0-		-0-		507		1		9		52286		3		Y		1392		1366		1						154																																																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. SCORPION															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 728874 WELL #: 2H RRCID -> 296523 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14252 - 21813														
M	ALLOW	CODE	GAS	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								
03	132308	X	82479	-0-		-49829		-0-			517 1923	1 9	80039	3	Y	1748	1672	1	6	8	215								
04	111600	X	71600	-0-		-40000		-0-			481 1588	1 9	69531	3	Y	1444	1496	1	5	8	158								
05	105555	X	66875	-0-		-38680		-0-			505 1503	1 9	64867	3	Y	1366	1461	1			63								
06	97230	X	58069	-0-		-39161		-0-			494 1334	1 9	56241	3	Y	1213	1144	1			132								
07	92256	X	55353	-0-		-36903		-0-			541 1244	1 9	53568	3	Y	1131	1160	1			103								
08	79205	X	52105	-0-		-27100		-0-			506 1241	1 9	50358	3	Y	1128	1105	1			126								
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC WERNER															781863 WELL #: 1H RRCID -> 296208 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13113 - 23235														
03	37510	X	34079	-0-		-3431		-0-			3861 5295	1 9	24923	3	N	4814	4660	1			481								
04	36300	X	30922	-0-		-5378		-0-			4291 4367	1 9	22264	3	N	3970	4257	1			194								
05	37510	X	28797	-0-		-8713		-0-			2945 4653	1 9	21199	3	N	4230	4023	1			401								
06	26886	X	26886	-0-		-0-		-0-			22771	2	4115	9	N	3741	3755	1			387								
07	23870	X	16901	-0-		-6969		-0-			13171	2	3730	9	N	3391	3371	1			407								
08	23870	X	11159	-0-		-12711		-0-			8450	2	2709	9	N	2463	2623	1			247								
7B MEADOW UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 296209 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12849 - 17881														
03	17081	X	16255	-0-		-826		-0-			1853 2446	1 9	11956	3	N	2224	2130	1			428								
04	16530	X	14305	-0-		-2225		-0-			2003 1913	1 9	10389	3	N	1739	1947	1			220								
05	17081	X	15120	-0-		-1961		-0-			1591 2075	1 9	11454	3	N	1886	1705	1			401								
06	13956	X	13956	-0-		-0-		-0-			12055	2	1901	9	N	1728	1882	1			247								
07	12276	X	8974	-0-		-3302		-0-			7111	2	1863	9	N	1694	1507	1			434								
08	12276	X	5746	-0-		-6530		-0-			4562	2	1184	9	N	1076	1316	1			194								
VERDUN OIL & GAS LLC JERRY HOUSE UNIT B															884566 WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585														
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								
07	T. A.		7883	-0-		7883		9376		1030	1	6128	2	Y	656	243	0	406	1		8								
										3	4	722	9																
08	0	X	NO RPT	-0-		-0-		9376						Y	NO RPT						8								

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 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	1770 N	235	-0-	-1535	-0-			150	1	85	9	Y	77	40	0	35	1	2
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-			306	1	161	9	Y	146	74	0	72	1	2
*01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-			340	1	615	2	Y	161	72	0	89	1	2
								6	4	177	9							
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-			261	1	150	9	Y	136	58	0	77	1	3
*03	844 N	844	-0-	-0-	-0-			645	1	1	4	Y	180	67	0	113	1	3
								198	9									
*04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-			989	1	375	2	Y	204	77	0	128	1	2
								224	9									
*05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-			178	1	854	2	Y	31	13	0	18	1	2
								1	4	34	9							
*06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-			454	1	1040	2	Y	262	111	0	151	1	2
								288	9									
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-			450	1	1291	2	Y	121	46	0	76	1	1
								1	4	133	9							
08	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-							Y	NO RPT					1

HAUGLUM				WELL #:	12H	RRCID ->	285742	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL	DEPTH	12162	PERF.12020	-	17205			
*11	2622 N	204	-0-	-2418	-0-			111	1	24	2	Y	63	33	0	29	1	3
								69	9									
*12	971 N	971	-0-	-0-	-0-			409	1	343	2	Y	196	100	0	98	1	1
								3	4	216	9							
*01	775 N	98	-0-	-677	-0-			61	1	36	2	Y	-0-	1	1			-0-
								1	4									
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-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

HAUGLUM A				WELL #:	2H	RRCID ->	285743	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL	DEPTH	12278	PERF.12119	-	19280			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM B				//CONT.// //CONT.//	27135 750 884566	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	2H	RRCID -> 285745	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL	DEPTH 11961	PERF.11980	- 14202					
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
*11	13945 X	3022	-0-	-10923	-0-	303 1	2339 2	7 4	373 9	Y	339	180 0	157 1			6
*12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	381 1	1650 2	8 4	584 9	Y	531	265 0	260 1			12
*01	4278 X	2823	-0-	-1455	-0-	385 1	1954 2	15 4	469 9	Y	426	194 0	239 1			5
*02	3752 X	1991	-0-	-1761	-0-	307 1	1123 2	2 4	559 9	Y	508	214 0	285 1			14
*03	3131 X	1884	-0-	-1247	-0-	646 1	304 2	2 4	932 9	Y	847	315 0	534 1			12
*04	3030 X	1478	-0-	-1552	-0-	827 1	651 9			Y	592	224 0	373 1			7
*05	2821 X	1202	-0-	-1619	-0-	171 1	594 2	437 9		Y	397	162 0	229 1			13
*06	2730 X	1349	-0-	-1381	-0-	356 1	112 2	881 9		Y	801	343 0	466 1			5
07	2201 X	1147	-0-	-1054	-0-	356 2	791 9			Y	719	267 0	446 1			11
08	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					11
HAUGLUM				WELL #:	5H	RRCID -> 285750	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL	DEPTH 11862	PERF.12181	- 15963					
03	DLQ G-10	1263	-0-	1263	2042	734 1	379 2	3 4	147 9	Y	134	49 0	83 1			2
04	DLQ G-10	1537	-0-	1537	3579	1207 1	234 2	96 9		Y	87	33 0	55 1			1
05	DLQ G-10	2401	-0-	2401	5980	206 1	2157 2	1 4	37 9	Y	34	14 0	20 1			1
*06	DLQ G-10	13607	-0-	13607	19587	558 1	12948 2	4 4	97 9	Y	88	37 0	51 1			1
07	DLQ G-10	6231	-0-	6231	25818	554 1	5594 2	2 4	81 9	Y	74	28 0	46 1			1
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	24237					Y	NO RPT					1
HAUGLUM				WELL #:	7H	RRCID -> 285751	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL	DEPTH 11849	PERF.12252	- 17791					
*01	3100 N	6634	-0-	3534	3534	254 1	6292 2	42 4	46 9	Y	42	19 0	24 1			-0-
*02	2800 N	638	-0-	-2162	1372	204 1	348 2	1 4	85 9	Y	77	33 0	43 1			1
*03	2756 N	1384	-0-	-1372	-0-	743 1	509 2	3 4	129 9	Y	117	43 0	72 1			3
*04	2610 X	1579	-0-	-1031	-0-	1207 1	234 2	138 9		Y	125	48 0	79 1			1
*05	2697 X	465	-0-	-2232	-0-	163 1	265 2	37 9		Y	34	14 0	20 1			1
*06	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	234 1	4885 2	2 4	85 9	Y	77	33 0	45 1			-0-
07	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	227 1	6859 2	3 4		Y	66	24 0	41 1			1
08	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM														
WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
03	1953 X	800	-0-	-1153	-0-	604	1	1	4	N	177	67	0	-0-
04	2970 X	444	-0-	-2526	-0-	195	9	86	2	N	317	102	0	45
05	3069 X	1185	-0-	-1884	-0-	349	9	579	2	N	473	204	0	25
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	86	1	1356	2	N	1500	644	0	8
*07	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	520	9	1650	9	N	818	302	0	19
08	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-	476	1	1293	2	N	NO RPT	505	1	19
						1	4	900	9	N				19
HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503														
*11	1434 N	28	-0-	-1406	-0-	28	1			Y	-0-			-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-			-0-
*01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	4	2	0	-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-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022														
*11	2800 N	655	-0-	-2145	1365	106	1	489	2	Y	54	29	0	2
*12	2245 N	880	-0-	-1365	-0-	1	4	59	9					
*01	1147 N	509	-0-	-638	-0-	421	1	239	2	Y	197	100	0	1
						3	4	217	9					
						268	1	93	2	Y	133	60	0	-0-
						2	4	146	9					
*02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
*05	3100 N	28382	-0-	25282	25282	628	1	18994	2	Y	7954	3230	0	157
						11	4	8749	9					
*06	3000 N	57285	-0-	54285	79567	1276	1	37753	2	Y	16585	7063	0	103
						12	4	18244	9					
*07	3100 N	53086	-0-	49986	129553	1221	1	36909	2	Y	13584	5083	0	111
						14	4	14942	9					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	129553					Y	NO RPT			111

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	1H	RRCID ->	285760	COMPL.	DATE	12/14/2013	TOTAL	DEPTH	11945	PERF.12025	-	14303
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*11	14799 X	2416	-0-	-12383	-0-	200	1	1679	2	Y	484	262	0	228	1	9
*12	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	407	1	505	2	Y	657	333	0	326	1	7
*01	3782 X	1221	-0-	-2561	-0-	458	1	33	2	Y	661	294	0	363	1	11
*02	3416 X	1416	-0-	-2000	-0-	332	1	1084	9	Y	985	422	0	563	1	11
*03	3782 X	2568	-0-	-1214	-0-	987	1	2	4	Y	1435	535	0	906	1	5
*04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	1579	9	918	2	Y	789	296	0	493	1	5
*05	1643 X	1412	-0-	-231	-0-	406	1	787	2	Y	198	82	0	116	1	5
*06	1530 X	1012	-0-	-518	-0-	489	1	329	2	Y	176	76	0	103	1	2
07	2573 X	2460	-0-	-113	-0-	503	1	1678	2	Y	253	95	0	158	1	2
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	1	4	278	9	Y	NO RPT					2
HAUGLUM																
				WELL #:	3H	RRCID ->	285845	COMPL.	DATE	06/24/2014	TOTAL	DEPTH	12176	PERF.12008	-	18196
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	834	1	1057	2	N	275	102	0	172	1	6
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	1459	1	521	2	N	287	109	0	181	1	3
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	233	1	518	2	N	122	47	0	66	1	12
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	436	1	512	2	N	360	157	0	213	1	2
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	428	1	558	2	N	185	69	0	116	1	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	204	9			N	NO RPT					2
HAUGLUM																
				WELL #:	15H	RRCID ->	285847	COMPL.	DATE	01/31/2015	TOTAL	DEPTH	11881	PERF.12147	-	16949
03	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	1215	1	3043	2	N	2591	951	0	1611	1	57
04	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	1726	1	3185	2	N	2770	1051	0	1751	1	25
05	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	436	1	3813	2	N	1672	693	0	980	1	24
06	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	427	1	1478	2	N	2111	897	0	1216	1	22
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	392	1	1153	2	N	1836	689	0	1152	1	17
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	1	4	2020	9	N	NO RPT					17
HAUGLUM B																
				WELL #:	3H	RRCID ->	285848	COMPL.	DATE	04/04/2014	TOTAL	DEPTH	11942	PERF.12100	-	14211
03	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	628	1	6	2	N	708	268	0	455	1	8
04	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	857	1	168	2	N	474	179	0	298	1	5
05	868 X	750	-0-	-118	-0-	164	1	360	2	N	205	85	0	120	1	5
06	840 X	787	-0-	-53	-0-	226	9	128	2	N	294	127	0	172	1	-0-
07	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	336	1	327	2	N	566	209	0	350	1	7
08	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-	323	9			N	NO RPT					7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM B															CNTY: KARNES																																																	
//CONT.// 27135 750 WELL #: 4H															NON-ASSOCIATED										CAPACITY																																							
//CONT.// 884566															RRCID -> 285861										COMPL. DATE 04/05/2014										TOTAL DEPTH 11969										PERF.12030 - 14299																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																												
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																																												
03	2004 X	2004	-0-		-0-		-0-	615	1	219	2	N		1062	394	0	667	1		12																																												
								2	4	1168	9																																																					
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	N		716	304	0	413	1		6																																												
								788	9																																																							
07	1271 X	1006	-0-		-265		-0-	370	1	636	9	N		578	214	0	357	1		13																																												
08	1271 X	NO RPT	-0-		-1271		-0-					N		NO RPT						13																																												
HAUGLUM															WELL #: 8H										RRCID -> 285909										COMPL. DATE 06/25/2014										TOTAL DEPTH 12136										PERF.12015 - 17615									
03	2176 N	2176	-0-		-0-		-0-	626	1	593	2	N		867	321	0	544	1		16																																												
								3	4	954	9																																																					
04	2329 N	2329	-0-		-0-		-0-	905	1	502	2	N		838	317	0	528	1		9																																												
								922	9																																																							
05	824 N	824	-0-		-0-		-0-	156	1	446	2	N		202	86	0	122	1		3																																												
								222	9																																																							
06	1400 N	1400	-0-		-0-		-0-	406	1	871	2	N		112	48	0	65	1		2																																												
								123	9																																																							
07	1326 N	1326	-0-		-0-		-0-	394	1	686	2	N		224	84	0	141	1		1																																												
								246	9																																																							
08	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						1																																												
HAUGLUM															WELL #: 14H										RRCID -> 285910										COMPL. DATE 01/14/2014										TOTAL DEPTH 12148										PERF.11924 - 16957									
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	N		7376	2993	0	4232	1		151																																												
								9	4	8114	9																																																					
06	3000 N	57819	-0-		54819		77136	1342	1	39700	2	N		15240	6491	0	8801	1		99																																												
								13	4	16764	9																																																					
07	3100 N	55897	-0-		52797		129933	1304	1	39401	2	N		13797	5153	0	8611	1		132																																												
								15	4	15177	9																																																					
08	0 N	NO RPT	-0-		-0-		129933					N		NO RPT						132																																												
HAUGLUM A															WELL #: 1H										RRCID -> 285911										COMPL. DATE 10/19/2013										TOTAL DEPTH 12253										PERF.12000 - 19149									
03	20274 X	15863	-0-		-4411		-0-	1319	1	11555	2	Y		2686	994	0	1684	1		47																																												
								34	4	2955	9																																																					
04	14580 X	13074	-0-		-1506		-0-	1363	1	8915	2	Y		2541	961	0	1601	1		26																																												
								1	4	2795	9																																																					
05	15066 X	12712	-0-		-2354		-0-	522	1	10565	2	Y		1472	610	0	863	1		25																																												
								6	4	1619	9																																																					
06	14670 X	13996	-0-		-674		-0-	642	1	10616	2	Y		2485	1058	0	1435	1		17																																												
								4	4	2734	9																																																					
07	15872 X	10739	-0-		-5133		-0-	538	1	7466	2	Y		2484	926	0	1547	1		28																																												
								3	4	2732	9																																																					
08	15872 X	NO RPT	-0-		-15872		-0-					Y		NO RPT						28																																												
HAUGLUM D															WELL #: 2H										RRCID -> 285914										COMPL. DATE 04/26/2014										TOTAL DEPTH 12044										PERF.11963 - 17244									
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-																																												
04	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-																																												
05	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-																																												
06	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-																																												
07	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-						-0-																																												
08	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-																																												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
HAUGLUM D		WELL #:		4H	RRCID ->	285915	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL	DEPTH	11984	PERF.	11853	-	16803	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		
03	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	850 1	83 2	1222 9	N	1111	407 0	689 1	25			
04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	1135 1	1433 9	201 2	N	1303	493 0	820 1	15			
05	946 X	946	-0-	-0-	-0-	156 1	589 9	452 1	N	535	225 0	318 1	7			
06	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	1070 9	536 2	294 1	N	973	413 0	560 1	7			
07	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	873 9	728 2		N	794	295 0	494 1	12			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12			
JERRY HOUSE UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	285922	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL	DEPTH	11784	PERF.	12310	-	18607
03	28569 X	28569	-0-	-0-	-0-	3500 1	17305 2	7710 9	N	7009	2599 0	4404 1	114			
04	25134 X	25134	-0-	-0-	-0-	2797 1	15762 2	6574 9	N	5976	2263 0	3768 1	59			
05	20306 X	20306	-0-	-0-	-0-	2569 1	11749 2	5980 9	N	5436	2255 0	3189 1	51			
06	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	1039 1	6757 2	5079 9	N	4617	1968 0	2668 1	32			
07	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	1303 1	7751 2	5159 9	N	4690	1750 0	2924 1	48			
08	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	3 4			N	NO RPT			48			
JERRY HOUSE UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	285924	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH	11825	PERF.	12625	-	17950
03	2418 X	448	-0-	-1970	-0-	75 1	372 2	1 4	N	-0-			-0-			
04	2340 X	271	-0-	-2069	-0-	41 1	230 2	1 4	N	-0-			-0-			
05	2418 X	162	-0-	-2256	-0-	29 1	133 2	1 4	N	-0-			-0-			
06	840 X	118	-0-	-722	-0-	16 1	102 2	1 4	N	-0-			-0-			
07	558 X	96	-0-	-462	-0-	14 1	82 2	1 4	N	-0-			-0-			
08	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-			
JERRY HOUSE UNIT C				WELL #:	1H	RRCID ->	285925	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL	DEPTH	12422	PERF.	12270	-	18465
03	T. A.	8380	-0-	8380	14699	1406 1	6952 2	22 4	Y	-0-			-0-			
04	T. A.	11550	-0-	11550	26249	1740 1	9809 2	1 4	Y	-0-			-0-			
05	T. A.	3958	-0-	3958	30207	710 1	3246 2	2 4	Y	-0-			-0-			
06	T. A.	5969	-0-	5969	36176	795 1	5172 2	2 4	Y	-0-			-0-			
07	T. A.	6347	-0-	6347	42523	913 1	5432 2	2 4	Y	-0-			-0-			
08	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	30588	2 4			Y	NO RPT			-0-			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 285929	COMPL. DATE 08/11/2015	TOTAL DEPTH 12044	PERF.12647	- 18887								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 285932	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 12035	PERF.12474	- 19113								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 285933	COMPL. DATE 08/11/2015	TOTAL DEPTH 12036	PERF.12510	- 19042								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 286120	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH 11883	PERF.12397	- 16835								
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	252	2	N	403	146	0	247	1	10
						1	4	443	9							
04	1020 N	563	-0-	-457	-0-	31	1	177	2	N	323	122	0	204	1	7
						355	9									
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	100	2	N	94	40	0	57	1	4
						103	9									
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	286	2	N	333	142	0	192	1	3
						366	9									
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	52	1	308	2	N	393	148	0	247	1	1
						432	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
HAUGLUM D		WELL #: 3H		RRCID -> 286172	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL DEPTH 12042	PERF.11969	- 17339								
03	985 X	985	-0-	-0-	-0-	800	1	155	2	N	25	9	0	16	1	-0-
						2	4	28	9							
04	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1158	1	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
05	236 X	236	-0-	-0-	-0-	175	1	32	2	N	26	10	0	15	1	1
						29	9									
06	596 X	596	-0-	-0-	-0-	394	1	107	2	N	86	37	0	50	1	-0-
						95	9									
07	716 X	716	-0-	-0-	-0-	268	1	219	2	N	208	77	0	128	1	3
						229	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 884566									
JERRY HOUSE UNIT B															WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376									
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								
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-						3							
*12	T. A.	242	-0-	242	253	26	1	211	2	Y	3	3	0	3	1		-0-							
						2	4	3	9															
01	T. A.	4323	-0-	4323	4576	535	1	3748	2	Y	12	5	0	7	1		-0-							
						27	4	13	9															
02	T. A.	2638	-0-	2638	7214	397	1	2237	2	Y	-0-						-0-							
						4	4																	
03	T. A.	3162	-0-	3162	10376	490	1	2422	2	Y	220	81	0	138	1		1							
						8	4	242	9															
04	T. A.	3776	-0-	3776	14152	522	1	2942	2	Y	284	105	0	175	1		5							
						312	9																	
05	T. A.	1618	-0-	1618	15770	243	1	1112	2	Y	238	100	0	142	1		1							
						1	4	262	9															
06	T. A.	3114	-0-	3114	18884	399	1	2597	2	Y	106	45	0	61	1		1							
						1	4	117	9															
07	T. A.	3526	-0-	3526	22410	486	1	2893	2	Y	133	50	0	83	1		1							
						1	4	146	9															
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	18504					Y	NO RPT						1							
JERRY HOUSE UNIT B																								
WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520																								
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-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
HAUGLUM D																								
WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963																								
03	18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	1517	1	13042	2	N	3823	1458	0	2470	1		50							
						38	4	4205	9															
04	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	1539	1	6094	2	N	2550	965	0	1607	1		28							
						1	4	2805	9															
05	30384 X	30384	-0-	-0-	-0-	1063	1	22150	2	N	6508	2681	0	3790	1		65							
						12	4	7159	9															
06	27295 X	27295	-0-	-0-	-0-	908	1	20449	2	N	5392	2302	0	3122	1		33							
						7	4	5931	9															
07	25259 X	25259	-0-	-0-	-0-	952	1	18868	2	N	4938	1844	0	3080	1		47							
						7	4	5432	9															
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						47							
JERRY HOUSE UNIT B																								
WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646																								
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																	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	15438					Y	-0-						-0-							
08	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	10168					Y	NO RPT						-0-							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 884566																													
RED BARON F															WELL #: 6															RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001														
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																										
03	9393 X	7104	-0-	-2289	-0-	958	1	4736	2	N	1268	469	0	795	1	23																												
04	8070 X	7384	-0-	-686	-0-	892	1	5027	2	N	1332	504	0	838	1	13																												
05	7657 X	1857	-0-	-5800	-0-	1465	9	247	1	1130	2	N	435	186	0	262	1	-0-																										
06	6540 X	307	-0-	-6233	-0-	1	4	38	1	246	2	N	21	9	0	12	1	-0-																										
07	7099 X	4462	-0-	-2637	-0-	23	9	537	1	3198	2	N	660	240	0	401	1	19																										
08	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-	1	4	726	9	N	NO RPT							19																										
RED BARON B															WELL #: 2															RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851														
03	14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	2147	1	10616	2	N	1401	521	0	883	1	18																												
04	14430 X	10699	-0-	-3731	-0-	33	4	1541	9																																			
05	14911 X	3748	-0-	-11163	-0-	1370	1	7722	2	N	1460	549	0	915	1	14																												
06	11070 X	8831	-0-	-2239	-0-	1	4	1606	9																																			
07	14322 X	7106	-0-	-7216	-0-	539	1	2466	2	N	674	285	0	402	1	1																												
08	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-	2	4	741	9																																			
						1039	1	6757	2	N	939	395	0	536	1	9																												
						2	4	1033	9																																			
						906	1	5392	2	N	733	274	0	458	1	10																												
						2	4	806	9																																			
RED BARON D															WELL #: 4															RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401														
03	12059 X	5563	-0-	-6496	-0-	806	1	3985	2	N	691	260	0	441	1	5																												
04	10770 X	3360	-0-	-7410	-0-	12	4	760	9																																			
05	11098 X	2333	-0-	-8765	-0-	450	1	2535	2	N	341	129	0	214	1	3																												
06	9420 X	6733	-0-	-2687	-0-	375	9																																					
07	8370 X	3740	-0-	-4630	-0-	389	1	1779	2	N	149	62	0	88	1	2																												
08	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-	1	4	164	9																																			
						847	1	5506	2	N	344	146	0	197	1	3																												
						2	4	378	9																																			
						487	1	2896	2	N	324	121	0	202	1	4																												
						1	4	356	9																																			
RED BARON C															WELL #: 3															RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501														
03	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	128	52	0	88	1	-0-																												
04	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	988	1	5570	2	N	1051	390	0	649	1	12																												
05	6045 X	2037	-0-	-4008	-0-	1156	9																																					
06	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	274	1	1255	2	N	461	194	0	274	1	5																												
07	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	1	4	507	9																																			
08	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-	1362	1	8854	2	N	666	282	0	382	1	7																												
						3	4	733	9																																			
						1225	1	7288	2	N	1252	467	0	780	1	12																												
						3	4	1377	9																																			
										N	NO RPT							12																										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC RED BARON E				//CONT.// //CONT.// WELL #:		27135 750 884566 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
						RRCID -> 290132		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL		DEPTH 12385		PERF.13100 - 18001			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
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 2	2		N	954	362 0	602 1	11			
05	5115 X	734	-0-	-4381	-0-	50 453 9	231 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			
07	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	1073 3 4	6382 1419 9	2		N	1290	482 0	805 1	10			
08	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT			10			

RED BARON A				WELL #:	1	RRCID -> 290133	COMPL. DATE 02/07/2021	TOTAL	DEPTH 12345	PERF.13020 - 20281							
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			
07	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	1948 5 4	11589 2529 9	2		N	2299	858 0	1434 1	23			
08	15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT			23			

HAUGLUM C				WELL #:	3H	RRCID -> 291863	COMPL. DATE 01/10/2015	TOTAL	DEPTH 12093	PERF.11875 - 16514							
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 7 4	13087 6085 9	2		N	5532	2243 0	3171 1	118			
06	56175 X	56175	-0-	-0-	-0-	1284 12 4	37993 16886 9	2		N	15351	6524 0	8846 1	99			
07	56693 X	56693	-0-	-0-	-0-	1288 14 4	38943 16448 9	2		N	14953	5591 0	9342 1	119			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119			

HAUGLUM C				WELL #:	4H	RRCID -> 291864	COMPL. DATE 05/09/2015	TOTAL	DEPTH 12129	PERF.11895 - 16519							
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 1	-0-			
07	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	205 1 4	1336 207 9	2		N	188	68 0	114 1	6			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6			

HAUGLUM C				WELL #:	5H	RRCID -> 291912	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL	DEPTH 12097	PERF.11936 - 16688							
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 9	411 2	2		N	63	27 0	36 1	-0-			
07	0 W	1899	-0-	1899	3071	249 1 4	1559 90 9	2		N	82	31 0	51 1	-0-			
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3071					N	NO RPT			-0-			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM C				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 884566 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 291944		CAPACITY COMPL. DATE 11/30/2012				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	597 15 4	5018 2137 9	2	N	1943	741 0	1256 1	-0-			
04	113 X	113	-0-	-0-	-0-	96 6 9	11 2	N	5	2 0	3 1	-0-				
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	158 1 9	112 2	N	1	1 1	-0-					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-					
07	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	535 2 4	4892 899 9	2	N	817	303 0	507 1	-0- 7			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7			
LOPEZ UNIT				WELL #:	104	RRCID -> 291998	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 11974	PERF.12610 - 21386							
03	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	1813 2280 9	8967 2	N	2073	771 0	1307 1	25				
04	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	1580 2157 9	8902 2	N	1961	737 0	1228 1	21				
05	12214 X	5441	-0-	-6773	-0-	810 928 9	3703 2	N	844	358 0	506 1	1				
06	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	1734 2809 9	11272 2	N	2554	1078 0	1462 1	15				
07	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	1681 2222 9	10001 2	N	2020	756 0	1263 1	16				
08	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-			N	NO RPT			16				
HAUGLUM A				WELL #:	3H	RRCID -> 291999	COMPL. DATE 03/08/2020	TOTAL DEPTH 12142	PERF.12275 - 18125							
03	0 W	5799	-0-	5799	11036	1168 12 4	3660 959 9	2	N	872	324 0	549 1	11			
04	0 W	3970	-0-	3970	15006	1387 952 9	1631 2	N	865	325 0	541 1	10				
05	0 W	3071	-0-	3071	18077	313 1 4	2109 648 9	2	N	589	244 0	346 1	9			
06	0 W	1000	-0-	1000	19077	356 1 4	164 2	N	436	187 0	254 1	4				
07	0 W	1390	-0-	1390	20467	480 397 1 732 9	261 2	N	665	248 0	414 1	7				
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	20467			N	NO RPT			7				
JERRY HOUSE UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 292001	COMPL. DATE 05/18/2014	TOTAL DEPTH 12166	PERF.12269 - 18858							
03	35375 X	35375	-0-	-0-	-0-	4696 72 4	23219 7388 9	2	N	6716	2494 0	4226 1	105			
04	32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	3957 2 4	22305 6222 9	2	N	5656	2141 0	3564 1	56			
05	28601 X	28601	-0-	-0-	-0-	4149 12 4	18971 5469 9	2	N	4972	2063 0	2917 1	48			
06	24775 X	24775	-0-	-0-	-0-	2675 6 4	17393 4701 9	2	N	4274	1823 0	2472 1	27			
07	26051 X	26051	-0-	-0-	-0-	3084 8 4	18346 4613 9	2	N	4194	1565 0	2615 1	41			
08	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			41				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED //CONT.// 884566										CAPACITY										CNTY: KARNES									
															WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																												
03	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	1011	1	2202	2	N	388	143	0	242	1	7																												
04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	1435	1	1671	2	N	317	120	0	200	1	4																												
05	2883 X	2110	-0-	-773	-0-	296	1	1597	2	N	196	82	0	115	1	3																												
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	481	1	2712	2	N	294	125	0	170	1	2																												
07	3627 X	3337	-0-	-290	-0-	469	1	2537	2	N	300	112	0	187	1	3																												
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	1	4	330	9	N	NO RPT					3																												
															WELL #: 9H RRCID -> 292027 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 17818																													
03	0 W	13945	-0-	13945	880940	1354	1	10085	2	N	2251	832	0	1410	1	42																												
04	0 W	8932	-0-	8932	889872	1472	1	5661	2	N	1635	615	0	1024	1	38																												
05	0 W	7568	-0-	7568	897440	418	1	5616	2	N	1392	576	0	815	1	39																												
06	0 W	8795	-0-	8795	906235	577	1	4831	2	N	3077	1314	0	1782	1	20																												
07	0 W	7616	-0-	7616	913851	578	1	4708	2	N	2116	794	0	1326	1	16																												
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	913851	2	4	2328	9	N	NO RPT					16																												
															WELL #: 2H RRCID -> 292124 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635																													
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	687	1	477	2	N	184	69	0	117	1	4																												
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	374	1	202	9	N	318	113	0	189	1	20																												
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	189	1	299	2	N	706	297	0	420	1	9																												
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	340	1	735	9	N	668	286	0	388	1	3																												
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	372	1	582	9	N	529	197	0	329	1	6																												
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6																												
															WELL #: 16H RRCID -> 292136 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175																													
03	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	1153	1	6103	2	N	1277	462	0	783	1	42																												
04	10950 X	8728	-0-	-2222	-0-	1595	1	5719	2	N	1285	494	0	823	1	10																												
05	11315 X	4541	-0-	-6774	-0-	311	1	3669	2	N	508	208	0	294	1	16																												
06	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	687	1	10236	2	N	2460	1044	0	1416	1	16																												
07	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	698	1	10661	2	N	2626	978	0	1635	1	29																												
08	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-	4	4	2889	9	N	NO RPT					29																												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC SOLIZ UNIT A				//CONT.// WELL #:	27135 750 884566 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 296665		CAPACITY COMPL. DATE 06/23/2019				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11122 PERF.11420 - 17871					
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
03	DLQ G-10	5255	-0-	5255		12968	1501 61 4	1 2634 1059 9	2	Y		963	977 0				46
04	DLQ G-10	5988	-0-	5988		18956	1687 87 4	1 3636 578 9	2	Y		525	548 0				23
05	DLQ G-10	6902	-0-	6902		25858	1489 77 4	1 4277 1059 9	2	Y		963	972 0				14
06	DLQ G-10	4896	-0-	4896		30754	912 84 4	1 3302 598 9	2	Y		544	549 0				9
07	DLQ G-10	5387	-0-	5387		36141	885 56 4	1 3354 1092 9	2	Y		993	969 0				33
08	6200 X	NO RPT	-0-	-6200		29941				Y		NO RPT					33
GASKIN				WELL #:	6	RRCID -> 296681	COMPL. DATE 04/21/2019					TOTAL DEPTH 11373 PERF.11325 - 18976					
03	DLQ G-10	6581	-0-	6581		13928	1158 74 4	1 3787 1562 9	2	Y		1420	1423 0				66
04	DLQ G-10	6734	-0-	6734		20662	1214 77 4	1 3483 1960 9	2	Y		1782	1756 0				92
05	DLQ G-10	6741	-0-	6741		27403	1097 61 4	1 3465 2118 9	2	Y		1925	1949 0				68
06	DLQ G-10	5841	-0-	5841		33244	961 61 4	1 3211 2118 9	2	Y		1442	1464 0				46
07	DLQ G-10	5983	-0-	5983		39227	83 4	1 1586 3431 9	2	Y		1377	1387 0				36
08	5487 X	NO RPT	-0-	-5487		33740	979 58 4	1 1515 9		Y		NO RPT					36
GASKIN				WELL #:	4	RRCID -> 296682	COMPL. DATE 06/17/2019					TOTAL DEPTH 11412 PERF.11778 - 20051					
03	DLQ G-10	14188	-0-	14188		28291	1644 181 4	1 10383 1980 9	2	Y		1800	1806 0				77
04	DLQ G-10	15161	-0-	15161		43452	1860 216 4	1 11141 1944 9	2	Y		1767	1737 0				107
05	DLQ G-10	17316	-0-	17316		60768	1892 196 4	1 12584 2644 9	2	Y		2404	2429 0				82
06	DLQ G-10	17439	-0-	17439		78207	1560 288 4	1 12604 2987 9	2	Y		2715	2702 0				95
07	DLQ G-10	17963	-0-	17963		96170	1554 199 4	1 13244 2966 9	2	Y		2696	2724 0				67
08	15655 X	NO RPT	-0-	-15655		80515				Y		NO RPT					67
SOLIZ UNIT A				WELL #:	4	RRCID -> 297091	COMPL. DATE 06/07/2019					TOTAL DEPTH 11240 PERF.11675 - 18126					
03	DLQ G-10	4612	-0-	4612		10274	981 58 4	1 2929 644 9	2	Y		585	658 0				13
04	DLQ G-10	3257	-0-	3257		13531	1097 48 4	1 1825 287 9	2	Y		261	265 0				9
05	DLQ G-10	7109	-0-	7109		20640	1434 70 4	1 3846 1759 9	2	Y		1599	1540 0				68
06	DLQ G-10	6909	-0-	6909		27549	1185 109 4	1 4276 1339 9	2	Y		1217	1281 0				4
07	43930 X	16381	-0-	-27549		-0-	1141 217 4	1 14877 146 9	2	Y		133	134 0				3
08	4619 X	NO RPT	-0-	-4619		-0-				Y		NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566									
BUTLER RANCH D			WELL #: 1H		RRCID -> 297577		COMPL. DATE 08/06/2022		TOTAL DEPTH 11296		PERF.11525 - 22560	
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
03	30721 X	24460	-0-	-6261	-0-	2357 1	14416 2	253 4	7434 9	N	6758	313
04	26970 X	25960	-0-	-1010	-0-	2711 1	16488 2	318 4	6443 9	N	5857	263
05	26358 X	26358	-0-	-0-	-0-	2528 1	17780 2	275 4	5775 9	N	5250	179
06	26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	2199 1	17523 2	401 4	6353 9	N	5775	191
07	24459 X	24449	-0-	-10	-0-	2166 1	16095 2	245 4	5943 9	N	5403	114
08	26815 X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					N	NO RPT	114

SOLIZ UNIT A			WELL #: 2		RRCID -> 297624		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 11074		PERF.11675 - 18047	
03	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	1370 1	3747 2	76 4	1540 9	Y	1400	78
04	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	1419 1	3434 2	80 4	916 9	Y	833	17
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	1085 1	799 2	24 4	2178 9	Y	1980	71
06	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	927 1	2748 2	73 4	1601 9	Y	1455	22
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	923 1	2701 2	47 4	806 9	Y	733	22
08	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT	22

KELLNER JONAS-MUTZ UNIT SA6			WELL #: 6H		RRCID -> 298016		COMPL. DATE 08/03/2022		TOTAL DEPTH 11225		PERF.11400 - 22001	
03	19809 X	13555	-0-	-6254	-0-	1741 1	8546 2	154 4	3114 9	N	2831	95
04	19170 X	8142	-0-	-11028	-0-	1617 1	4915 2	107 4	1503 9	N	1366	84
05	19003 X	12805	-0-	-6198	-0-	1746 1	9391 2	150 4	1518 9	N	1380	53
06	17700 X	11369	-0-	-6331	-0-	1348 1	7722 2	184 4	2115 9	N	1923	48
07	13733 X	7033	-0-	-6700	-0-	1141 1	4492 2	74 4	1326 9	N	1205	27
08	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT	27

TRENCH FOOT UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 298116		COMPL. DATE 04/15/2021		TOTAL DEPTH 10890		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC GASKIN				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #: 7				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
				RRCID -> 298154				COMPL. DATE 06/17/2019				TOTAL DEPTH 11396 PERF.11322 - 18976							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	11966 X	8266	-0-	-3700	-0-			819 90	1 4	5172 2185	2 9	Y	1986	2008	0			60	
04	10050 X	9151	-0-	-899	-0-			1095 120	1 4	6164 1772	2 9	Y	1611	1592	0			79	
05	10013 X	3038	-0-	-6975	-0-			1017 23	1 4	737 1261	2 9	Y	1146	1182	0			43	
06	11610 X	8328	-0-	-3282	-0-			867 132	1 4	5648 1681	2 9	Y	1528	1513	0			58	
07	11997 X	7575	-0-	-4422	-0-			870 75	1 4	4746 1884	2 9	Y	1713	1729	0			42	
08	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-							Y	NO RPT					42	
LOPEZ UNIT				WELL #: 204				RRCID -> 298226				COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 12381 PERF.12584 - 20906			
03	9734 X	6116	-0-	-3618	-0-			812 1287	1 9	4017	2	N	1170	436	0	739	1	15	
04	8310 X	5833	-0-	-2477	-0-			672 1371	1 9	3790	2	N	1246	468	0	780	1	13	
05	7750 X	3674	-0-	-4076	-0-			523 758	1 9	2393	2	N	689	280	0	396	1	26	
06	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-			719 1625	1 9	4672	2	N	1477	634	0	860	1	9	
07	6200 X	6146	-0-	-54	-0-			676 1448	1 9	4022	2	N	1316	491	0	821	1	13	
08	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-							N	NO RPT					13	
BLACK HAND A				WELL #: 1H				RRCID -> 298377				COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 12089 PERF.12020 - 17226			
03	36084 X	22830	-0-	-13254	-0-			1615 49	1 4	17148 4018	2 9	N	3653	1354	0	2294	1	59	
04	31620 X	5526	-0-	-26094	-0-			622 908	1 9	3996	2	N	825	322	0	536	1	26	
05	28055 X	12414	-0-	-15641	-0-			846 5	1 4	8215 3348	2 9	N	3044	1257	0	1777	1	36	
06	24420 X	10630	-0-	-13790	-0-			858 2	1 4	6692 3078	2 9	N	2798	1200	0	1626	1	8	
07	24273 X	8319	-0-	-15954	-0-			726 2	1 4	6095 1496	2 9	N	1360	504	0	843	1	21	
08	22816 X	NO RPT	-0-	-22816	-0-							N	NO RPT					21	
BLACK HAND B				WELL #: 2H				RRCID -> 298378				COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 12321 PERF.12050 - 24451			
03	87203 X	55706	-0-	-31497	-0-			3109 123	1 4	43687 8787	2 9	N	7988	2959	0	5014	1	128	
04	78540 X	49545	-0-	-28995	-0-			3901 3	1 4	38120 7521	2 9	N	6837	2587	0	4308	1	70	
05	69812 X	49234	-0-	-20578	-0-			1471 22	1 4	40263 7478	2 9	N	6798	2817	0	3983	1	68	
06	60630 X	45759	-0-	-14871	-0-			1413 12	1 4	37489 6845	2 9	N	6223	2653	0	3598	1	40	
07	59303 X	46019	-0-	-13284	-0-			1408 14	1 4	38048 6549	2 9	N	5954	2222	0	3712	1	60	
08	55707 X	NO RPT	-0-	-55707	-0-							N	NO RPT					60	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
BLACK HAND C															
WELL #: 3H RRCID -> 298379 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11825 - 24051															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	106299 X	52019	-0-	-54280	-0-	2639	1	40424	2	N	8039	2976	0	5043	133
04	63210 X	46755	-0-	-16455	-0-	113	4	8843	9	N	7129	2697	0	4490	75
05	60605 X	46913	-0-	-13692	-0-	3308	1	35602	2	N	6914	2866	0	4052	71
06	55110 X	44472	-0-	-10638	-0-	3	4	7842	9	N	6601	2814	0	3815	43
07	55087 X	44623	-0-	-10464	-0-	1257	1	38030	2	N	6457	2408	0	4024	68
08	52018 X	NO RPT	-0-	-52018	-0-	21	4	7605	9	N	NO RPT				68
						1253	1	35946	2	N					
						12	4	7261	9	N					
						1298	1	36209	2	N					
						13	4	7103	9	N					
WHIZZ-BANG A															
WELL #: 1H RRCID -> 298441 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12450 - 21876															
03	22816 X	16193	-0-	-6623	-0-	1402	1	10623	2	N	3761	1392	0	2358	65
04	22080 X	5042	-0-	-17038	-0-	31	4	4137	9	N	1260	497	0	827	1
05	19685 X	3987	-0-	-15698	-0-	757	1	2899	2	N	887	368	0	520	-0-
06	17640 X	13517	-0-	-4123	-0-	1386	9			N	2471	1042	0	1412	17
07	18228 X	13689	-0-	-4539	-0-	414	1	2595	2	N	2714	1012	0	1692	27
08	16182 X	NO RPT	-0-	-16182	-0-	2	4	976	9	N	NO RPT				27
						918	1	9878	2	N					
						3	4	2718	9	N					
						922	1	9778	2	N					
						4	4	2985	9	N					
WHIZZ-BANG B															
WELL #: 2H RRCID -> 298442 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12375 - 21801															
03	21173 X	15852	-0-	-5321	-0-	1493	1	10485	2	N	3494	1286	0	2179	78
04	20370 X	16250	-0-	-4120	-0-	31	4	3843	9	N	3980	1507	0	2509	42
05	18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	1997	1	9874	2	N	2888	1204	0	1702	24
06	17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	1	4	4378	9	N	2789	1186	0	1608	19
07	16926 X	15654	-0-	-1272	-0-	836	1	14519	2	N	2572	960	0	1604	27
08	16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-	8	4	3177	9	N	NO RPT				27
						883	1	13151	2	N					
						4	4	3068	9	N					
						844	1	11976	2	N					
						5	4	2829	9	N					
WHIZZ-BANG C															
WELL #: 3H RRCID -> 298443 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12325 - 20551															
03	25172 X	17115	-0-	-8057	-0-	1535	1	12876	2	N	2424	900	0	1524	34
04	22410 X	16501	-0-	-5909	-0-	38	4	2666	9	N	1892	715	0	1191	20
05	23157 X	15952	-0-	-7205	-0-	2102	1	12317	2	N	2095	867	0	1226	22
06	20070 X	16337	-0-	-3733	-0-	1	4	2081	9	N	2581	1096	0	1486	21
07	18817 X	15623	-0-	-3194	-0-	759	1	12881	2	N	2085	781	0	1305	20
08	17112 X	NO RPT	-0-	-17112	-0-	7	4	2305	9	N	NO RPT				20
						818	1	12676	2	N					
						4	4	2839	9	N					
						804	1	12520	2	N					
						5	4	2294	9	N					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM C															
WELL #: 2H RRCID -> 298532 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11949 - 16391															
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	74700 X	1932	-0-	-72768	-0-	225 13 4	1444 250 9	2	N	227	117 0	105 1	5		
*10	77190 X	615	-0-	-76575	-0-	227 2 4	144 242 9	2	N	220	116 0	107 1	2		
*11	74700 X	894	-0-	-73806	-0-	140 2 4	529 223 9	2	N	203	107 0	93 1	5		
*12	77190 X	863	-0-	-76327	-0-	191 2 4	364 306 9	2	N	278	143 0	140 1	-0-		
*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 9 4	15941 5425 9	2	N	4932	2004 0	2833 1	95		
06	61139 X	61139	-0-	-0-	-0-	1568 15 4	46403 13153 9	2	N	11957	5075 0	6881 1	96		
07	62185 X	62185	-0-	-0-	-0-	1512 17 4	45714 14942 9	2	N	13584	5078 0	8485 1	117		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117		
BLACK HAND F															
WELL #: 6H RRCID -> 298662 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 12368 PERF. N/A															
03	SHUT IN	72707	-0-	72707	837419	3650 150 4	53409 15498 9	2	N	14089	5231 0	8863 1	209		
04	SHUT IN	57749	-0-	57749	895168	4153 3 4	42120 11473 9	2	N	10430	3954 0	6583 1	102		
05	SHUT IN	51544	-0-	51544	946712	1415 22 4	39979 10128 9	2	N	9207	3820 0	5401 1	88		
06	SHUT IN	45894	-0-	45894	992606	1317 12 4	35746 8819 9	2	N	8017	3419 0	4636 1	50		
07	SHUT IN	43748	-0-	43748	1036354	1285 13 4	34323 8127 9	2	N	7388	2757 0	4607 1	74		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1036354				N	NO RPT			74		
BLACK HAND D															
WELL #: 4H RRCID -> 298664 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11950 - 24826															
03	SHUT IN	108422	-0-	108422	1030869	4895 210 4	75200 28117 9	2	N	25561	9482 0	16067 1	399		
04	SHUT IN	88800	-0-	88800	1119669	5627 5 4	60567 22601 9	2	N	20546	7783 0	12959 1	203		
05	SHUT IN	65553	-0-	65553	1185222	1570 26 4	47504 16453 9	2	N	14957	6209 0	8778 1	173		
06	1260927 X	75705	-0-	-1185222	-0-	1914 19 4	56638 17134 9	2	N	15576	6643 0	9007 1	99		
07	73785 X	73785	-0-	-0-	-0-	1859 21 4	56197 15708 9	2	N	14280	5331 0	8909 1	139		
08	50530 X	NO RPT	-0-	-50530	-0-				N	NO RPT			139		
BLACK HAND E															
WELL #: 5H RRCID -> 298665 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12367 PERF. N/A															
03	SHUT IN	78069	-0-	78069	879258	3976 164 4	58495 15434 9	2	N	14031	5207 0	8824 1	206		
04	SHUT IN	62322	-0-	62322	941580	4545 3 4	46338 11436 9	2	N	10396	3938 0	6557 1	107		
05	SHUT IN	54328	-0-	54328	995908	1506 24 4	42730 10068 9	2	N	9153	3799 0	5372 1	89		
06	SHUT IN	47341	-0-	47341	1043249	1355 12 4	37203 8771 9	2	N	7974	3401 0	4612 1	50		
07	SHUT IN	46516	-0-	46516	1089765	1318 14 4	36829 8355 9	2	N	7595	2833 0	4735 1	77		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1089765				N	NO RPT			77		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM A														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 884566														
WELL #: 4H RRCID -> 298691 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12400 - 19701														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	0 W		13198	-0-	13198	1691000	792 1	9165 2	N	2878	1521 0	1370 1		20
							75 4	3166 9						
*10	0 W		11739	-0-	11739	1702739	715 1	8409 2	N	2334	1218 0	1122 1		14
							48 4	2567 9						
*11	0 W		3109	-0-	3109	1705848	352 1	2212 2	N	490	260 0	226 1		18
							6 4	539 9						
*12	0 W		10600	-0-	10600	1716448	842 1	8387 2	N	1213	614 0	601 1		16
							37 4	1334 9						
*01	0 W		11085	-0-	11085	1727533	822 1	8616 2	N	1443	643 0	794 1		22
							60 4	1587 9						
*02	0 W		11788	-0-	11788	1739321	852 1	9194 2	N	1568	670 0	893 1		27
							17 4	1725 9						
*03	0 W		10037	-0-	10037	1749358	1526 1	6479 2	N	1828	675 0	1143 1		37
							21 4	2011 9						
*04	0 W		12025	-0-	12025	1761383	2245 1	7479 2	N	2091	790 0	1315 1		23
							1 4	2300 9						
*05	0 W		11344	-0-	11344	1772727	702 1	8609 2	N	1844	763 0	1079 1		25
							5 4	2028 9						
*06	0 W		13435	-0-	13435	1786162	866 1	9765 2	N	2546	1084 0	1470 1		17
							3 4	2801 9						
07	0 W		12974	-0-	12974	1799136	843 1	9066 2	N	2783	1040 0	1738 1		22
							4 4	3061 9						
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1799136				N	NO RPT				22

SOLIZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 298841 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11532 - 16673														
*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						
07	7949 X		7949	-0-	-0-	-0-	1305 1	4201 2	N	2155	2177 0			76
							72 4	2371 9						
08	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	-0-			N	NO RPT				76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC SOLIZ UNIT A				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #: 5				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES							
				RRCID -> 298842				COMPL. DATE 06/17/2019				TOTAL DEPTH 11270				PERF.11877 - 18290							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
*09	75000	X	5812	-0-	-69188	-0-			398	1	4454	2	N	700	622	0			78				
									190	4	770	9											
*10	77500	X	7410	-0-	-70090	-0-			912	1	5244	2	N	1074	1121	0			31				
									73	4	1181	9											
*11	75000	X	4275	-0-	-70725	-0-			737	1	2373	2	N	986	967	0			50				
									80	4	1085	9											
*12	77500	X	2941	-0-	-74559	-0-			697	1	1019	2	N	1066	1075	0			41				
									52	4	1173	9											
*01	77500	X	2525	-0-	-74975	-0-			486	1	1300	2	N	619	605	0			55				
									58	4	681	9											
*02	70000	X	3566	-0-	-66434	-0-			867	1	1429	2	N	1097	1120	0			32				
									63	4	1207	9											
*03	77500	X	2935	-0-	-74565	-0-			1067	1	1216	2	N	563	584	0			11				
									33	4	619	9											
*04	75000	X	3312	-0-	-71688	-0-			1317	1	1501	2	N	407	384	0			34				
									46	4	448	9											
*05	2945	X	2555	-0-	-390	-0-			1170	1	678	2	N	621	653	0			2				
									24	4	683	9											
*06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-			923	1	2695	2	N	870	867	0			5				
									72	4	957	9											
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-			999	1	3682	2	N	905	887	0			23				
									61	4	996	9											
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-							N	NO RPT					23				
HAUGLUM				WELL #: 6H				RRCID -> 298855				COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 12004				PERF.12353 - 16400			
03	56730	X	1214	-0-	-55516	-0-			759	1	452	2	N	-0-					-0-				
									3	4													
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-				
07	1209	X	708	-0-	-501	-0-			468	1	240	2	N	-0-					-0-				
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-							N	NO RPT					-0-				
HAUGLUM				WELL #: 102H				RRCID -> 299018				COMPL. DATE 02/22/2025				TOTAL DEPTH 12050				PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
05	SHUT IN	44356	-0-	44356	44356				787	1	23825	2	N	17937	7344	0	10383	1	210				
									13	4	19731	9											
06	SHUT IN	50837	-0-	50837	95193				923	1	27320	2	N	20532	8749	0	11863	1	130				
									9	4	22585	9											
07	SHUT IN	56877	-0-	56877	152070				1055	1	31900	2	N	21736	8110	0	13551	1	205				
									12	4	23910	9											
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	152070								N	NO RPT					205				
HAUGLUM C				WELL #: 6H				RRCID -> 299030				COMPL. DATE 01/31/2025				TOTAL DEPTH 12049				PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
04	SHUT IN	-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											
07	SHUT IN	47396	-0-	47396	122137				969	1	29255	2	N	15601	5826	0	9734	1	158				
									11	4	17161	9											
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	122137								N	NO RPT					158				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM C														
WELL #: 7H RRCID -> 299031 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 12137 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	26284	-0-	26284	26284	523	1	15826	2	N	9024	3696	0	102
						9	4	9926	9					
06	SHUT IN	42377	-0-	42377	68661	881	1	26058	2	N	14026	5955	0	98
						9	4	15429	9					
07	SHUT IN	52527	-0-	52527	121188	1203	1	36367	2	N	13585	5065	0	155
						13	4	14944	9					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	121188					N	NO RPT			155
KLOTZMAN-MAURER A														
WELL #: 1 RRCID -> 299100 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12342 PERF. 12475 - 16476														
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							
07	3844 X	3023	-0-	-821	-0-	855	1	769	2	N	1272	1299	1	43
						1399	9							
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			43
HAUGLUM														
WELL #: 101H RRCID -> 299124 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 12072 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	39122	-0-	39122	39122	689	1	20854	2	N	15970	6538	0	188
						12	4	17567	9					
06	SHUT IN	45996	-0-	45996	85118	833	1	24641	2	N	18649	7944	0	122
						8	4	20514	9					
07	SHUT IN	53260	-0-	53260	138378	982	1	29671	2	N	20542	7664	0	195
						11	4	22596	9					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	138378					N	NO RPT			195
NAP00 A														
WELL #: 1H RRCID -> 299190 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 11343 PERF. N/A														
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-
07	SHUT IN	1985	-0-	1985	1985	47	1	618	2	N	1192	421	0	771
						9	4	1311	9					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1985					N	NO RPT			771
HAUGLUM														
WELL #: 103H RRCID -> 299192 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A														
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	221
						15	4	20816	9					
06	SHUT IN	54845	-0-	54845	103505	1035	1	30627	2	N	21066	8980	0	131
						10	4	23173	9					
07	SHUT IN	59081	-0-	59081	162586	1136	1	34329	2	N	21457	8013	0	186
						13	4	23603	9					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	162586					N	NO RPT			186

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												CAPACITY				CNTY: KARNES											
VERDUN OIL & GAS LLC												//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															
HAUGLUM A												//CONT.// 884566															
WELL #: 5H												RRCID -> 299304				COMPL. DATE 03/09/2020				TOTAL DEPTH 12236 PERF.12425 - 19541							
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								
03	0 W		2213	-0-	2213	1273290	857	1	478	2	N	795	293	0	497	1		18									
04	0 W		2441	-0-	2441	1275731	1209	1	875	9	N	749	286	0	476	1		5									
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-									
07	0 W		6001	-0-	6001	1283947	571	1	4897	2	N	483	178	0	298	1		7									
08	0 W	NO RPT		-0-	-0-	1283947	2	4	531	9	N	NO RPT						7									
NAP00 B												WELL #: 2H				RRCID -> 299501				COMPL. DATE 07/26/2024				TOTAL DEPTH 11360 PERF. N/A			
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-									
07	SHUT IN		1289	-0-	1289	1289	31	1	408	2	N	742	312	0				430									
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1289	34	4	816	9	N	NO RPT						430									
WARWICK-ARTEMIS, LLC												899023															
GOOD PHELAN												WELL #: 1H				RRCID -> 288720				COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164			
03	4929 X		2183	-0-	-2746	-0-	749	1	818	3	Y	560	670	1				714									
04	4770 X		104	-0-	-4666	-0-	616	9	30	3	Y	50	128	1				636									
05	6470 X		6470	-0-	-0-	-0-	19	1																			
06	11088 X		11088	-0-	-0-	-0-	55	9	3796	3	Y	406	409	1				633									
07	7814 X		7814	-0-	-0-	-0-	2227	1	6727	3	Y	981	874	1				740									
08	7406 X		7406	-0-	-0-	-0-	447	9	5466	3	Y	675	714	1				701									
							3282	1																			
							1079	9																			
							1605	1																			
							743	9																			
							1497	1																			
							765	9																			
GOOD PHELAN												WELL #: 2H				RRCID -> 288721				COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455			
03	9614 X		9614	-0-	-0-	-0-	4139	1	4637	3	Y	762	945	1				1054									
04	8032 X		8032	-0-	-0-	-0-	838	9	2985	3	Y	621	577	1				1098									
05	8773 X		7646	-0-	-1127	-0-	4364	1																			
06	8490 X		7716	-0-	-774	-0-	683	9	4280	3	Y	831	946	1				983									
07	8773 X		6666	-0-	-2107	-0-	2452	1	4484	3	Y	1073	1005	1				1051									
08	9610 X		5849	-0-	-3761	-0-	914	9	4294	3	Y	766	812	1				1005									
							2052	1																			
							1180	9																			
							1529	1																			
							843	9																			
							1373	1																			
							751	9																			
ZAZA ENERGY, LLC												950545															
CONNIFF UNIT												WELL #: A 1H				RRCID -> 267301				COMPL. DATE 11/21/2011				TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802			
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-									
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-									

EBEN HABEN (2500)			27400 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
PREMIER MINERALS, INC.			676033											
KELLY UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 178230		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 2476 - 2480			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE			WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 3428 - 3431			
03	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-			-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL			WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 4153 - 4158			
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL			WELL #: 4		RRCID -> 219597		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3425 - 3428			
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL TORO (5250)		28203 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BLACK DRAW ENERGY LLC		101501								
LAKESIDE		WELL #: 1	RRCID -> 194106		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5131 - 5141	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EL TORO (5700)		28203 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
OSYKA PERMIAN, LLC		628108								
LITTLETON, J. B.		WELL #: 1 U	RRCID -> 133269		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 5684 - 5690	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
03	0	14726	-0-	14726	35996	14604 2	122 9	111	42 1	150
04	50000	14004	-0-	-35996	-0-	13926 2	78 9	71	186 1	35
05	16120	11078	-0-	-5042	-0-	11015 2	63 9	57		92
06	14760 #	12246	-0-	-2514	-0-	12170 2	76 9	69		161
07	15252 #	11577	-0-	-3675	-0-	11516 2	61 9	55	171 1	45
08	14725 #	4087	-0-	-10638	-0-	4065 2	22 9	20		65
AMRWR, LLC		102699								
BEAMON, R. E. ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 114616		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 5647 - 5650	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108
 MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108
 VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 11433 - 11615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1860 N	1154	-0-	-706 B	-0-	617	1	329	2	N	189					287
04	1500 N	887	-0-	-613 B	-0-	208	9	147	2	N	169	188	1			268
05	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	554	1	946	2	N	26					294
06	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	186	9	786	2	N	204	370	1			128
07	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	577	1	751	2	N	205	176	1			157
08	1550 N	1520	-0-	-30 B	-0-	29	9	658	2	N	242	187	1			212
						562	1									
						224	9									
						596	1									
						226	9									
						596	1									
						266	9									

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF. 11386 - 11400

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2025

EL TORO MAX (AY-3) ATLAS OPERATING LLC PETERS/SKLAR				28211 003 036587				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON				
				WELL #:		1	RRCID ->		169129	COMPL. DATE		01/03/1998	TOTAL DEPTH		10868	PERF.10830 - 10852				
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						176
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						176
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						176
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						176
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						176
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-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				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ROSE FAMILY, ET. AL.				WELL #:		1	RRCID ->		235993	COMPL. DATE		01/29/2008	TOTAL DEPTH		11530	PERF.10682 - 10756				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						85

ROSE-SAMPLE				WELL #:		1	RRCID ->		245565	COMPL. DATE		05/10/2009	TOTAL DEPTH		11500	PERF.10790 - 10800				
03	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	-0-			9	1	3	9	N	3					143
04	12 N	9	-0-	-3	B	-0-	-0-			7	1	2	9	N	2					145
05	9 N	8	-0-	-1	B	-0-	-0-			5	1	3	9	N	3					148
06	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	-0-			7	1	2	9	N	2					150
07	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	-0-			9	1	2	9	N	2					152
08	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	-0-			7	1	3	9	N	3					155

PETERS COLE				WELL #:		1	RRCID ->		268204	COMPL. DATE		05/30/2013	TOTAL DEPTH		11499	PERF.10579 - 10940				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						98

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

EL TORO MAX (AY-3)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
OVERPASS														
//CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10692 - 10784														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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
07	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1621	2	190	9	N	173	172	1	78
08	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1575	2	197	9	N	179			257
EL TORO MAX, W. (EY-2)														
ATLAS OPERATING LLC														
BABB														
28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398														
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	9	N	4			630
04	13 N	8	-0-	-0-5	-0-	5	1	3	9	N	3			633
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	9	N	2			635
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	9	N	3			638
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3			641
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	9	1	4	9	N	4			645
ELBERT GOFF (FRIO 4230)														
ROLAND CARLSON LLC														
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST														
28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217														
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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELBERT GOFF (3700)														
GOLDENROD GAS, INC.														
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST														
28271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976														
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-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELMS (SLICK, LOWER)														
OMEGA ENERGY, LLC														
STRIEBECK, W. H. JR.														
28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072														
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
																			BALANCE
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					87
08	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			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

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			
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					68
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					68
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

SHORE PETROLEUM CORP.				778492															
LENTZ				WELL #:				2 RRCID -> 288674				COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 6648			
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					60
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)				28919 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
ERSKINE ENERGY, LLC				254058														
WORLEY GU				WELL #:	3	RRCID ->	282440	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11186	-	11474			
M																		
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
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-
07	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-			1467 2			Y	-0-						-0-
08	930 N	769	-0-	-161 B	-0-			769 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	
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	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
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							
07	0 N	1129	-0-	1129	B	5305	1064	3	65	9	Y	59			267
08	4433	865	-0-	-3568	B	1737	807	3	58	9	Y	53	100	0	220
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1737											

THREE J ENERGY, INC.				857686											
RAPIDO				WELL #: 1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8837		- 8880	

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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				111
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				111
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

ESPERANZA (TIPS)					29361 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC					100396					
FITZHENRY					WELL #:	1R	RRCID -> 283367	COMPL. DATE 08/09/2017	TOTAL DEPTH 16552	PERF. 10164 - 10250
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	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	59
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	59
08	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					
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				
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-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-				
08	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					
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-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
ESPERANZA (3150) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN														29361 725 421166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
WELL #: 10														RRCID -> 212772		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3080 - 3334					
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) MERIT ENERGY COMPANY GARRETT														29361 861 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
WELL #: 2														RRCID -> 281638		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905					
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-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-				
ZACHRY EXPLORATION, LLC JACOBS ET AL UNIT														950468											
WELL #: 1														RRCID -> 265012		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8808 - 8836					
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				
07	4402 #		1556	-0-	-2846	-0-		1509	2	47	9	N		43							249				
08	3999 #		1202	-0-	-2797	-0-		1154	2	48	9	N		44							293				
ESPERANZA (12000 SAND) FOWLER OIL & GAS LLC SIBLEY ESTATE														29361 872 100396		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
WELL #: 5														RRCID -> 175323		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 11978 - 12395					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							Y		NO RPT						-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							Y		NO RPT						-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B							Y		NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B							Y		NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B							Y		NO RPT						-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B							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								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-
07		5735	1340	-0-	-4395		-0-			225	1	1115	2	N	-0-					-0-
08		5735	-0-	-0-	-5735		-0-							N	-0-					-0-
FAGAN (2100)			29938 220			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
ANDERSON OIL LTD.			022499																	
FAGAN -N-			WELL #: 2			RRCID -> 090951			COMPL. DATE 11/11/1980			TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
FAGAN -M-			WELL #: 6			RRCID -> 123551			COMPL. DATE 02/28/1987			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
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								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
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								
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
FAGAN (2900)			29938 605			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO								
ANDERSON OIL LTD.			022499																	
FAGAN EST. -M-			WELL #: 2			RRCID -> 051442			COMPL. DATE 11/16/1971			TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-

FAGAN (3000)		29938 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
FAGAN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 054618		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FAGAN (3350)		29938 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-		WELL #: A 14		RRCID -> 290421		COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3335 - 3340								
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-
07	3782	3130	-0-	-652	-0-	527	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	3782	3304	-0-	-478	-0-	690	1	2614	2	N	-0-					-0-
FAGAN (5830)		29938 877		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-		WELL #: A 15		RRCID -> 293713		COMPL. DATE 03/07/2024		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5591 - 5598								
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)		29938 937		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A'		WELL #: A 16		RRCID -> 293745		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6090 - 6092								
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FAGAN (8050)		29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
FAGAN M		WELL #: 10		RRCID -> 277256		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056								
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820														
PREISS, ARLIS		WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277								
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-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 483

FANNIN, NORTH (3650)					30175 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
MERCY OIL AND GAS, LP					560765											
HAUSMANN					WELL #:	1	RRCID ->	229087	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3692 - 3695		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FANNIN, NORTH (3750)					30175 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
KTC OIL ENTERPRISES, LLC					478412											
PRIESS, A.					WELL #:	2	RRCID ->	141226	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3811 - 3814		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FANNIN, SOUTH (TAG)					30178 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.					931338											
RICHARDSON, LOYD					WELL #:	1	RRCID ->	110622	COMPL. DATE	06/05/1986	TOTAL DEPTH	4715	PERF.	2531 - 2534		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FANT (WILCOX 9500)					30185 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIVE OAK					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC					101415											
BODDEN FROST GAS UNIT 1					WELL #:	3 U	RRCID ->	103175	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9492 - 9560		
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
BODDEN-FROST GAS UNIT 1					WELL #:	4	RRCID ->	251488	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	9748 - 9788		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			148
04	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			148
05	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			148
06	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			148
07	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			148
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			148
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

FANT (WILCOX 9500)			//CONT.//		30185 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK								
BYNG ENERGY GROUP, INC.					118732														
GEORGE WEST ESTATE			WELL #:		6 U		RRCID -> 104083		COMPL. DATE 01/30/1983		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 9432 - 9497						
M	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	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-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						
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	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144	
BODDEN-FROST GU 1			WELL #:		4		RRCID -> 166869		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 13980		PERF.10106 - 10128						
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
PAWLIK GU 1			WELL #:		2		RRCID -> 177635		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 12004		PERF.11536 - 11560						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					38	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					38	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					38	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					38	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					38	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					38	
SANDEL OPERATING COMPANY					747534														
PAWLIK GU 1			WELL #:		3		RRCID -> 223259		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11300 - 11330						
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-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
FANT (WILCOX 10200)					30185 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC					101415														
BODDEN FROST GAS UNIT 1			WELL #:		3 L		RRCID -> 103176		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10304 - 10370						
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

FANT (WILCOX 10200)		//CONT.//		30185 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732							
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:		6 L	RRCID -> 104082	COMPL. DATE 01/27/1983	TOTAL DEPTH 10666	PERF.10295	- 10349		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
FANT, S. (WILCOX 10760)				30187 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415							
PAWLIK GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 098582	COMPL. DATE 01/04/1990	TOTAL DEPTH 12004	PERF.10763	- 10843		
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	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		
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
07	4278 X	3574	-0-	-704	-0-	3561 2	13 9	N	12	177 1	102
08	4867 X	3109	-0-	-1758	-0-	3052 2	57 9	N	52		154
PAWLIK GU1		WELL #:		3	RRCID -> 176660	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11300	- 11563		
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
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		41
08	310 N	191	-0-	-119	-0-	191 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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)				30802 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
OLIPDP II, LLC				100467							
JACOB GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 198574	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 16093	PERF.14587	- 14607		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)											//CONT.// 30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
OLIPDP II, LLC											//CONT.// 100467											
JACOBS GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 204033		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14454 - 14706			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PARMA					WELL #: 1	RRCID -> 235537		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.13306 - 16542										
03	3286 X	3182	-0-	-104	-0-	329	1	2799	2	N	49	58	1	10	8		6					
						54	9															
04	3120 X	2960	-0-	-160	-0-	319	1	2637	2	N	4	4	8				6					
						4	9															
05	3162 X	2646	-0-	-516	-0-	329	1	2305	2	N	11	11	8				6					
						12	9															
06	3090 X	2624	-0-	-466	-0-	319	1	2305	2	N	-0-						6					
07	3193 X	2851	-0-	-342	-0-	330	1	2492	2	N	26	26	8				6					
						29	9															
08	3193 X	2601	-0-	-592	-0-	329	1	2270	2	N	2	2	8				6					
						2	9															
GOEHRING, ROBERT F.					WELL #: 1	RRCID -> 238153		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 16245		PERF.11874 - 12384										
03	7688 X	7173	-0-	-515	-0-	989	1	6138	2	N	42	172	1	3	8		37					
						46	9															
04	7320 X	6860	-0-	-460	-0-	957	1	5891	2	N	11	1	8				47					
						12	9															
05	7471 X	6976	-0-	-495	-0-	989	1	5981	2	N	5						52					
						6	9															
06	6930 X	6550	-0-	-380	-0-	957	1	5575	2	N	16						68					
						18	9															
07	7161 X	6298	-0-	-863	-0-	989	1	5279	2	N	27	13	8				82					
						30	9															
08	7161 X	5720	-0-	-1441	-0-	989	1	4709	2	N	20	2	8				100					
						22	9															
PARMA					WELL #: 2	RRCID -> 241972		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 16764		PERF.15946 - 16484										
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	314	1	361	2	N	39	58	1				6					
						43	9															
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	304	1	345	2	N	-0-						6					
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	314	1	191	2	N	-0-						6					
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-						6					
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	314	1	25	2	N	-0-						6					
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	314	1	18	2	N	-0-						6					
JACOB					WELL #: 6	RRCID -> 243880		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14462 - 14480										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)														CNTY: GOLIAD		
OLIPDP II, LLC																
JACOB																
//CONT.// 38802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 100467																
WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	961 N	896	-0-	-65	-0-	299 3	1 9	594	2	N	3	3	8			25
04	930 N	867	-0-	-63	-0-	289 1	1 9	577	2	N	1	1	8			25
05	930 N	571	-0-	-359	-0-	299 4	1 9	268	2	N	4	4	8			25
06	870 N	289	-0-	-581	-0-	289 1	1			N	-0-					25
07	899 N	473	-0-	-426	-0-	299 1	1	174	2	N	-0-					25
08	558 N	334	-0-	-224	-0-	298 1	1	36	2	N	-0-					25
ENGEL														WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378		
03	14260 X	12965	-0-	-1295	-0-	46 7	1 9	12842	2	N	70	170	1	10	8	77
04	13440 X	12436	-0-	-1004	-0-	45 2	1 9	12366	2	N	23	3	8			97
05	39175 X	39175	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	38907	2	N	201	65	8			233
06	78551 X	78551	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	78210	2	N	269	355	1			147
07	106688 X	106688	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	106166	2	N	432	349	1	33	8	197
08	117769 X	117769	-0-	-0-	-0-	47 4	1 9	117296	2	N	388	345	1	3	8	237
ALBRECHT														WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452		
03	3100 X	2798	-0-	-302	-0-	31 1	1 9	2749	2	N	16	2	8			57
04	2940 X	2734	-0-	-206	-0-	30 4	1 9	2700	2	N	4	1	8			60
05	3007 X	1601	-0-	-1406	-0-	31 1	1 9	1551	2	N	17	4	8			73
06	2910 X	166	-0-	-2744	-0-	30 7	1 9	64	2	N	65	68	1			70
07	3007 X	2416	-0-	-591	-0-	31 1	1 9	2366	2	N	17					87
08	2821 X	2137	-0-	-684	-0-	31 1	1 9	2094	2	N	11					98
ENGEL GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332		
03	1023 N	958	-0-	-65	-0-	31 1	1 9	910	2	N	15	9	8			78
04	930 N	916	-0-	-14	-0-	30 6	1 9	880	2	N	5	3	8			80
05	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	2607	2	N	95	87	8			88
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	1728	2	N	65	105	1			48
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	1673	2	N	60	26	8			82
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	1288	2	N	45	2	8			125

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	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	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
FRIEDRICHS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 254465	COMPL. DATE 05/26/2009	TOTAL DEPTH 16823	PERF.15500	-	16654
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-
07	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	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	
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
08	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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
JAMEX, INC.		429659							
ACE WALKER NO.1		WELL #: 2ST		RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GRANBERRY - JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230	
03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	1815	1	3976 2	137
04	6600 X	5321	-0-	-1279	-0-	1679	1	3642 2	137
05	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	1513	1	6531 2	137
06	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	1145	1	5456 2	137
07	6820 X	6475	-0-	-345	-0-	2112	1	4363 2	137
08	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	137
LANGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LANGHAM		WELL #: 4		RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FOSS-BROWN (WILCOX)		32305 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON										
MAGNUM PRODUCING, LP		521516																
MENNING		WELL #: 1		RRCID -> 245422		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669										
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						117
04		100 N	100	-0-	-0-			100 2			N	-0-						117
05		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						117
06		71 N	71	-0-	-0-			71 2			N	-0-						117
07		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-						117
08		0 N	NO RPT	-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										
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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										
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	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										
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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										
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						213
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						213
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														

FRANCITAS (FRIO 8600)		//CONT.//		32533 644	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688											
TRULL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281245		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8676 - 8681				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	

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
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			133
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			133
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576											
LOVETT EST.				WELL #:	4	RRCID -> 054941		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 8600 - 8666			

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			72
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

FRANCITAS (MIOCENE B)				32533 791	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867											
HERLIN, JEAN T.		WELL #:		1	RRCID -> 152751		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 1863 - 1867				

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT			-0-
08	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				

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
07	4186 X	4186	-0-	-0-		-0-	3777	2	409	9	N	372	356	1	145
08	4417 X	4417	-0-	-0-		-0-	4001	2	416	9	N	378	343	1	180

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				

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		//CONT.//		32811 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
LONG, FRED E.				507647											
LONG		WELL #:		8	RRCID -> 197467		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FREEMAN (PETTUS 4600)					32907 760	NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: LIVE OAK	
SALT CREEK PRODUCTION, INC.					744277										
SMITH, M. E.					WELL #:		RRCID -> 188222	COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842					
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				104
PLUGGED AND ABANDONED					05/22/2023										
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)					33010 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DE WITT	
MOSLEY OIL & GAS INC					100645										
SIXJAY					WELL #:	1	RRCID -> 124560	COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 12342 - 12451					
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
08	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					
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				217
08	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					
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				289
08	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					
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645														
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726														
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	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														
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	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														
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-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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														
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
08	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														
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
08	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														
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
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645														
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922														
M	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	BALANCE
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882														
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448														
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170														
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986														
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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														
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645														
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF. 12883 - 12902														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF. 12944 - 15784														
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
D AND J OPERATING, LLC 196231 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 11853 - 12963														
FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1														
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144
FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589														
SEALE WELL #: 1														
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300														
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2														
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GABRYSCH (6300) 33603 570 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON														
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051 RRCID -> 293511 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6300 - 6302														
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 4														
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-
07	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-		-0-
*08	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-		-0-

GABRYSCH (6300)		//CONT.//		33603 570	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
BEARD OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		060051						
GABRYSCH		WELL #:		6	RRCID ->	298630	COMPL. DATE	10/29/2016	TOTAL DEPTH	6327 PERF. 5565 - 5569
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
03	2790 #	856	-0-	-1934	-0-	856 2				-0-
04	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2				-0-
05	1841 R	1841	-0-	-0-	-0-	1743 2	98 9		63 1	26
06	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2				26
07	2428 R	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2				26
*08	2338 R	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2				26
MCDOWELL, BERTHA DELL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	299779	COMPL. DATE	06/29/2025	TOTAL DEPTH	6905 PERF. 5860 - 5866
06	2790 R	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2				-0-
07	DELQ PR	7705	-0-	7705	7705	7705 2				-0-
*08	13454	6372	-0-	-7082	623	6372 2				-0-
GAFFNEY, SW. (4900)				33648 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621						
HENNIG		WELL #:		1	RRCID ->	263354	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 4740 - 4750
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023 - WELL PLUGGED 07/14/23										
GAMBLE GULLY (LULING)				33881 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833						
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #:		1	RRCID ->	185068	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	9320 PERF. 9195 - 9228
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
KOEMEL		WELL #:		2	RRCID ->	221538	COMPL. DATE	08/11/1980	TOTAL DEPTH	10378 PERF. N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT	-0-
GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)				33881 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
DIRKS PETROLEUM COMPANY				220833						
GROSSMAN, SIMON		WELL #:		1	RRCID ->	071443	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	9300 PERF. N/A
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-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																						
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
03		SHUT IN	2055	-0-	2055	16895								Y		-0-					-0-	
04		SHUT IN	2111	-0-	2111	19006								Y		-0-					-0-	
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006								Y		-0-					-0-	
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006								Y		-0-					-0-	
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006								Y		-0-					-0-	
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19006								Y		-0-					-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																						
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
DIRKS PETROLEUM COMPANY GAMBLE GULLY GAS UNIT #1										220833		RRCID -> 138151		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8678 - 8720				
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-	
GAMBLE GULLY, SW. (7100) DIRKS PETROLEUM COMPANY GAMBLE GULLY GAS UNIT #5										33883 600 220833		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638																						
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	-0-	-0-	-0-	31108								Y		-0-					4	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	31108								Y		-0-					4	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	31108								Y		-0-					4	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	31108								Y		-0-					4	
GANADO (F- 4-C SEG 2) KD ENERGY, LLC M L & I GAS UNIT										33889 273 452996		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912																						
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	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N		-0-					60	
08		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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	541
08	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	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	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	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #: 17		RRCID -> 220112		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 500

GANADO (3700) KWS OIL & GAS, LLC MEYER, OTTO			//CONT.//		33889 806 479180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON						
WELL #:			1	RRCID -> 151423		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL	DEPTH	3850	PERF.	3695	-	3707			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3700 -A-) KD ENERGY, LLC SILLIMAN GAS UNIT					33889 819 452996	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
WELL #:			1	C		RRCID -> 001644		COMPL. DATE 07/00/1961		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3726	-	3736	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3800) KD ENERGY, LLC ROSS GAS UNIT					33889 832 452996	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
WELL #:			3			RRCID -> 001647		COMPL. DATE 11/00/1961		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3838	-	3840	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE BRANCH					WELL #:	4	RRCID -> 143857		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL	DEPTH	6620	PERF.	3858	-	3862
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILLIMAN GAS UNIT					WELL #:	12 H	RRCID -> 254064		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL	DEPTH	7492	PERF.	3792	-	3796
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANADO (3900) KD ENERGY, LLC TUNISON, F.V. NCT-1					33889 839 452996	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
WELL #:			27			RRCID -> 093193		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL	DEPTH	5513	PERF.	3896	-	3902	
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025																	

GANADO (3900)		//CONT.//		33889 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996						
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		19F	RRCID -> 096099	COMPL. DATE 11/03/1981	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 3888	-	3894
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GANADO (4000)				33889 845	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC				452996						
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 001653	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4042	-	4048
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GANADO (5270)				33889 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC				452996						
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 162199	COMPL. DATE 02/28/1997	TOTAL DEPTH 6814	PERF. 5257	-	5264
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	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
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GANADO, WEST			33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON											
ANGEL OPERATING LLC			101344																	
KURETSCH, RAYMOND			WELL #:	1A	RRCID ->	177176	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	5709	PERF. 4656 -	4672								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
GANADO, WEST (5100)			33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON											
ANGEL OPERATING LLC			101344																	
SPACEK, FRANK			WELL #:	11	RRCID ->	158569	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 5110 -	5115								
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
GANADO, WEST (5150)			33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON											
ANGEL OPERATING LLC			101344																	
KURETSCH, RAYMOND			WELL #:	2A	RRCID ->	180960	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5154 -	5159								
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
GANADO, WEST (5200)			33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON											
ANGEL OPERATING LLC			101344																	
POWERS, JAMES			WELL #:	1	RRCID ->	155075	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5210 -	5216								
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	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								
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
GANADO, WEST (5900)			33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON											
ANGEL OPERATING LLC			101344																	
MAURITZ, T.N.			WELL #:	8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457	PERF. 5867 -	5873								
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-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-

GARCITAS CREEK (6032)		33975 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
GARCITAS RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201436		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3937 #	2156	-0-	-1781	-0-	2122 2	34 9	N	273
04	3930 #	1617	-0-	-2313	-0-	1473 2	144 9	N	251
05	4061 #	77	-0-	-3984	-0-	23 2	54 9	N	300
06	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-			N	300
07	2387 #	33	-0-	-2354	-0-	33 2		N	300
08	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-			N	300
GARDEN (MIDDLE WILCOX)		33984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
VISION OIL AND GAS LLC		886198							
HELM - ARBURN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219859		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43
GREEN, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HELM-ARBURN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257877		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	86

GARRETT (WILCOX A-1) MERIT ENERGY COMPANY FRANK GU										34028 490 561136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
WELL #: 4										RRCID -> 281354	COMPL. DATE 06/02/2016	TOTAL DEPTH 13147	PERF. 7884	-	7934	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	584 N	584	-0-	-0-	-0-	44 1	539 2	N	1						247	
*10	465 N	464	-0-	-1	-0-	34 1	420 2	N	9						256	
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	40 1	438 2	N	2						258	
*12	558 N	407	-0-	-151	-0-	30 1	376 2	N	1						259	
*01	434 N	154	-0-	-280	-0-	13 1	141 2	N	-0-						259	
*02	420 N	233	-0-	-187	-0-	22 1	205 2	N	5			179 1			85	
*03	372 N	251	-0-	-121	-0-	21 1	229 2	N	1			9 1			77	
*04	150 N	121	-0-	-29	-0-	10 1	110 2	N	1			6 1			72	
*05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24 1	243 2	N	7						79	
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	11 1	115 2	N	-0-						79	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14 1	112 2	N	6						85	
08	279 N	106	-0-	-173	-0-	15 1	89 2	N	2						87	

GATA (WILCOX 10,600) FOWLER OIL & GAS LLC BARNES, LEON										34176 300 100396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
WELL #: 6-U										RRCID -> 178858	COMPL. DATE 06/23/2000	TOTAL DEPTH 12750	PERF.10576	-	10587	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT						-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT						-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT						-0-	

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) REO OPERATING LLC BARNES										34176 385 701876	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
WELL #: 2										RRCID -> 293218	COMPL. DATE 04/11/2022	TOTAL DEPTH 12398	PERF.11832	-	11874	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						78	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						78	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						78	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						78	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						78	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						78	

GATA (WILCOX 11,800 SAND) FOWLER OIL & GAS LLC BARNES, LEON										34176 420 100396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
WELL #: 3										RRCID -> 198831	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 12670	PERF.11830	-	11850	
03	SWR 10	246	-0-	246	872	14 1	232 3	Y	-0-						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	872			Y	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872			Y	-0-						-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872			Y	-0-						-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	872			Y	-0-						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	872			Y	NO RPT						-0-	

GATA (WILCOX 11,800 SAND)													
FOWLER OIL & GAS LLC													
BARNES, LEON													
//CONT.//				34176 420	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA
//CONT.//				100396									
WELL #:				2	RRCID -> 253217				COMPL. DATE 04/11/2014				TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717
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
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	115 1	1854 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	122 1	1906 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	122 1	1949 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	122 1	1793 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	122 1	1775 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
GATA (WILCOX 12500)													
FOWLER OIL & GAS LLC													
BARNES, LEON													
				34176 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA
				100396									
WELL #:				2	RRCID -> 174114				COMPL. DATE 03/29/2005				TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064
03	PRTL PLG	1969	-0-	1969	5683	115 1	1854 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5683			Y	NO RPT	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5683			Y	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5683			Y	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	223	-0-	223	5906	14 1	209 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5906			Y	NO RPT	-0-			-0-
BARNES, LEON													
WELL #:				3	RRCID -> 174746				COMPL. DATE 12/23/2003				TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510
03	310 N	246	-0-	-64	-0-	14 1	232 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14 1	224 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14 1	229 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	225 X	225	-0-	-0-	-0-	14 1	211 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
BARNES, LEON													
WELL #:				4	RRCID -> 174748				COMPL. DATE 09/10/1999				TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	230 1	3708 3	Y	92	170 1			134
04	3780 X	3732	-0-	-48	-0-	101 9	3476 3	Y	30				164
05	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	223 1	3554 3	Y	45				209
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	33 9	3270 3	Y	86	172 1			123
*07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	50 9	3237 3	Y	56				179
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	223 1		Y	NO RPT				179
BARNES, LEON													
WELL #:				6-L	RRCID -> 177114				COMPL. DATE 01/17/2000				TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 506

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720														
BAKER-BARNES		WELL #:			RRCID -> 177891		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 12398		PERF.12538		- 12750					
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	
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	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022																		

REO OPERATING LLC BAKER-BARNES					701876 WELL #: 1	RRCID -> 179898	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 14554	PERF.12448 - 12482
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/13/2025				

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	
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
*07	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	1	N	-0-		261
*08	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	1	N	-0-		261
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

[illegible]

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	
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	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		
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	
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			104	
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			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		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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		
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	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		
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	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	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-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							
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-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							
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NELSON, C. S.				WELL #: 8		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9630 - 10470							
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	
07	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7322	2	56	9	Y	51							110	
08	7936 X	7057	-0-	-879	-0-	6951	2	106	9	Y	96	32	1					174	

GEORGE WEST, WEST (9500)			//CONT.//		34501 970	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
SANDEL OPERATING COMPANY			//CONT.//		747534														
NELSON, C. S.			WELL #:		3	RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9886 - 10183							
M	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
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
07		3720 X	3612		-0-	-108		-0-	3510	2	102	9	Y	93	177	1			210
08		3968 X	3677		-0-	-291		-0-	3539	2	138	9	Y	125	16	1			319
GEORGE WEST, WEST (10200)					34501 976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC					101415														
BODDEN FROST GAS UNIT 1			WELL #:		2 L	RRCID -> 100977		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10440 - 10510							
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
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					7
08	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							
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-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
KEBO OIL & GAS, INC.					453170														
BODDEN			WELL #:		1	RRCID -> 257101		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10548 - 10558							
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
07		0 N	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
SANDEL OPERATING COMPANY					747534														
BRYSCH GAS UNIT 2			WELL #:		3 L	RRCID -> 104467		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10338 - 10475							
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
07		10695 X	10106		-0-	-589		-0-	9851	2	255	9	N	232	496	1			70
08		10695 X	9381		-0-	-1314		-0-	9253	2	128	9	N	116	42	1			144
GEORGE WEST, WEST (10430)					34501 985	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
SANDEL OPERATING COMPANY					747534														
TINDOL UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 111972		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10062 - 10106							
03		1357 N	1357		-0-	-0- B		-0-	1240	2	117	9	N	106					175
04		2276 N	2276		-0-	-0- B		-0-	2199	2	77	9	N	70	11	1			234
05		3406 X	3406		-0-	-0- B		-0-	3344	2	62	9	N	56	15	1			275
06		3053 X	3053		-0-	-0- B		-0-	2980	2	73	9	N	66	183	1			158
07		2997 N	2997		-0-	-0- B		-0-	2942	2	55	9	N	50					208
08		3100 X	2802		-0-	-298 B		-0-	2740	2	62	9	N	56	12	1			252

GEORGE WEST, WEST (10430) SANDER OPERATING COMPANY NELSON, C. S.														
//CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 747534														
WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144														
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
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
07	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1324 2	10 9	N	9					202
08	1302 N	1178	-0-	-124 B	-0-	1144 2	34 9	N	31		5 1			228
NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080														
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
07	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1088 2	62 9	N	56					137
08	1302 N	1070	-0-	-232 B	-0-	1049 2	21 9	N	19		5 1			151
GEORGE WEST, WEST (10500) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2														
34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
101415 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496														
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					41
GEORGE WEST, WEST (10900) WILCOX) BYNG ENERGY GROUP, INC. WEST, GEORGE ESTATE														
34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
118732 WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732														
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
GLADYS POWELL (8000) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC DE LA GARZA GAS UNIT														
35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
612414 WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GOEBEL (9600) REMORA OPERATING, LLC CHOATE														
35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
701613 WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720														
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
07	9796 X	7074	-0-	-2722 B	-0-	6866 2	208 9	N	189		181 1			163
08	11005 X	3465	-0-	-7540 B	-0-	3353 2	112 9	N	102					265

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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
07	2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2480	2	111	9	N	101	168	1			53
08	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2044	2	128	9	N	116					169
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				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
08	H15	VIOL	-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									
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-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-		280	2			Y	-0-						-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-		313	2			Y	-0-						-0-
VAQUERO OPERATING				882776															
CLINTON				WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050									
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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									
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
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
08	H15	VIOL	-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									
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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						100
08	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									
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
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						184
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						184

GOTTSCHALT (PETTUS)														
PITCHFORK OIL & GAS, INC.														
WORLEY, JAMES														
36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
665867														
WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)														
PROGENIES OPERATING LLC														
ARNOLD, DENNIS ET AL														
36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
681161														
WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340														
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
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
IDEUS														
36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548														
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
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
GOWITT (COOK MOUNTAIN)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
COOK														
36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987														
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-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GOWITT (YEGUA 4575)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
COOK														
36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606														
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	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)														
TORRENT OIL LLC														
STATE TRACT -210-														
36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
862645														
WELL #: 6 RRCID -> 183621					COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
GRASS ISLAND (SALURIA -D-)														
TORRENT OIL LLC														
STATE TRACT 224														
36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
862645														
WELL #: 1 RRCID -> 181012					COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362									
03	14B DENY	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
GREEN (QUEEN CITY)														
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.														
ATKINSON, W. H.														
36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES														
561146														
WELL #: 1 RRCID -> 095538					COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632									
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
GREEN, E. (QUEEN CITY)														
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.														
ATKINSON, W. H.														
36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES														
561146														
WELL #: 3 RRCID -> 100094					COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726									
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
ATKINSON, W.H. 920														
WELL #: 1 RRCID -> 140237					COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665									
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
GREEN LAKE, WEST (8850)														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.														
MUELLER, A. W. HEIRS														
36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
846548														
WELL #: 1-C RRCID -> 175302					COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810									
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
07	868 N	730	-0-	-138	-0-	721	2	9	9	N	8			59
08	1085 N	275	-0-	-810	-0-	164	2	111	9	N	101			160

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	252	1	241	2	N	-0-	-0-
08	558 N	502	-0-	-56	-0-	216	1	286	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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 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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HEARD, FANNIE V.W.			WELL #:	24	RRCID ->	130665	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4086 - 4092			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754											
HEARD, J. F. B.			WELL #:	5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4160 - 4170			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	N	-0-		-0-	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	40	1	22	2	N	-0-		-0-	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	2	N	-0-		-0-	
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	27	1	35	2	N	-0-		-0-	
O'BRIEN, J. M. 'B'			WELL #:	2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GRETA (F-2 WEST)			36867 132			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502											
HEARD, J. F. B.			WELL #:	21 T	RRCID ->	001927	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5094 - 5116			
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754											
OCONNOR, TOM			WELL #:	5	RRCID ->	001924	COMPL. DATE	10/07/1943	TOTAL DEPTH	4635	PERF. 3736 - 5058			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GRETA (F-3 WEST)		36867 156		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754							
FVW HEARD		WELL #: 3		RRCID -> 207785		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
Greta (L- 4)					36867 228	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:		111	RRCID -> 263368		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH	5825	PERF. 1927	-	1933		
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2025																
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:		39	RRCID -> 282409		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 1916	-	1924		
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SHUT-IN	-0-	-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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
O'CONNER, THOMAS			WELL #:		1	RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH	4392	PERF. 2038	-	2057		
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	678	1	361	2	N	-0-				-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	638	1	667	2	N	-0-				-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	576	1	564	2	N	-0-				-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	415	2	N	-0-				-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	593	2	N	-0-				-0-
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	-0-	485	1	640	2	N	-0-				-0-

GRETA (L- 5)			//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		332754												
O'BRIEN, J. J. C (P)			WELL #:		2	RRCID -> 137754		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2022 - 2046					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
HEARD, CLEMENT					WELL #:		1SG	RRCID -> 052278		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 2409		PERF. N/A			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRETA (L- 5-A)					36867 252		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
FOX, W. J. "B"					WELL #:		30	RRCID -> 228277		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 2017 - 2026			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GRETA (L- 6 WEST)					36867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
LAMBERT GAS UNIT					WELL #:		118	RRCID -> 227198		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 2163 - 2176			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GRETA (L- 7 SOUTH)					36867 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.					WELL #:		64J	RRCID -> 178487		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4605		PERF. 2188 - 2193			
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 8)			36867 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754																
OBRIEN, J. J. -B-			WELL #: 3			RRCID -> 055319			COMPL. DATE 05/01/1973			TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A							
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	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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							
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
08	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							
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
08	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							
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	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							
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	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							
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	

GRETA (L- 8)			//CONT.//			36867 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
ANNIE REILLY ET VIR			WELL #:			13	RRCID -> 281422			COMPL. DATE 08/03/2016			TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	2216 - 2222		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-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		
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-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		
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GRETA (L-12)						36867 336	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
CLEMENT HEARD			WELL #:			1	RRCID -> 257067			COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL	DEPTH	5911	PERF.	2568 - 2574		
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-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	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	
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
CLAUDE E. HEARD ET AL				WELL #: 34		RRCID -> 263226		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636									
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRETA (L-14 NORTH)				36867 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #: 4G		RRCID -> 281280		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649									
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GRETA (L-15)				36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754															
OBRIEN, J. M., D & E				WELL #: E 3 H		RRCID -> 038088		COMPL. DATE 09/14/1965		TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652									
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
O'CONNOR, THOMAS 'C'				WELL #: 60		RRCID -> 161263		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693									
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MRS FANNIE V W HEARD				WELL #: 68		RRCID -> 230684		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686									
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GRETA (L-15)			//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"			WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL	DEPTH	7848	PERF.	2738	-	2744				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL	DEPTH	5925	PERF.	2693	-	2703				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
CLEMENT HEARD			WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	2789	-	2797				
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	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				
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	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				
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	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				
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	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 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
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRETA (0-1-B)					36867 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #:		19	RRCID -> 250234	COMPL. DATE 05/29/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2983 - 2987							
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-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:		92	RRCID -> 256514	COMPL. DATE 05/12/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2855 - 2860							
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #:		2G	RRCID -> 257876	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH	4464	PERF. 2847 - 2853							
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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							
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GRETA (0-3)					36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC					332754												
O'BRIEN, J.M. A			WELL #:		7	RRCID -> 147933	COMPL. DATE 10/22/1993	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 3013 - 3015							
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (0-4)			36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502										
OBRIEN, J. M.			WELL #: 308		RRCID -> 116281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3146 - 3176		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B.			WELL #: 19		RRCID -> 116282		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 3154 - 3180		
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M.			WELL #: 302		RRCID -> 118851		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3136 - 3170		
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, F. V. W.			WELL #: 22		RRCID -> 122957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3155 - 3185		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.			WELL #: 9		RRCID -> 127386		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 4384		PERF. 3130 - 3830		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.			WELL #: 27		RRCID -> 127391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 2814 - 2881		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.			WELL #: 16		RRCID -> 146698		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 4371		PERF. 3150 - 3190		
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (0-4)														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502														
O'CONNOR, TOM														
WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315														
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEARD, CLEMENT														
WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 3233														
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-
07	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GRETA (0-7)														
GRETA OPERATING COMPANY LLC														
OBRIEN, J. M. -A-														
WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A														
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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														
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GRETA (900)														
GRETA OPERATING COMPANY LLC														
OBRIEN, J. M. -B-														
WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901														
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-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GRETA (2460)														
GRETA OPERATING COMPANY LLC														
O'BRIEN, J.J. "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448														
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-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	84	1	80	2	N	-0-		-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	65	1	87	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											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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											
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
07		3100 N	960	-0-	-2140	306623	491 1	469 2	N	-0-	190
*08		3100 N	925	-0-	-2175	304448	398 1	527 2	N	-0-	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											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
Greta (5780)											
Greta Operating Company LLC											
J. J. O'BRIEN											
36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO											
332754											
WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184											
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GRETA (6050)				36867 904	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502												
HEARD, FANNIE V. W.				WELL #: 34	RRCID -> 232769	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 6055	-	6058						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRETA, DEEP (5500)				36868 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LAMBERT GAS UNIT				WELL #: 87	RRCID -> 225225	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 5996	PERF. 5507	-	5514						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GRETA, NORTH (6100)				36870 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754												
HEARD, J. F. B.				WELL #: 3	RRCID -> 218347	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6106	-	6110						
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRETA, NORTH (6440)				36870 650	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621												
WELDER HEIRS TC				WELL #: 1	RRCID -> 284331	COMPL. DATE 12/10/2017	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6439	-	6443						
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2023 - WELL PLUGGED 04/01/23																
GRETA, NORTH (6500 SD.)				36870 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621												
VIDAURI "F"				WELL #: 25	RRCID -> 244750	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6490	-	6498						
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
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					149
08	2170 N	1755	-0-	-415	-0-	1755	2			N	-0-					149
GRETA, W. (6300)				36876 840	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754												
O'BRIEN, J. M. "E"				WELL #: 6	RRCID -> 231786	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6290	-	6292						
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
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	151	1	145	2	N	-0-					206
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	119	1	157	2	N	-0-					206

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)				37480 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179									
SAGER, ALBERT H.				WELL #: 1	RRCID -> 115578	COMPL. DATE 01/15/1985	TOTAL DEPTH 14373	PERF.13174	- 13250				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	899 X	92	-0-	-807	-0-	51 1	40 2	Y	1				574
04	870 X	157	-0-	-713	-0-	1 9	45 2	Y	2				576
05	527 X	172	-0-	-355	-0-	110 1	73 2	Y	-0-				576
06	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-	2 9		Y	NO RPT				576
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-	99 1		Y	NO RPT				576
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				576
BLAIN, LOVEL A III				WELL #: 2	RRCID -> 119308	COMPL. DATE 11/14/1985	TOTAL DEPTH 13580	PERF.12784	- 13168				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				43
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				43
FUCHS, BEATRICE				WELL #: 1	RRCID -> 280391	COMPL. DATE 08/22/2015	TOTAL DEPTH 16030	PERF.12742	- 12785				
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	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT				115
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT				115
08	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT				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				
03	496 X	226	-0-	-270	-0-	123 1	96 2	Y	6				924
04	480 X	474	-0-	-6	-0-	7 9	126 2	Y	33				957
05	403 X	248	-0-	-155	-0-	312 1	102 2	Y	8				965
06	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-	36 9		Y	NO RPT				965
07	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-	137 1		Y	NO RPT				965
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 9		Y	NO RPT				965
HAUN, ELENA ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 172634	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL DEPTH 15909	PERF.10000	- 10487				
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	23 1	18 2	Y	1				351
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	1 9	15 2	Y	2				353
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	37 1	29 2	Y	2				355
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	2 9		Y	NO RPT				355
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	40 1		Y	NO RPT				355
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT				355

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT							
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179																	
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4										RRCID -> 228086		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10028	- 10885
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	93 N	60	-0-	-33	-0-			32 1	25 2	Y		3					1553
								3 9									
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-			63 1	26 2	Y		14					1567
								15 9									
05	31 N	19	-0-	-12	-0-			9 1	7 2	Y		3					1570
								3 9									
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT					1570
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					1570
08 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1570
ALBERT SAGER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 232055	COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11749	- 11784					
03	5146 X	2970	-0-	-2176	-0-			1656 1	1288 2	Y		24					1317
								26 9									
04	4920 X	2674	-0-	-2246	-0-			1888 1	765 2	Y		19					1336
								21 9									
05	5084 X	1773	-0-	-3311	-0-			1010 1	753 2	Y		9					1345
								10 9									
06	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-						Y	NO RPT					1345
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-						Y	NO RPT					1345
08 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1345
ELENA HAUN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 233519	COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11421	- 11772					
03	527 X	44	-0-	-483	-0-			24 1	19 2	Y		1					70
								1 9									
04	510 X	17	-0-	-493	-0-			11 1	5 2	Y		1					71
								1 9									
05	248 X	27	-0-	-221	-0-			15 1	11 2	Y		1					72
								1 9									
06	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT					72
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					72
08 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					72
ELENA HAUN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 233522	COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL	DEPTH 11974	PERF.10166	- 11845					
03	2604 X	1760	-0-	-844	-0-			973 1	757 2	Y		27					1214
								30 9									
04	2520 X	1395	-0-	-1125	-0-			970 1	393 2	Y		29					1243
								32 9									
05	2511 X	1130	-0-	-1381	-0-			625 1	465 2	Y		36					1279
								40 9									
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-						Y	NO RPT					1279
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-						Y	NO RPT					1279
08 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1279
ALBERT SAGER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 238005	COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10532	- 11771					
03	677 X	677	-0-	-0-	-0-			380 1	295 2	Y		2					289
								2 9									
04	480 X	255	-0-	-225	-0-			177 1	71 2	Y		6					295
								7 9									
05	124 X	79	-0-	-45	-0-			45 1	33 2	Y		1					296
								1 9									
06	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-						Y	NO RPT					296
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-						Y	NO RPT					296
08 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					296

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 531

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) //CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																			
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179																			
LEVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705																			
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	
03	31 N	11	-0-	-20	-0-		5	1	4	2	Y		2					207	
							2	9											
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-		36	1	15	2	Y		13					220	
							14	9											
05	62 N	27	-0-	-35	-0-		14	1	10	2	Y		3					223	
							3	9											
06	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-							Y	NO RPT					223	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-							Y	NO RPT					223	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					223	

BLAIN, LEVEL A. III										WELL #:		2	RRCID -> 260758		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272		
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WAGNER OIL COMPANY										891175		RRCID -> 215306		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360			
BARRE										WELL #:		1							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

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		
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	NO RPT	-0-	-10	-0-						Y		NO RPT					229	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y		NO RPT					229	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					229	

FUCHS, BEATRICE										WELL #:			RRCID -> 237204		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611		
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	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					154	
08	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					
M	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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		
03	14012	X	11679	-0-	-2333	-0-	11317	2	362	9	N	329	190	1	371
04	13560	X	11367	-0-	-2193	-0-	11055	2	312	9	N	284	391	1	264
05	13764	X	11918	-0-	-1846	-0-	11582	2	336	9	N	305	384	1	185
06	13320	X	9970	-0-	-3350	-0-	9702	2	268	9	N	244	192	1	237
07	11749	X	10691	-0-	-1058	-0-	10376	2	315	9	N	286	378	1	145
08	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT			145

WOYTEK			WELL #:		4	RRCID ->	296878	COMPL.	DATE	03/23/2023	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9804	-	9844
03	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12445	2	505	9	N	459	378	1			220
04	13470	X	11603	-0-	-1867	-0-	11170	2	433	9	N	394	380	1			234
05	13919	X	11354	-0-	-2565	-0-	10921	2	433	9	N	394	378	1			250
06	12540	X	9839	-0-	-2701	-0-	9524	2	315	9	N	286	378	1			158
07	12958	X	10026	-0-	-2932	-0-	9690	2	336	9	N	305	186	1			277
08	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					277

[illegible]

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		
03	5704	X	5204	-0-	-500	-0-	276	1	4199	2	N	66	169	1	49
							656	3	73	9					
04	5490	X	2396	-0-	-3094	-0-	161	1	1905	2	N	65			114
							258	3	72	9					
05	5673	X	4949	-0-	-724	-0-	328	1	3974	2	N	41			155
							602	3	45	9					
06	5190	X	4803	-0-	-387	-0-	285	1	3912	2	N	30	34	1	151
							573	3	33	9					
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	407	1	4350	2	N	35			186
							597	3	39	9					
08	5208	X	4694	-0-	-514	-0-	311	1	3806	2	N	26	178	1	34
							548	3	29	9					

HALLETTSVILLE (7700)										38241 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MB ENERGY, LLC										100147										
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	118652	COMPL. DATE	10/08/1985	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7724 - 7726	
M		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	
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HALLETTSVILLE (8750)										38241 925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
MB ENERGY, LLC										100147										
JULIUS TECHNIK										WELL #:	4	RRCID ->	270263	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	8645 - 8649	
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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		2502						N	-0-					120	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		2502						N	NO RPT					120	
HALLETTSVILLE (10,150)										38241 985		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
MOSLEY OIL & GAS INC										100645										
MCEWANS										WELL #:	1	RRCID ->	256310	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	10152 - 10210	
03	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					50	
04	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					50	
05	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					50	
06	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					50	
07	0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					50	
08	0 #	NO RPT	-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	
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	319	-0-		-41		-0-	19	1	265	2	N	-0-						-0-	
								35	3											
07	373 N	373	-0-		-0-		-0-	28	1	307	2	N	-0-						-0-	
								38	3											
08	365 N	365	-0-		-0-		-0-	24	1	302	2	N	-0-						-0-	
								39	3											
HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)										38245 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										130426										
BONORDEN GAS UNIT										WELL #:	3-U	RRCID ->	170621	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	8612 - 8618	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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														
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854														
03	9858 X	9002	-0-	-856	-0-	463 1	7108 2	N	335	178 1				249
						1062 3	369 9							
04	9420 X	7426	-0-	-1994	-0-	501 1	5987 2	N	151	184 1				216
						772 3	166 9							
05	9672 X	7351	-0-	-2321	-0-	475 1	5797 2	N	223	187 1				252
						834 3	245 9							
06	9360 X	5030	-0-	-4330	-0-	292 1	4051 2	N	124	182 1				194
						551 3	136 9							
07	9579 X	3377	-0-	-6202	-0-	250 1	2707 2	N	70					264
						343 3	77 9							
08	8990 X	1192	-0-	-7798	-0-	78 1	962 2	N	22	181 1				105
						128 3	24 9							

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830														
03	5735 X	4146	-0-	-1589	-0-	216 1	3310 2	N	114					211
						495 3	125 9							
04	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	313 1	3741 2	N	179	193 1				197
						483 3	197 9							
05	3906 X	3274	-0-	-632	-0-	212 1	2588 2	N	92					289
						373 3	101 9							
06	4020 X	1976	-0-	-2044	-0-	115 1	1593 2	N	46	182 1				153
						217 3	51 9							
07	4898 X	1764	-0-	-3134	-0-	130 1	1404 2	N	47					200
						178 3	52 9							
08	4898 X	108	-0-	-4790	-0-	7 1	86 2	N	3					203
						12 3	3 9							

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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									
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268									
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			

MASCOT OIL COMPANY 531355									
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355									
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-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			

HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 292641 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7372 - 7378									
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-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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									
03	8307	R	8307	-0-	-0-	-0-	8150	2	157 9
04	6777	R	6777	-0-	-0-	-0-	6703	2	74 9
05	9641	#	4366	-0-	-5275	-0-	4327	2	39 9
06	9330	#	724	-0-	-8606	-0-	723	2	1 9
07	9641	#	394	-0-	-9247	-0-	394	2	
08	8308	#	NO RPT	-0-	-8308	-0-			

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426									
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10006 - 10078									
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	228	1	3436 2
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	569	3	63 9
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	272	1	3201 2
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	459	3	62 9
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	282	1	3381 2
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	547	3	58 9

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3131 X	2941	-0-	-190	-0-	154 1	2352 2	N	70					134
						358 3	77 9							
04	3000 X	2826	-0-	-174	-0-	189 1	2250 2	N	84					218
						295 3	92 9							
05	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	191 1	2328 2	N	50	190	1			78
						342 3	55 9							
06	3000 X	2660	-0-	-340	-0-	156 1	2162 2	N	38					116
						300 3	42 9							
07	3038 X	2939	-0-	-99	-0-	219 1	2359 2	N	50					166
						306 3	55 9							
08	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	185 1	2285 2	N	45					211
						311 3	50 9							
HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426														
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A														
03	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	12943 2	295 3	Y	380	414	1			38
						418 9								
04	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	11685 2	1037 3	Y	377	314	1			101
						415 9								
05	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	12525 2	498 3	Y	382	427	1			56
						420 9								
06	13230 X	12562	-0-	-668	-0-	11591 2	610 3	Y	329	325	1			60
						362 9								
07	13671 X	13185	-0-	-486	-0-	12172 2	736 3	Y	252	245	1			67
						277 9								
08	DLQ G-10	12563	-0-	12563	12563	11689 2	593 3	Y	255	257	1			65
						281 9								
HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF. 11028 - 11067														
03	5735 X	5361	-0-	-374	-0-	5104 2	114 3	Y	130	142	1			13
						143 9								
04	5550 X	5413	-0-	-137	-0-	4844 2	420 3	Y	135	112	1			36
						149 9								
05	5363 X	4878	-0-	-485	-0-	4583 2	176 3	Y	108	128	1			16
						119 9								
06	5190 X	5177	-0-	-13	-0-	4818 2	243 3	Y	105	102	1			19
						116 9								
07	5580 X	4827	-0-	-753	-0-	4408 2	257 3	Y	147	127	1			39
						162 9								
08	DLQ G-10	5219	-0-	5219	5219	4799 2	234 3	Y	169	165	1			43
						186 9								
ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF. 10316 - 10343														
03	7037 X	6639	-0-	-398	-0-	6345 2	141 3	Y	139	147	1			14
						153 9								
04	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5525 2	475 3	Y	134	112	1			36
						147 9								
05	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5631 2	214 3	Y	132	149	1			19
						145 9								
06	6420 X	4310	-0-	-2110	-0-	4012 2	200 3	Y	88	91	1			16
						97 9								
07	6634 X	4225	-0-	-2409	-0-	3861 2	222 3	Y	129	111	1			34
						142 9								
08	DLQ G-10	6776	-0-	6776	6776	6353 2	306 3	Y	106	113	1			27
						117 9								

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.//										38250 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
VALENCE OPERATING COMPANY										881167							
EINKAUF GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 077822	COMPL. DATE 03/25/1978	TOTAL DEPTH 11846	PERF. 10469	-	10504	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
08	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	
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08	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
03	0 N	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS (TARA)										39240 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
TEXXCO ENERGY SERVICES INC										850917						
WITT, THEODORE A.										WELL #:	1	RRCID -> 129569	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 3172 - 3798
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	
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	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	
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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53	
*08	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	
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	
07	4588 #	4227	-0-	-361	-0-	4223 2	4 9	N		4					103	
08	4619 #	3461	-0-	-1158	-0-	3461 2		N		-0-					103	

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	
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	
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2426 2	75 9	N		68	165 1				160	
08	2449 N	2348	-0-	-101	-0-	2253 2	95 9	N		86					246	

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	
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	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32	

HAWES (BASAL MIOCENE)			39718 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.			533028													
HAWES, EMILY P.			WELL #: 2D			RRCID -> 117363			COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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				
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-	-0-	B	1913	121	1	1792	2	N	-0-				96
06	3881 X	1968	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1831	2	N	-0-				96
07	3007 N	3007	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2837	2	N	-0-				96
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					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				
03	651 N	377	-0-	-0-	B	-0-	54	1	323	2	Y	-0-				-0-
04	570 N	334	-0-	-0-	B	-0-	50	1	284	2	Y	-0-				-0-
05	434 N	335	-0-	-0-	B	-0-	51	1	284	2	Y	-0-				-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	52	1	322	2	Y	-0-				-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	56	1	316	2	Y	-0-				-0-
08	341 N	279	-0-	-0-	B	-0-	44	1	235	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				
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	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				
03	1674 N	1621	-0-	-0-		-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-
07	1643 N	1428	-0-	-0-		-0-	216	1	1212	2	Y	-0-				-0-
08	1767 N	1432	-0-	-0-		-0-	226	1	1206	2	Y	-0-				-0-

HEARD RANCH (3500) PALEO OIL COMPANY LLC MILAGROS RANCH Y				40032 396 635131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
WELL #:				1		RRCID -> 281293		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 3474 - 3480					
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
03	3100 N	4647	-0-	1547		1547		237	1	4410	2	N	-0-				6
04	3000 N	2747	-0-	-253		1294		190	1	2557	2	N	-0-				6
05	3100 N	3071	-0-	-29		1265		194	1	2877	2	N	-0-				6
06	3000 N	2533	-0-	-467		798		176	1	2357	2	N	-0-				6
07	3100 N	3013	-0-	-87		711		171	1	2842	2	N	-0-				6
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666		-0-					N	NO RPT					6
SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"				828352 WELL #:		47		RRCID -> 242489		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH		5025 PERF. 3507 - 3912			
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-
07	14B2 EXT	162	-0-	162		327		24	1	138	2	Y	-0-				-0-
08	496 N	169	-0-	-327		-0-		27	1	142	2	Y	-0-				-0-
HEARD RANCH (3550) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C.E. "B"				40032 399 828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE					
WELL #:				43		RRCID -> 282539		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH		5005 PERF. 3567 - 4462					
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HEARD RANCH (3650) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"				40032 462 828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
WELL #:				3		RRCID -> 139800		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH		5002 PERF. 3648 - 3660					
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-
07	260 N	260	-0-	-0-		-0-		39	1	221	2	Y	-0-				-0-
08	279 N	278	-0-	-1		-0-		44	1	234	2	Y	-0-				-0-
HEARD, C. E. "B"				WELL #:		21		RRCID -> 215104		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH		4806 PERF. 3594 - 3618			
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-
07	869 N	869	-0-	-0-		-0-		131	1	738	2	Y	-0-				-0-
08	831 N	831	-0-	-0-		-0-		131	1	700	2	Y	-0-				-0-
HEARD, C. E. "B"				WELL #:		26		RRCID -> 223043		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 3266 - 3678			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650)			//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE						
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.//		828352													
HEARD,C.E "B"			WELL #:		33	RRCID -> 230423		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH		5028	PERF. 3656	-	4164			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #:		38	RRCID -> 232874		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH		5033	PERF. 3521	-	4386			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #:		37	RRCID -> 232897		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH		5025	PERF. 3604	-	3622			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 236033		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH		8800	PERF. 3576	-	4498			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #:		32	RRCID -> 269320		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH		5013	PERF. 3628	-	3785			
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-
07	936 N	936	-0-		-0-		-0-	141	1	795	2	N	-0-					-0-
08	907 N	907	-0-		-0-		-0-	143	1	764	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B'			WELL #:		41	RRCID -> 269853		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH		5000	PERF. 3540	-	3913			
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-
07	981 N	981	-0-		-0-		-0-	148	1	833	2	N	-0-					-0-
08	1041 N	1041	-0-		-0-		-0-	164	1	877	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B'			WELL #:		36	RRCID -> 269857		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH		5021	PERF. 3638	-	3896			
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-
07	651 N	499	-0-		-152		-0-	75	1	424	2	N	-0-					-0-
08	782 N	782	-0-		-0-		-0-	123	1	659	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
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-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	107	1	603	2	N	-0-				-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	108	1	578	2	N	-0-				-0-
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700															
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	307	-0-	307	307	42	1	265	2	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	439	-0-	439	746	66	1	373	2	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	278	-0-	278	1024	44	1	234	2	N	-0-				-0-
HEARD, C. E. 'B'															
WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778															
03	651 N	463	-0-	-188	-0-	68	1	395	2	N	-0-				-0-
04	570 N	485	-0-	-85	-0-	75	1	410	2	N	-0-				-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	74	1	403	2	N	-0-				-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	64	1	389	2	N	-0-				-0-
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	71	1	390	2	N	-0-				-0-
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	73	1	378	2	N	-0-				-0-
HEARD RANCH (3700)														CNTY: BEE	
SANTA ROSA OPERATING, LLC															
HEARD, GEORGIA															
WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEARD RANCH (3875)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. 'B'															
WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881															
03	651 N	463	-0-	-188	-0-	68	1	395	2	N	-0-				2
04	570 N	485	-0-	-85	-0-	75	1	410	2	N	-0-				2
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	74	1	403	2	N	-0-				2
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	64	1	389	2	N	-0-				2
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	71	1	390	2	N	-0-				2
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	73	1	378	2	N	-0-				2
HEARD RANCH (3890)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. 'B'															
WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428															
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD RANCH (4000)													40032 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C.													828352			
HEARD, C. E. -B-													WELL #: 8	RRCID -> 034895	COMPL. DATE 12/09/1964	TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3884 - 3890
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HEARD RANCH (4050)													40032 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C.													828352			
HEARD, C. E. 'B'													WELL #: 35	RRCID -> 266677	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	154	1	922	2	N	-0-					-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	154	1	875	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	157	1	876	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	985	-0-	-65	-0-	136	1	849	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	940	-0-	-114	-0-	142	1	798	2	N	-0-					-0-
08	1023 N	874	-0-	-149	-0-	138	1	736	2	N	-0-					-0-
HEARD RANCH (4300)													40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC													635131			
HEARD, GEORGIA MRS.													WELL #: 10	RRCID -> 052678	COMPL. DATE 04/12/1972	TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MILAGROS RANCH													WELL #: 1	RRCID -> 250755	COMPL. DATE 06/05/2009	TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.													828352			
HEARD, C.E. "B"													WELL #: 9	RRCID -> 044896	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	189	1	1132	2	Y	-0-					-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	144	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	1333 N	984	-0-	-349	-0-	150	1	834	2	Y	-0-					-0-
06	1290 N	1018	-0-	-272	-0-	141	1	877	2	Y	-0-					-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	158	1	890	2	Y	-0-					-0-
08	992 N	984	-0-	-8	-0-	155	1	829	2	Y	-0-					-0-
HEARD, C.E. -B-													WELL #: 5	RRCID -> 124816	COMPL. DATE 06/18/1987	TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HEARD RANCH (4300)				//CONT.//	40032 792	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.				//CONT.//	828352														
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	30	RRCID ->	230419	COMPL.	DATE 01/23/2008	TOTAL	DEPTH	4991	PERF.	3367 -	4428				
M	ALLOW	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	
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	33	-0-	33	33	33	5	1	28	2	Y	Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	12	-0-	12	45	45	2	1	10	2	Y	Y	-0-					-0-	
08	45 N	-0-	-0-	-45	-0-	-0-					Y	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				
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-						213	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-						213	
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-						213	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-						213	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-						213	
08	0 N	NO RPT	-0-	-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				
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	1118	-0-	1118	1118	1118	154	1	964	2	Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	282	-0-	282	1400	1400	43	1	239	2	Y	-0-						-0-	
08	1953 N	553	-0-	-1400	-0-	-0-	87	1	466	2	Y	-0-						-0-	
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	23	RRCID ->	223044	COMPL.	DATE 07/14/2006	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4678 -	4680				
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	420 N	26	-0-	-394	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-						-0-	
05	248 N	13	-0-	-235	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-						-0-	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	94	2	Y	-0-						-0-	
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	Y	-0-						-0-	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-						-0-	
HEARD, C. E. "B"				WELL #:	25	RRCID ->	225492	COMPL.	DATE 08/24/2006	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4453 -	4460				
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	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				
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

HEARD RANCH (4490) SUE-ANN OPERATING, L.C. C.E. HEARD "B"			//CONT.// 828352		40032 858 NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BEE								
			WELL #:		34	RRCID ->	230518	COMPL.	DATE	04/03/2014	TOTAL	DEPTH	5005	PERF.	4201 -	4570				
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
03	1519	N	1438	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	206	1	1232	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1470	N	1172	-0-	-0-	-298	-0-	-0-	176	1	996	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1395	N	1240	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	189	1	1051	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1380	N	1255	-0-	-0-	-125	-0-	-0-	173	1	1082	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	1135	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1240	N	1202	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	190	1	1012	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HEARD, C.E. "B"			WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL.	DATE	08/15/2006	TOTAL	DEPTH	4950	PERF.	4394 -	4402				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	27	-0-	-0-	27	-0-	27	4	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	21	-0-	-0-	21	-0-	48	3	1	18	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	48	N	-0-	-0-	-0-	-48	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL.	DATE	10/19/2007	TOTAL	DEPTH	5007	PERF.	3649 -	4536				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	19	-0-	-0-	19	-0-	19	3	1	16	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	19	N	-0-	-0-	-0-	-19	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HEARD, C.E. "B"			WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL.	DATE	10/30/2007	TOTAL	DEPTH	5005	PERF.	4458 -	4462				
03	4185	X	3467	-0-	-0-	-718	-0-	-0-	496	1	2971	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3570	X	3360	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	504	1	2856	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3689	X	3351	-0-	-0-	-338	-0-	-0-	510	1	2841	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	3089	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3627	X	3431	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	518	1	2913	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	2936	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HEARD, C.E. "B"			WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL.	DATE	03/10/2009	TOTAL	DEPTH	5010	PERF.	4185 -	4384				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HEARD RANCH (4500) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C.E. "B"			40032 875 828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: BEE								
			WELL #:		22	RRCID ->	215103	COMPL.	DATE	04/03/2014	TOTAL	DEPTH	5020	PERF.	4342 -	4528				
03	4185		3767	-0-	-0-	-418	-0-	-0-	538	1	3225	2	Y	4					78	
04	4050		3562	-0-	-0-	-488	-0-	-0-	533	1	3019	2	Y	9					87	
05	4185		3611	-0-	-0-	-574	-0-	-0-	548	1	3055	2	Y	7					94	
06	3660 #		3466	-0-	-0-	-194	-0-	-0-	478	1	2984	2	Y	4					98	
07	3782 #		2807	-0-	-0-	-975	-0-	-0-	423	1	2377	2	Y	6					104	
08	3782 #		1339	-0-	-0-	-2443	-0-	-0-	211	1	1125	2	Y	3					107	

HEARD RANCH (4600)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
828352														
WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	
03	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	702 1	4203 2	Y	3				77	
04	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	3 9	3763 2	Y	10				87	
05	4929 X	4364	-0-	-565	-0-	664 1	3693 2	Y	7				94	
06	4770 X	3485	-0-	-1285	-0-	11 9	3001 2	Y	3				97	
07	4929 X	3311	-0-	-1618	-0-	663 1	2805 2	Y	6				103	
08	4898 X	3075	-0-	-1823	-0-	8 9	2587 2	Y	4				107	
						481 1								
						3 9								
						499 1								
						7 9								
						484 1								
						4 9								
HEINZVILLE (RECKLAW)														
REMORA OPERATING, LLC														
GAYLE, B. B.														
40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
701613														
WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SPACEK UNIT														
40230 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
521516														
WELL #: 1 RRCID -> 290069 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312														
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	72308 R	72308	-0-	-0-	-0-	71463 2	845 9	N	768	709 1			473	
*07	75039 R	75039	-0-	-0-	-0-	74199 2	840 9	N	764	888 1			349	
08	74896 #	NO RPT	-0-	-74896	-0-			N	NO RPT				349	
MAGNUM OPERATING, LLC														
YELLOW ROSE														
521542														
WELL #: 1 RRCID -> 296541 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9061 - 9068														
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HELEN GOHLKE (FRIO 3150)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
KUESTER, CHARLES														
40231 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
040797														
WELL #: 21 RRCID -> 279871 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142														
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-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1)														
OLIPDP II, LLC														
MATTHEW-KUESTER														
WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	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														
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	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														
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-
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-		521	2			Y	-0-		-0-
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-		313	2			Y	-0-		-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002														
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-
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-		235	2			Y	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		155	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														
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		18
08	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														
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-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	281						N	NO RPT		-0-
08	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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
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-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

FIELD PETROLEUM CORP.						266906															
FRIAR, THOMAS				WELL #:		2		RRCID -> 172084		COMPL. DATE 03/22/1986		TOTAL DEPTH 5855		PERF. N/A							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		

MOSAIC OIL LLC						589978															
FRIAR, A.				WELL #:		7		RRCID -> 152585		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5356 - 5364							
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-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	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							
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-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
08	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							
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-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	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							
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		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					133		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					133		

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, E. (11060) FAULCONER ENERGY, LLC CHARLEY JACOBS GAS UNIT				40232 750 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA						
WELL #: 2				RRCID -> 184593	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 11060 - 11110									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					242
04	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	476	1	12570	2	N	76	178	1			140
						84	9									
05	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	473	1	9966	2	N	68					208
						75	9									
06	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	738	1	14671	2	N	100	176	1			132
						110	9									
07	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	679	1	12790	2	N	92					224
						101	9									
08	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	730	1	14881	2	N	110	177	1			157
						121	9									
HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SUE-ANN OPERATING, L.C. COCKE AND GOODRICH UNIT				40238 205 828352	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA						
WELL #: 1				RRCID -> 134136	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10153	PERF. 9974 - 10136									
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
07	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	17124	2	506	9	N	460	354	1			168
08	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	16657	2	419	9	N	381	349	1			200
VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT				881167		CAPACITY				CNTY: VICTORIA						
WELL #: 4				RRCID -> 258701	COMPL. DATE 12/12/2011	TOTAL DEPTH 10574	PERF. 10070 - 10266									
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
07	1302 N	940	-0-	-362	-0-	940	2			Y	-0-					65
08	1302 X	974	-0-	-328	-0-	974	2			Y	-0-					65
HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) REMORA OPERATING, LLC MILNER				40238 500 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA						
WELL #: 1				RRCID -> 281833	COMPL. DATE 08/17/2016	TOTAL DEPTH 15600	PERF. 5523 - 5806									
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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) MOAIC OIL LLC FRIAR, A.				40239 760 589978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT						
WELL #: 5				RRCID -> 148215	COMPL. DATE 01/12/1994	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 5582 - 5590									
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	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	BALANCE
03	0	5760	-0-	5760 B	5760	739	1	5021	3	N	-0-		-0-
*04	6250	7042	-0-	792 B	6552	496	1	6546	3	N	-0-		-0-
*05	DELQ PR	8186	-0-	8186 B	14738	889	1	7297	3	N	-0-		-0-
*06	7500	7898	-0-	398 B	15136	886	1	7012	3	N	-0-		-0-
*07	7750	6959	-0-	-791 B	14345	922	1	6037	3	N	-0-		-0-
*08	7750	5561	-0-	-2189 B	12156	937	1	4624	2	N	-0-		-0-
WELDERXP LTD.		907320											
STARR-GUNN		WELL #: 1		RRCID -> 278333		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-		-0-
08	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					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	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					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	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					
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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 293131		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 3425 - 3670					
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID -> 172865		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5349 - 5494								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638																
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257304		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5260								
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEYSER (F-36)		40957 044		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638																
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257502		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5260								
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEYSER (F-37)		40957 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN										
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836																
VANDENBERGE, M. T.		WELL #: 12		RRCID -> 088641		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5223 - 5228								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			206 2			N -0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N -0-	-0-	
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			483 2			N -0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N -0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N -0-	-0-	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-						N -0-	-0-	

MARSHALL, H.T.		WELL #:		8	RRCID -> 134971		COMPL. DATE 05/20/1990		TOTAL DEPTH 5484		PERF. 5232 - 5242				
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638													
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257306		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5272 - 5284				
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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				
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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				
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638													
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257314		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5340 - 5398				
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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	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	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LANDER, O. M.			WELL #: 6		RRCID -> 134113		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH		6968 PERF. 4699		-		4710				
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-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-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				
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467							N	NO RPT					-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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				
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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				
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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 PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025															
WELDER, P.H. -C-				WELL #:		2D	RRCID ->	128537	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	5477	PERF.	3975 - 3985	
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
SCHULTZ, L. P.				WELL #:		4	RRCID ->	077414	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	6043	PERF.	3973 - 3976	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEYSER (4300)				40957 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
SCHULTZ, L. P.				WELL #:		10	RRCID ->	002091	COMPL. DATE	11/08/1956	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	4304 - 4322	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:		7	RRCID ->	002092	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH	5485	PERF.	4292 - 4307	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEYSER (4400)				40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
FREDCO				284921											
WELDER, P.H. -C-				WELL #:		16	RRCID ->	131628	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	5483	PERF.	4436 - 4440	
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-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
BONNER, R. R.		WELL #:		3	RRCID ->	002101	COMPL. DATE	07/05/1958	TOTAL DEPTH	6217 PERF. 4436 - 4444				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SCHULTZ, L. P.				WELL #:	7	RRCID ->	046613	COMPL. DATE	07/29/1969	TOTAL DEPTH	5760 PERF. N/A			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER, P. H. 'A'			WELL #: 10		RRCID -> 140657		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5431 - 5446					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 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
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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
WELDER		WELL #:		6 D	RRCID -> 090361		COMPL. DATE 03/20/1963		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		14	RRCID -> 090365		COMPL. DATE 04/15/2022		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5030 - 5130	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
WELDER		WELL #:		13	RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-

HEYSER (5400 #2)			//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN							
BAYLOR OPERATING, LLC					058832													
COOK, J.G			WELL #:		9		RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 5030 - 5050					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	

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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

FREDCO					284921													
BENNETT, W. H.			WELL #:		6		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 5004 - 5066					

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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WELDER, P. H. -C-			WELL #:		4		RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5414 - 5432					

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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836													
BENNETT, W. H.			WELL #:		16		RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH 5588		PERF. 5408 - 5415					

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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

LANDER, O. M. "A"			WELL #:		1		RRCID -> 055330		COMPL. DATE 11/27/1989		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4140 - 4180					

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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595	PERF. 5438 - 5444		
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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

BENNETT, W. H. (PF)			WELL #:	1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

DUNWOODY, CHARLES S. (PF)			WELL #:	1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

DUNWOODY, CHARLES S.			WELL #:	17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 5470 - 5485		

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

BONNER, R. R.			WELL #:	1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5388 - 5410		

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20	RRCID ->	089901	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	CODE		BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 5354	-	5408				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH	5586	PERF. 5479	-	5488				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836												
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090796		COMPL. DATE 01/12/1984		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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											

TRAYLOR, T. P. -B-					WELL #:		8		RRCID -> 091185		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH		5497 PERF. 5393 - 5403	

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											

BONNER, R. R. (PF)					WELL #:		1		RRCID -> 091316		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											

DUNWOODY, CHARLES					WELL #:		5		RRCID -> 092602		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH		5497 PERF. 5470 - 5474	

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											

BENNETT, W. H.					WELL #:		2		RRCID -> 121539		COMPL. DATE 06/12/1986		TOTAL DEPTH		5738 PERF. 5350 - 5360	

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 563

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836														
BENNETT, W. H.		WELL #:		7		RRCID -> 122643		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366								
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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													

BENNETT, W.H.					WELL #:		8		RRCID -> 124198		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386					

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													

DUNWOODY, CHARLES					WELL #:		16		RRCID -> 127343		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457					

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													

DUNWOODY, CHARLES					WELL #:		6		RRCID -> 129271		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430					

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													

DUNWOODY, CHARLES					WELL #:		1		RRCID -> 129275		COMPL. DATE 12/03/1988		TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410					

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-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	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
08	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														
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
07	43 N	43	-0-	-0-		-0-	43 1		Y	-0-				64
*08	46 N	46	-0-	-0-		-0-	46 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														
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
08	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														
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	2148	-0-	-1272		-0-	160 1	1988 2	Y	-0-	163 1			43
07	3534 X	3282	-0-	-252		-0-	310 1	2936 2	Y	33				76
							36 9							
08	3534 X	3205	-0-	-329		-0-	310 1	2877 2	Y	16				92
							18 9							

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 565

HEYSER, EAST (8040)			40959 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
LANDER, O. M. -B-			WELL #: 16			RRCID -> 116530			COMPL. DATE 04/19/1987			TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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						
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	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						
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	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
08	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 #:			RRCID -> 192051			COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942						
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	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2021																		

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.// 41316 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.// 057860															
PARGMANN		WELL #: 1		RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6937 - 6948							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
PUTNAM GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 7059 - 7069					
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	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					
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-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-					-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-					-0-
PEREZ, FELIPE				WELL #: 2		RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 4512		PERF. 3518 - 3604					
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-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2				N	-0-					-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2				N	-0-					-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
STAUSS				WELL #: 1		RRCID -> 188810		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3416 - 3488					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOCKLEY (4630)				41845 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC				635131													
BISSETT, CLARK				WELL #: 2		RRCID -> 104814		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4627 - 4630					
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25

OIL AND GAS DIVISION

HOCKLEY (4720)		41845 350		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
HOLT, A. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108202		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 4721 - 4725			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	3000 N	704	-0-	-2296	1530	704	3		N	-0-			116
07	2812 N	1282	-0-	-1530	-0-	1282	2		N	-0-			116
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
HOLZMARK (LULING)		42383 228		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE					
TRIDENT CORPORATION		869200											
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 155733		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8071 - 8084			
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013													
HOLZMARK (PETTUS)		42383 304		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880											
NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 290234		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4190 - 4196			
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			45
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			45
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
TRIDENT CORPORATION		869200											
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 195114		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 4028 - 4031			
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008													
HOLZMARK (PETTUS 4150)		42383 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355											
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 199482		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4126 - 4174			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (WHITSETT) CHANDLER OIL & GAS, LLC YORK			42383 532 144355 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 256923			ONE WELL COMPL. DATE 11/12/2009			TOTAL DEPTH 4500			CNTY: BEE PERF. 3032 - 3034			
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOLZMARK (10800) XTO ENERGY INC. DOMINION FEE			42383 883 945936 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 218589			ONE WELL COMPL. DATE 02/27/2012			TOTAL DEPTH 11372			CNTY: BEE PERF.11084 - 11106			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HOLZMARK (11100, C2) XTO ENERGY INC. DOMINION FEE			42383 888 945936 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 211703			ONE WELL COMPL. DATE 11/28/2004			TOTAL DEPTH 11500			CNTY: BEE PERF.11100 - 11130			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HOLZMARK, E. (SLICK) TRIDENT CORPORATION HOLZMARK			42384 568 869200 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 231492			ONE WELL COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8950			CNTY: BEE PERF. 7928 - 7947			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2013																		
HOLZMARK, E. (10,300) VISION OIL AND GAS LLC BROWN, ED			42384 900 886198 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 207642			CAPACITY COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 13000			CNTY: BEE PERF.10142 - 10662			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
BROWN, AUSTIN			WELL #: 6			RRCID -> 228044			COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 11500			PERF.10525 - 10572			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115

HOPE (FRIO 2950)			42528 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
GARRISON LTD.			295861															
UNION			WELL #: 1			RRCID -> 245572			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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						
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-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CENTRAL GULF PETROLEUM INC			100403															
GEO - HOPE			WELL #: 5			RRCID -> 192492			COMPL. DATE 10/08/2002			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1				N	-0-					-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1				N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
HOPE (JACOBS 2980)			42528 128			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA						
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.			614122															
NSE KLIMITCHEK MEGAN			WELL #: 2			RRCID -> 235953			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108						
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOPE (MIOCENE 1250)			42528 142			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA						
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC			712947															
REID			WELL #: 1R			RRCID -> 263676			COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108						
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2				N	-0-					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOPE (MIOCENE 2500)										42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CENTRAL GULF PETROLEUM INC										100403											
GEO-HOPE										WELL #:		3		RRCID -> 190685		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2564 - 2583	
M																					
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-			320 1			N	-0-						-0-			
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-			275 1			N	-0-						-0-			
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-			230 1			N	-0-						-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						-0-			
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-			180 1			N	-0-						-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
*08	0 W	-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				
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-		
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-					-0-		
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT					-0-		

HOPE (MIOCENE 2550)					42528 328	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MODERN EXPLORATION, INC.					573226								
JACOBS					WELL #:	1	RRCID ->	221482	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2869 - 2872
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				5

YEGUA EAST										WELL #:	2	RRCID ->	232310	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2684 - 2686
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HOPE (MIOCENE 2900)														42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WANDOO ENERGY, LLC														895737									
BRUSHY CREEK GAS UNIT														WELL #: 15		RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622		PERF. 2884 - 2886	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	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-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HOPE (MIOCENE 2950)														42528 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
STRATCO OPERATING CO., INC.														825462									
GOTT "A"														WELL #: 1		RRCID -> 229333		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2988 - 2990	
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-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HOPE (MIOCENE 2970)														42528 404		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BIG LAKE CORPORATION														069458									
YEGUA EAST														WELL #: 1		RRCID -> 235974		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2970 - 2972	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1					
HOPE (MIOCENE 3300)														42528 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
GEONATURAL RESOURCES, INC.														300805									
GEO-HOPE														WELL #: 4		RRCID -> 192499		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3187 - 3188	
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-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HOPE (VICKSBURG 3200)														42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC														100403									
GEO-HOPE														WELL #: 2		RRCID -> 190683		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A	
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-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-					
STRATCO OPERATING CO., INC.														825462									
TERRY-GOTT GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 228063		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 3040 - 3042	
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-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

HOPE (VICKSBURG 3200)										//CONT.//		42528 420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
WANDOO ENERGY, LLC												895737						
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #:		11	RRCID -> 183346		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	M	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												03/03/2025						
HOPE (WILCOX MASSIVE)												42528 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
B D PRODUCTION CO., INC.												040190						
MCMANUS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 229728		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510	
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	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					25	
08		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	
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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-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	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2										WELL #:		1	RRCID -> 182037		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834	
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-	
07	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	336	1	1018	2	N	-0-					-0-	
08	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	468	1	1011	2	N	-0-					-0-	
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2										WELL #:		2	RRCID -> 188969		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894	
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-	
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	728	1	1984	2	N	-0-					-0-	
08	2325	N	1805	-0-	-520	-0-	528	1	1277	2	N	-0-					-0-	
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1										WELL #:		2	RRCID -> 202894		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-	

HOPE (WILCOX MASSIVE)			//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
NORTH AMERICAN DRILLING CORP					613521										
WILLIAMS, C. M.			WELL #:		1	RRCID -> 220624			COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990			
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
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
TC OIL AND GAS, LLC					840303										
WILLIAMS			WELL #:		1	RRCID -> 235534			COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836			
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WANDOO ENERGY, LLC					895737										
MCCABE			WELL #:		1	RRCID -> 222195			COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474			
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
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
PEARCE			WELL #:		1	RRCID -> 224620			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094			
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
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
KUESTER OCHOA			WELL #:		4	RRCID -> 228308			COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483			
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
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
KUESTER OCHOA			WELL #:		2	RRCID -> 291362			COMPL. DATE 01/01/2021			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10125 - 10138			
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
07	3224	X	2234	-0-	-990	-0-	336	1	1898	3	N	-0-			187
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			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	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
03		1643 X	1381	-0-	-262	-0-	143 1	1210 3	N	25		262
04		1500 X	1257	-0-	-243	-0-	28 9	1104 3	N	8		270
05		1612 X	421	-0-	-1191	-0-	144 1	301 3	N	-0-		270
06		1560 X	565	-0-	-995	-0-	9 9	412 3	N	-0-		270
07		1612 X	858	-0-	-754	-0-	120 1	729 3	N	-0-		270
08		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-	153 1		N	NO RPT		270
							129 1		N			
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			
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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
08		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		
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-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			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08	P&A COND	-0-	-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			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91

HOPE (14,000)										42528 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
KALER ENERGY CORP.										450261										
HENLEY GU										WELL #: 1		RRCID -> 198764		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14049 - 14253		
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	
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	-0-	-0-	-0-	1923					Y	9							57	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							57	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							57	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							57	
HENLEY GU										WELL #: 2		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13458 - 14963		
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-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-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		
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	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		
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-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-	
08		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		
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-	
08	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		
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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	111
08	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
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-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	338
08	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132

HORDES CREEK (4870)														CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
POWELL, GENTRY T. -A-															
WELL #:		42575 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4828 - 4882			
M O		612414		WELL #:		3		RRCID -> 101605		C M		COND PROD		EOM BALANCE	
ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS			
		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE			
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	2721 R	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-			86	
07	2635 #	2292	-0-	-343	-0-	2292	2			Y	-0-			86	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86	
HORDES CREEK, SOUTH (1950)														CNTY: GOLIAD	
BLUE WING ENERGY, INC.															
PERIERA															
WELL #:		42580 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 1535 - 1537			
		076791		WELL #:		1		RRCID -> 256285		C M		COND PROD			
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	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-	
HOUDMAN (WILCOX 8200)														CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.															
GODFREY															
WELL #:		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8378 - 8394			
		453170		WELL #:		2		RRCID -> 256247		C M		COND PROD			
03	4030 X	1264	-0-	-2766 B	-0-	140	1	1114	2	N	9	197	1	40	
						10	9								
04	3900 X	-0-	-0-	-3900 B	-0-					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	
07	4030 X	-0-	-0-	-4030 B	-0-					N	-0-			40	
08	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-			40	
HARLAN NELSON															
WELL #:		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8398 - 8418			
		453170		WELL #:		1		RRCID -> 258706		C M		COND PROD			
03	3069 X	1445	-0-	-1624 B	-0-	160	1	1279	2	N	5			101	
						6	9								
04	2610 X	1815	-0-	-795 B	-0-	384	1	1431	2	N	-0-			101	
05	3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	650	1	2369	2	N	15			116	
						17	9								
06	1790 X	1790	-0-	-0- B	-0-	483	1	1303	2	N	4			120	
						4	9								
07	1891 N	265	-0-	-1626 B	-0-	54	1	208	2	N	3			123	
						3	9								
08	3038 N	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-			123	
GODFREY															
WELL #:		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8386 - 8403			
		453170		WELL #:		3		RRCID -> 261734		C M		COND PROD			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

HOUDMAN (WILCOX 8200)		//CONT.//		42833 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170								
GODFREY		WELL #:		4	RRCID -> 264518		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH		8705	PERF. 8448 - 8469
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	210 1	1082 2	N	8			168
04	1740 N	1507	-0-	-233 B	-0-	336 1	1163 2	N	7			175
05	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	580 1	1900 2	N	13			188
06	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	567 1	1349 2	N	4			192
07	1550 N	1310	-0-	-240 B	-0-	644 1	665 2	N	1			193
08	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-	1 9		N	-0-			193
HOUDMAN (WILCOX 8300)				42833 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID -> 229452		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 8259 - 8284
03	1550 N	702	-0-	-848 B	-0-	105 1	555 2	N	38			158
04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	60 1	316 2	N	27			185
05	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	63 1	293 2	N	31	176	1	40
06	690 N	509	-0-	-181 B	-0-	92 1	373 2	N	40			80
07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	135 1	483 2	N	20			100
08	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	189 1	682 2	N	21			121
LUBINSKI		WELL #:		1	RRCID -> 236289		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH		8596	PERF. 8492 - 8505
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515			N	-0-			-0-
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 245424		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 8254 - 8277
03	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	207 1	1032 2	N	3			108
04	1560 N	714	-0-	-846 B	-0-	128 1	584 2	N	2			110
05	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	208 1	889 2	N	3			113
06	1200 N	1185	-0-	-15 B	-0-	270 1	913 2	N	2			115
07	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	280 1	1040 2	N	2			117
08	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	280 1	983 2	N	1			118

HOUDMAN (WILCOX 8300)														CAPACITY		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0																	
03	4447 X	4447	-0-	-0- B	-0-	704	1	3709	2	N	31					106	
04	3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	544	1	2443	2	N	14					120	
05	4930 X	4930	-0-	-0- B	-0-	936	1	3977	2	N	15					135	
06	4068 X	4068	-0-	-0- B	-0-	891	1	3168	2	N	8					143	
07	4197 X	4197	-0-	-0- B	-0-	896	1	3262	2	N	35					178	
08	3814 X	3814	-0-	-0- B	-0-	840	1	2966	2	N	7					185	
						8	9										

LUBINSKI																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 257228																	
COMPL. DATE 05/06/2010																	
TOTAL DEPTH 8600																	
PERF. 8480 - 8496																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 257927																	
COMPL. DATE 07/06/2010																	
TOTAL DEPTH 8500																	
PERF. 8397 - 8412																	
03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	88	1	426	2	N	37					182	
04	540 N	361	-0-	-179 B	-0-	64	1	268	2	N	26					208	
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	78	1	388	2	N	37	179	1			66	
06	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	108	1	351	2	N	45					111	
07	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	112	1	387	2	N	45					156	
08	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	116	1	353	2	N	47					203	
						52	9										

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)														CAPACITY		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																	
03	1209 N	695	-0-	-514 B	-0-	138	1	510	2	N	43					293	
04	1170 N	581	-0-	-589 B	-0-	133	1	385	2	N	57	187	1			163	
05	837 N	755	-0-	-82 B	-0-	135	1	526	2	N	85					248	
06	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	216	1	498	2	N	88	188	1			148	
07	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	299	1	301	2	N	54					202	
08	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-	59	9			N	3					205	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	CODE	
03	2821 #	371	-0-	-2450	-0-		22 1	312 2	N		34					177
04	2490 #	290	-0-	-2200	-0-		37 9	187 2	N		85	177 1				85
05	1426 #	1082	-0-	-344	-0-		9 1	979 2	N		32					117
06	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-		94 9	2218 2	N		103					220
07	2042 R	2042	-0-	-0-	-0-		68 1	1809 2	N		89	179 1				130
08	2002 R	2002	-0-	-0-	-0-		35 9	1798 2	N		80	177 1				33
							189 1									
							113 9									
							135 1									
							98 9									
							116 1									
							88 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
08	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			
O'CONNOR													WELL #: 58	RRCID -> 124700	COMPL. DATE 07/01/1987	TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
O'CONNOR													WELL #: 74	RRCID -> 214301	COMPL. DATE 07/18/2019	TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4716
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
08	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
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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
08	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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
O'CONNOR -H-		WELL #: H 32		RRCID -> 299922		COMPL. DATE 07/01/2025		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2274 - 2277	
*07	DELQ PR	5996	-0-	5996	5996	413	1	5583 2	-0-
08	9552 X	3556	-0-	-5996	-0-	356	1	3200 2	-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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HUFF (3400)			43270 682			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-			WELL #: N 14			RRCID -> 197260			COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUFF (3600)			43270 726			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
O'CONNOR			WELL #: 91			RRCID -> 299201			COMPL. DATE 02/12/2025			TOTAL DEPTH 5903 PERF. 3612 - 3616						
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-	
07	0 W	5985	-0-	5985	9819		5985	2			N	-0-					-0-	
08	0 W	6766	-0-	6766	16585		6766	2			N	-0-					-0-	
HUFF (3700)			43270 748			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
O'CONNOR -H-			WELL #: H 40			RRCID -> 295034			COMPL. DATE 04/04/2023			TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3788 - 3793						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HUFF (4400)			43270 770			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
O'CONNOR -H-			WELL #: H 5			RRCID -> 068268			COMPL. DATE 12/09/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUFF (5100)			43270 858			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
O'CONNOR			WELL #: 92			RRCID -> 292326			COMPL. DATE 05/26/2022			TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5188 - 5192						
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-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUFF (5100)		//CONT.//		43270 858	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
RIVER RANCH -D-		WELL #:		1	RRCID -> 292856		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH		5902	PERF. 5237 - 5248				
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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1818												
03	0	6705	-0-	6705 B	8523	310	1	6395	2	N	-0-					-0-
04	DELQ PR	6425	-0-	6425 B	14948	300	1	6125	2	N	-0-					-0-
05	2015	7684	-0-	5669 B	20617	310	1	7374	2	N	-0-					-0-
06	6480	7620	-0-	1140 B	21757	300	1	7320	2	N	-0-					-0-
07	6696	8776	-0-	2080 B	23837	310	1	8466	2	N	-0-					-0-
08	7688	8989	-0-	1301 B	25138	310	1	8679	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				25138												

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				

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

O'CONNOR		WELL #:		101	RRCID -> 296424		COMPL. DATE 01/29/2024		TOTAL DEPTH		5930	PERF. 5229 - 5232				

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-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

HUFF (5500)				43270 946	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
O'CONNOR		WELL #:		14	RRCID -> 212404		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH		5821	PERF. 5516 - 5524				

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYNES RANCH (FB-50)				44014 264	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
FOX, W. J. "B"		WELL #:		38	RRCID -> 216253		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH		7499	PERF. 3885 - 3925				

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION														

HYNES RANCH (6800)			44014 825			ASSOCIATED			49B			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
SHELTON			WELL #: H 1 D			RRCID -> 280726			COMPL. DATE 07/29/2016			TOTAL DEPTH 7553		
												PERF. 6746 - 6962		
M	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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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		
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
07	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2094	2	18	9	N	16		148
*08	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	2325	2	4	9	N	4		152

MCSWEEN 101			WELL #: 1			RRCID -> 257156			COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 11200		
												PERF.11066 - 11100		
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
07	3679	X	3679	-0-	-0- B	-0-	3679	2			N	-0-		212
*08	3554	X	3554	-0-	-0- B	-0-	3554	2			N	-0-		212

HORSE THIEF 438			WELL #: 1			RRCID -> 258652			COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 11240		
												PERF.11116 - 11146		
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
07	3523	X	3523	-0-	-0- B	-0-	3493	2	30	9	N	27		190
*08	2732	X	2732	-0-	-0- B	-0-	2638	2	94	9	N	85	185 1	90

WHITESIDE 335			WELL #: 1			RRCID -> 262992			COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 11200		
												PERF.11052 - 11091		
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
07	279	N	196	-0-	-83 B	-0-	196	2			N	-0-		143
*08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-		143

BURRIS 54			WELL #: 1			RRCID -> 262993			COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 11250		
												PERF.11110 - 11148		
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
07	5735	X	5318	-0-	-417 B	-0-	5266	2	52	9	N	47		107
08	5611	X	5497	-0-	-114 B	-0-	5444	2	53	9	N	48		155

ISAACKS (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
CHARLES NICHOLS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 12750 - 14521														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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-
07	1519 N	1805	-0-	286 B	-4617	115	2	1690	3	N	-0-			-0-
08	1426 N	1507	-0-	81 B	-4536	190	2	1317	3	N	-0-			-0-
J. W. RAY (2000)														
DELEON PARTNERS, LTD.														
RAY, J. W. JR.														
WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000														
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT			-0-
JACKSON RANCH (YEGUA 5250)														
APEX ENERGY, INC.														
WADE MCNEILL SOUTH														
WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152														
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			268
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			268
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2023														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
MCNEILL, WADE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095														
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	10	-0-	10	-0-	10	2			N	-0-			155
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			155
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			155
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
MCNEILL														
WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224														
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	54	1	257	2	N	191	335	1	208
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	210	9	320	2	N	259	337	1	130
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	81	1	494	2	N	198	171	1	157
06	510 N	37	-0-	-473	-0-	285	9	27	2	N	4			161
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	138	1			N	4			165
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	218	9			N	-0-			165

PAGE: 586

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		
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	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30	
RECLASSIFIED TO OIL						02/20/2019						

JANSEN (9950)														CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY															
JANSEN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999															
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	
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	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			71	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			71	
JANSEN, E. (9750)														CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY															
JANSEN GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804															
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	
*07	4794	4691	-0-	-103	-0-	4658	2	33	9	Y	30			50	
08	3580 R	3580	-0-	-0-	-0-	3552	2	28	9	Y	25			75	
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															
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	
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			227	
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	346	3	3	9	N	3			230	
BELL, W. T. GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11514 - 12116															
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	830	3	58	9	N	53			368	
04	1650 N	1471	-0-	-179	-0-	1374	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	
07	1643 N	471	-0-	-1172	-0-	424	3	47	9	N	43	12	1	379	
08	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	999	3	95	9	N	86	174	1	291	
BELL, W. T. GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF. 11953 - 12021															
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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75	
08	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															
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	
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	797	3	46	9	N	42	22	1	124	
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1011	3	45	9	N	41			165	

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613														
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	234	-0-	234	234	234 3								-0-
04	14B2 EXT	111	-0-	111	345	111 3								-0-
05	14B2 EXT	101	-0-	101	446	101 3								-0-
06	14B2 EXT	127	-0-	127	573	127 3								-0-
07	14B2 EXT	110	-0-	110	683	110 3								-0-
08	683 X	-0-	-0-	-683	-0-									-0-
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434														
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
07	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	1942 3	193 9	N		175	227 1			185
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5242 3	171 9	N		155	173 1			167
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				31
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162														
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	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1135 3	83 9	N		75	178 1			15
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1246 3	68 9	N		62				77
07	1457 N	1064	-0-	-393	-0-	992 3	72 9	N		65	27 1			115
08	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	1145 3	67 9	N		61				176
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644														
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
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1267 3	73 9	N		66	216 1			71
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1735 3	75 9	N		68				139
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264														
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
07	1209 N	807	-0-	-402	-0-	749 3	58 9	N		53	21 1			141
08	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	1232 3	55 9	N		50				191
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648														
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				207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				207
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N		-0-				207

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					494
08	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	
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	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	
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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 W NO RPT	-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	
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	39
08	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	
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
08	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) BLUE WING ENERGY, INC. NEW			47065 250 076791	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
WELL #:			4R	RRCID -> 281191	COMPL. DATE 04/20/2016	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4484 - 4488
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	89
KAREN BEAUCHAMP (2600) RICARDO OIL & GAS INC. ROUDON RANCH			48104 611 706616	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD		
WELL #:			1	RRCID -> 211712	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2739 - 2741
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KARON (LULING) COLUMBUS ENERGY, LLC KARON UNIT			48146 166 169313	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK		
WELL #:			3	RRCID -> 056522	COMPL. DATE 05/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7245 - 7249
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846	N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207	N	NO RPT	-0-
KARON UNIT			WELL #:	29	RRCID -> 056531	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH	7320 PERF. 7151 - 7171
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
07	354 R	170	-0-	-184	-0-	7 1 2 9	161 3 Y	2 1 1 2
08	527 #	64	-0-	-463	-0-	3 1	61 3 Y	-0- 1 1 1

KARON (LULING)			//CONT.// 48146 166			ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313																
KARON UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 061316			COMPL. DATE 08/24/1954			TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KARON UNIT			WELL #: 37			RRCID -> 061321			COMPL. DATE 04/19/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KARON UNIT			WELL #: 38			RRCID -> 087564			COMPL. DATE 04/01/1980			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KARON UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 090483			COMPL. DATE 11/12/1980			TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220							
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

KARON (LULING)			//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313											
KARON UNIT			WELL #: 27		RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202 - 7210			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 #	-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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
KARON UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KARON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 115060		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7060 - 7179			
03	5833 R	5833	-0-	-0-	-0-	194 77	1 9	5562	3	Y	70	9 1		77
04	10730 R	10730	-0-	-0-	-0-	339 123	1 9	10268	3	Y	112	61 1		128
05	DLQ G-10	11727	-0-	11727	11727	388 129	1 9	11210	3	Y	117	155 1		90
06	DLQ G-10	11418	-0-	11418	23145	376 102	1 9	10940	3	Y	93	79 1		104
07	26935 R	3790	-0-	-23145	-0-	130 33	1 9	3627	3	Y	30	75 1		59
08	11718 #	7200	-0-	-4518	-0-	258 70	1 9	6872	3	Y	64	49 1		74
KARON LULING UNIT			WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140			
03	17019 #	2271	-0-	-14748	-0-	72 35	1 9	2164	3	Y	32	145 1		139
04	11754 R	11754	-0-	-0-	-0-	374 134	1 9	11246	3	Y	122	110 1		151
05	DLQ G-10	14768	-0-	14768	14768	491 160	1 9	14117	3	Y	145	185 1		111
06	DLQ G-10	14271	-0-	14271	29039	470 133	1 9	13668	3	Y	121	97 1		135
07	42071 R	13032	-0-	-29039	-0-	528 119	1 9	12385	3	Y	108	98 1		145
08	14756 #	14623	-0-	-133	-0-	553 142	1 9	13928	3	Y	129	120 1		154
KARON LULING UNIT			WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

KARON (LULING)			//CONT.//			48146 166	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313														
KARON LULING UNIT			WELL #:			41	RRCID -> 156839			COMPL. DATE 12/20/1995			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177							
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
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	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							
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	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							
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	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							
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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KARON-SLICK UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 002316			COMPL. DATE 05/16/1956			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180							
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	534	3	N	-0-						-0-	
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	716	3	N	-0-						-0-	
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	918	3	N	-0-						-0-	
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	987	3	N	-0-						-0-	
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	838	3	N	-0-						-0-	
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	993	3	N	-0-						-0-	
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:			2AU	RRCID -> 002317			COMPL. DATE 08/24/2015			TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037							
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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KARON (SLICK)		//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313						
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		3	RRCID -> 042748		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 7174	
									PERF. N/A	
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					34

DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 175942		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9359	
									PERF. 7022 - 7068	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2

KASPER, S. (KNAVE)				48198	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396											
KUESTER				WELL #:	1	RRCID -> 144275		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 16228		PERF.13125 - 13142			
03	DLQ G-10	6766	-0-	6766		12869	599	1	6112	3	Y	50		104	
							55	9							
04	19595 X	6726	-0-	-12869		-0-	657	1	6017	3	Y	47		151	
							52	9							
05	2585 X	2585	-0-	-0-		-0-	370	1	2203	3	Y	11		162	
							12	9							
06	6300 X	4101	-0-	-2199		-0-	516	1	3557	3	Y	25		187	
							28	9							
*07	7855 X	7855	-0-	-0-		-0-	394	1	7400	3	Y	55	170 1	72	
							61	9							
08	7200 X	7200	-0-	-0-		-0-	331	1	6816	3	Y	48		120	
							53	9							

KATIE WELDER (G-13)				48268 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128							
WELDER "B"				WELL #:	10	RRCID -> 216683	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 8207	PERF. 6294	-	6302
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KAWITT (EDWARDS) ATLAS OPERATING LLC WAGNER GAS UNIT				48324 333 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
WELL #:				1H		RRCID -> 072897		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13840 - 14555					
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	
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	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-		1 1	36	2	N	-0-					38	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-		1 1	29	2	N	-0-					38	
WAGNER GAS UNIT				WELL #:		2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079		PERF.13948 - 15660			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
NORDHEIM GAS UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 247342		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 13965		PERF.14285 - 16945			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
P1 ENERGY, LLC RHODES TRUST				631633		WELL #:		1		RRCID -> 168731		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13421 - 13468	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC E. WASKOW UNIT				703462		WELL #:		1		RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 14815		PERF.13820 - 14815	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
G. J. TIPS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 079465		COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13495 - 13636			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	161807	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.13640 -	15561	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08		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	
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								5
BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID ->	169128	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.13645 -	15680	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	209648	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL	DEPTH	13505	PERF.13480 -	16234	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219963	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL	DEPTH	13875	PERF.13985 -	17470	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #:		1 R	RRCID ->	220782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.12740 -	16785	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	236294	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL	DEPTH	13452	PERF.15774 -	16500	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462							
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244761	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13708	PERF.13680 - 16183
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244788	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	13809	PERF.13584 - 16440
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	250715	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13890	PERF.13863 - 16135
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESCONDIDO CREEK										WELL #: 2	RRCID -> 257117	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2625	-	2630
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESCONDIDO CREEK										WELL #: 3	RRCID -> 264510	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2606	-	2666
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESCONDIDO CREEK										WELL #: 5	RRCID -> 283970	COMPL. DATE 07/23/2017	TOTAL DEPTH 3038	PERF. 2604	-	2640
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (1750)		//CONT.//		48352 140	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
MCFADDIN 'A'		WELL #:		17	RRCID ->	214445	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 1702 - 1710			
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-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			
03	14B2 EXT	-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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KAY CREEK (3500)				48352 532	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035														
MCFADDIN, J.A.				WELL #:	RRCID -> 198521	COMPL. DATE 07/12/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3448	-	3570						
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	
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	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013																		

KEERAN REMORA MANAGEMENT, LLC				48452 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA		
KEERAN RANCH				701560					
WELL #:				14	RRCID -> 170693	COMPL. DATE 10/00/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 4880 - 5000
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1550	Y	NO RPT	-0-

KEERAN "A"				WELL #:	32	RRCID ->	188983	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	3895	-	3909
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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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
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
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	601	1	66	9	N	60	40	1	154
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	540	1	36	9	N	33	122	1	66

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		04/21/2025				-0-

KEERAN (6200)			48452 570			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560														
KEERAN RANCH			WELL #: 21			RRCID -> 204461			COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286					
M	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
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		58 1	319 9	Y	Y	290	286 1			85
04		360 N	182	-0-	-178	-0-	-0-		28 1	154 9	Y	Y	140	187 1			38
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-		36 1	198 9	Y	Y	180	180 1			38
06		360 N	20	-0-	-340	-0-	-0-		3 1	17 9	Y	Y	15	47 1			6
07		186 N	54	-0-	-132	-0-	-0-		8 1	46 9	Y	Y	42	40 1			8
*08	DLQ	G-10	51	-0-	51		51		8 1	43 9	Y	Y	39	30 1			17
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					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11560					N	NO RPT				-0-
KEERAN RANCH			WELL #: 20			RRCID -> 190719			COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443					
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-		34 1	187 9	Y	Y	170	199 1				50
04		210 N	154	-0-	-56	-0-	-0-	24 1	130 9	Y	Y	118	136 1				32
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	166 9	Y	Y	151	151 1				32
06		210 N	163	-0-	-47	-0-	-0-	25 1	138 9	Y	Y	125	103 1				54
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	155 9	Y	Y	141	169 1				26
*08	DLQ	G-10	171	-0-	171		171	26 1	145 9	Y	Y	132	103 1				55
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					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)			48454 284			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA					
HARVEST PETROLEUM INC.			363117														
KEERAN "A"			WELL #: 33			RRCID -> 134146			COMPL. DATE 03/01/1990			TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KELLERS CREEK, S. (7312)			48521 720			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
PONTIAC OIL, INC.			670449														
COLE, EMMETT			WELL #: 1			RRCID -> 127031			COMPL. DATE 02/17/1988			TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-

KELLERS CREEK, S. (8850)														
PONTIAC OIL, INC.														
BARNETT, P. M. UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 134558					COMPL. DATE 04/14/1990				
TOTAL DEPTH 9110					PERF. 8838 - 8854					CNTY: CALHOUN				
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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KEMPER, EAST (5650)														
BRIGHTSPOT OPERATING LLC														
STUART HASTEDT														
WELL #: 1					RRCID -> 298299					COMPL. DATE 07/20/2024				
TOTAL DEPTH 5910					PERF. 5610 - 5644					CNTY: LAVACA				
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	140
05	14353 #		12563	-0-	-1790	-0-	12461	2	102	9	N	93	160	73
06	11820 #		11381	-0-	-439	-0-	11282	2	99	9	N	90		163
07	10333 R		10333	-0-	-0-	-0-	10223	2	110	9	N	100	175	88
08	12927 #		5288	-0-	-7639	-0-	5222	2	66	9	N	60		148
EVEREST RESOURCE COMPANY														
MUELLER														
WELL #: 1					RRCID -> 213269					COMPL. DATE 08/29/2004				
TOTAL DEPTH 6020					PERF. 5418 - 5424									
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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
08	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					CNTY: LIVE OAK				
03	12803 #		8987	-0-	-3816	-0-	8951	2	36	9	N	33		53
04	11550 #		10488	-0-	-1062	-0-	10424	2	64	9	N	58	81	30
05	11594 #		10251	-0-	-1343	-0-	10209	2	42	9	N	38		68
06	11220 #		4090	-0-	-7130	-0-	4075	2	15	9	N	14		82
07	11594 #		10132	-0-	-1462	-0-	9988	2	144	9	N	131	172	41
08	10850 #		9088	-0-	-1762	-0-	9047	2	41	9	N	37		78
KENDALL (9250 WILCOX)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
PAWLIK														
WELL #: 1					RRCID -> 290935					COMPL. DATE 12/17/2020				
TOTAL DEPTH 10000					PERF. 9076 - 9192					CNTY: LIVE OAK				
03	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		33
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KENEY, CENTRAL (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
HOMEYER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514															
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	
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-	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-	
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	90	2	297	3	N	-0-			-0-	
JONES, EDWIN M. OIL CO.														CNTY: KARNES	
SYRING, R. J.															
WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924															
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	
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			6199	
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			6199	
MOMENTUM ENERGY CORPORATION														CNTY: KARNES	
COLLINS-MCDOWELL															
WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
KENEY, SW. (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
ESTELLE ROLF GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428															
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-	
07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	781	2	2488	3	Y	-0-			-0-	
08	3193 X	3167	-0-	-26	-0-	737	2	2430	3	Y	-0-			-0-	
ESTELLE ROLF GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356															
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-	
07	5084 X	4979	-0-	-105	-0-	1189	2	3790	3	Y	-0-			-0-	
08	4960 X	4958	-0-	-2	-0-	1154	2	3804	3	Y	-0-			-0-	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														CNTY: KARNES	
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E															
WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378															
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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	

KENEDY, SW. (EDWARDS)				//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//		216748													
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E				WELL #:		1	RRCID -> 110781		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 13518		PERF.13003 - 15481						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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	
07		4402 X	4154	-0-	-248	-0-			580 1	3574 2	N	-0-						164	
08		4340 X	4180	-0-	-160	-0-			577 1	3603 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						
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	
07		4619 X	3818	-0-	-801	-0-			533 1	3285 2	N	-0-						59	
08		4030 X	3970	-0-	-60	-0-			548 1	3422 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						
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	
07		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-			403 1	2481 2	N	-0-						64	
08		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-			402 1	2513 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						
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	
07		3999 X	3449	-0-	-550	-0-			482 1	2967 2	N	-0-						101	
08		3999 X	2783	-0-	-1216	-0-			384 1	2399 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						
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-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08		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						
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	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		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	211	-0-	-2889	4875	13 1	198 3	75
04	3000 N	280	-0-	-2720	2155	18 1	262 3	75
05	0 N	278	-0-	278	2155	18 1	260 3	75
06	2371 N	216	-0-	-2155	-0-	15 1	201 3	75
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			75
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			75
RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313								
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	3
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	3
05	0 N	28	-0-	28	-0-	28 3		3
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21			13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21			13
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21			13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21			13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21			13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21			13
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834								
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KERR (REKLAW)			//CONT.//			49057 550	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//			635131														
RAY, GEORGE A.			WELL #:			89	RRCID -> 137563			COMPL. DATE 02/05/1991			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028							
M	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
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	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																				
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
KERR (7600)																				
PALEO OIL COMPANY LLC						49057 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE							
RAY, GEORGE A.			WELL #:			93	RRCID -> 153123			COMPL. DATE 03/17/2020			TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4035 - 4760							
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-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
KERR (7910)																				
PALEO OIL COMPANY LLC						49057 625	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE							
RAY, GEORGE A.			WELL #:			100-F	RRCID -> 180476			COMPL. DATE 09/14/2000			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954							
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
RAY, GEORGE A.																				
WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096																				
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
KERR (8200)																				
PALEO OIL COMPANY LLC						49057 650	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE							
RAY, GEORGE A.			WELL #:			99-D	RRCID -> 181054			COMPL. DATE 08/29/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246							
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

KINKLER (5700)		49535 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
DEBORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256120		COMPL. DATE 12/26/2009		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683				
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
D. LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 249472		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704				
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	-0-	-0-	-0-	B 9875			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875			N	-0-			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				
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127

KOERTH (WILCOX 11150)			50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HICKS EXPLORATION, LLC			102036										
MUELLER			WELL #: 1		RRCID -> 230779		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10981 - 11012		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC			870354										
WOLF-COWLING "A"			WELL #: 2		RRCID -> 246334		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 11390		PERF.10998 - 11270		
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			180
08	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		
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		
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-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOONTZ (4700)				50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221																
KEERAN				WELL #: 4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3676 - 4066								
M	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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	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								
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-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	1			N	-0-								-0-
08	3100	N	3648	-0-	548	548	3648	1			N	-0-								-0-
REPKA-KILGORE				WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4452 - 4740								
03	465	N	108	-0-	-357	-0-	101	1	7	9	Y	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
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	19	1						6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								6
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								
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-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
08	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								
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
08	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								
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
08	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								
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724						N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724						N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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								
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	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								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573						N	NO RPT						-0-
LAROSA UNIT			WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 6233 - 6251								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26						N	NO RPT						-0-
08	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								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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											
LAROSA UNIT				WELL #:		16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH		9017 PERF. 5052 - 5065			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	1513	-0-	1513		2982			1513 2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1456	-0-	1456		4438			1456 2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	1503	-0-	-1597		2841			1503 2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	1929	-0-	-1071		1770			1929 2			Y	-0-			-0-
07		3100 N	1769	-0-	-1331		439			1769 2			Y	-0-			-0-
*08		2309 N	1870	-0-	-439		-0-			1870 2			Y	-0-			-0-
LAROSA UNIT				WELL #:		22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH		6930 PERF. 4740 - 4746			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1103						N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1103						N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1103						N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1103						N	-0-			-0-
07		1103 N	-0-	-0-	-1103		-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
LA ROSA UNIT				WELL #:		12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH		6900 PERF. 5555 - 5557			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT				WELL #:		41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 5603 - 5608			
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.//	50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC			//CONT.//	100398								
LA ROSA UNIT			WELL #:	43	RRCID ->	156848	COMPL. DATE	11/12/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5556	- 5558
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LA ROSA UNIT			WELL #:	45	RRCID ->	162114	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 4862	- 4868
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-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROOKE, B. D.			WELL #:	1A	RRCID ->	170056	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 5428	- 5432
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-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROOKE, B. D.			WELL #:	C 3	RRCID ->	170076	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5332	- 5334
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-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROOKE, B. D.			WELL #:	C 6	RRCID ->	177969	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 3804	- 3806
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-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LA ROSA UNIT			WELL #:	47	RRCID ->	179328	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 6077	- 6082
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-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LA ROSA UNIT			WELL #:	46	RRCID ->	187879	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	6309	PERF. 5260	- 5266
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-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-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 #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6224 - 6234			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ROOKE, B. D.				WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 3811 - 3815			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT				WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5366 - 5368			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT				WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5548 - 5552			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT				WELL #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 4521 - 4525			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT				WELL #: 54		RRCID -> 224340		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6060 - 6306			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LA ROSA UNIT				WELL #: 56		RRCID -> 231112		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8511		PERF. 6131 - 6140			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)				50975 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
BENT WING ENERGY, LLC				100398												
ROOKE SOUTH				WELL #: M 01	RRCID -> 266001	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8223	-	8238					
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ROSA, NORTH (5700)				50977 666	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO						
PATRICO OIL CO.				643385												
BOENIG				WELL #: 1	RRCID -> 002465	COMPL. DATE 08/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3435	-	3440					
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B)				50980 210	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
WELDER C				WELL #: 187	RRCID -> 209910	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6511	-	6514					
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA SALLE (5300)				51025 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880												
BENNETT, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 278447	COMPL. DATE 02/05/2017	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5050	-	5270					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA SALLE (6110)				51025 710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880												
SAPPINGTON FARMS				WELL #: 1	RRCID -> 255242	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6171	-	6178					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

LA SALLE (6300) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT				51025 800 224880 WELL #:	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
				2	RRCID -> 226799	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6284	-	6302						
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
03	3 N		3	-0-	-0-		3 2			Y	-0-					52
04	5 N		4	-0-	-1		4 2			Y	-0-					52
05	5 N		1	-0-	-4		1 2			Y	-0-					52
06	0 N		2	-0-	2		2 2			Y	-0-					52
07	5 N		5	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					52
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
LA SALLE (6310) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT				51025 815 224880 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON						
				4	RRCID -> 244760	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6398	-	6403						
03	62 N		15	-0-	-47		15 2			Y	-0-					7
04	30 N		12	-0-	-18		12 2			Y	-0-					7
05	12 N		10	-0-	-2		10 2			Y	-0-					7
06	0 N		9	-0-	9		9 2			Y	-0-					7
07	5 N		5	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
LA SALLE (6530) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL				51025 845 224880 WELL #:	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
				6	RRCID -> 251098	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6590	-	6594						
03	5 N		5	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					8
04	3 N		3	-0-	-0-		3 2			Y	-0-					8
05	4 N		4	-0-	-0-		4 2			Y	-0-					8
06	0 N		1	-0-	1		1 2			Y	-0-					8
07	2 N		2	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
LA SALLE (6550) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT				51025 850 224880 WELL #:	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
				3	RRCID -> 238234	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6582	-	6589						
03	62 N		12	-0-	-50		12 2			Y	-0-					8
04	30 N		15	-0-	-15		15 2			Y	-0-					8
05	12 N		10	-0-	-2		10 2			Y	-0-					8
06	0 N		60	-0-	60		60 2			Y	-0-					8
07	9 N		9	-0-	-0-		9 2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
LA SALLE (6600) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT				51025 900 224880 WELL #:	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
				5	RRCID -> 249354	COMPL. DATE 02/23/2009	TOTAL DEPTH 7394	PERF. 6303	-	6306						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SALLE, N. (6300) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL				51027 800 224880 WELL #: 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 258714	ONE WELL COMPL. DATE 09/21/2010				TOTAL DEPTH 7400	CNTY: JACKSON PERF. 6545 - 6550						
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
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	3	-0-	3	-0-			3 2			Y	-0-					52
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			Y	-0-					52
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					52
LA SALLE, NE. (6500) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL				51028 250 224880 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED RRCID -> 257329	ONE WELL COMPL. DATE 04/21/2010				TOTAL DEPTH 7400	CNTY: JACKSON PERF. 6302 - 6307						
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	3	-0-	3	-0-			3 2			Y	-0-					4
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4
LA WARD, NORTH HILCORP ENERGY COMPANY GORDIN ESTATE				51109 001 386310 WELL #: 25	ASSOCIATED RRCID -> 103664	49B COMPL. DATE 06/01/1990				TOTAL DEPTH 6800	CNTY: JACKSON PERF. 5144 - 5151						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LA WARD, NORTH (4700) ABACO OPERATING, LLC BURDITT, ALLEN L.				51109 324 000894 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 184658	CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2015				TOTAL DEPTH 5220	CNTY: JACKSON PERF. 4525 - 4616						
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KD ENERGY, LLC ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)				452996 WELL #: 1	RRCID -> 205543	COMPL. DATE 03/06/2004				TOTAL DEPTH 5233	PERF. 4651 - 4656						
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIPER S.W.D., LLC			886209					
GRAVES, T.A.			WELL #: 2	RRCID -> 198620	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 5776 - 5785	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA WARD, NORTH (5900) HILCORP ENERGY COMPANY GORDIN ESTATE				51109 720 386310 WELL #: 31	NON-ASSOCIATED RRCID -> 211132		ONE WELL COMPL. DATE 12/12/2004				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906						
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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LA WARD, NORTH (6300) VIPER S.W.D., LLC HACKBARTH				51109 756 886209 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 284661		ONE WELL COMPL. DATE 05/18/2018				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234						
03	DLQ G-10	143	-0-	143	271	143	1				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	156	-0-	156	427	156	1				Y	-0-					-0-
05	619 N	192	-0-	-427	-0-	192	1				Y	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	1				Y	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1				Y	-0-					-0-
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	1				Y	-0-					-0-
LA WARD, NE. (6800) OBLAEN RESOURCES LLC STAFFORD				51110 888 617546 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 279439		ONE WELL COMPL. DATE 11/15/2014				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6554 - 6557						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015																	
LABUS (EDWARDS, UPPER) THREE J ENERGY, INC. MCMULLEN OIL & ROYALTY				51138 666 857686 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 126562		49B COMPL. DATE 12/31/1987				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
LAGARTO (2300) FORAN, LESTER, TRUSTEE BEALL ESTATE				51278 500 275590 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 002573		SALVAGE COMPL. DATE 06/07/1961				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285						
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGARTO, WEST (1ST YEGUA)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
ATKINSON FAMILY														
WELL #: 1					RRCID -> 296157					COMPL. DATE 08/03/2023				
TOTAL DEPTH 6600					PERF. 6337 - 6378					CNTY: LIVE OAK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	11532	3065	-0-	-8467	32119	520 1	2406 2	N	126	181 1				189
04	11160	1602	-0-	-9558	22561	139 9	1319 2	N	57					246
05	11532	1818	-0-	-9714	12847	63 9	1225 2	N	48					294
06	11160	688	-0-	-10472	2375	53 9	499 2	N	26					320
07	5332 R	2957	-0-	-2375	-0-	160 1	2329 2	N	425	539 1				206
08	6829 R	6829	-0-	-0-	-0-	468 9	5879 2	N	409	362 1				253
						500 1								
						450 9								
LAGARTO CREEK (CHERNOSKY)														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.														
CARTWRIGHT RANCH														
WELL #: 12A					RRCID -> 293673					COMPL. DATE 07/15/2022				
TOTAL DEPTH 5198					PERF. 3200 - 3206					CNTY: LIVE OAK				
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-
07	1147 N	886	-0-	-261	-0-	252 1	634 2	N	-0-					-0-
08	1054 N	718	-0-	-336	-0-	245 1	473 2	N	-0-					-0-
LAGARTO CREEK (YEGUA)														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.														
CARTWRIGHT RANCH														
WELL #: 1					RRCID -> 258153					COMPL. DATE 03/16/2010				
TOTAL DEPTH 6383					PERF. 6236 - 6254					CNTY: LIVE OAK				
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
LAKE PASTURE (C-406)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D123					RRCID -> 156173					COMPL. DATE 11/15/1995				
TOTAL DEPTH 4636					PERF. 4139 - 4151					CNTY: REFUGIO				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D140					RRCID -> 206493					COMPL. DATE 12/28/2022				
TOTAL DEPTH 4650					PERF. 3380 - 3980									
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.// 51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D135		RRCID -> 260558		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	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	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LAKE PASTURE (E-219)				51512 040		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D162		RRCID -> 260576		COMPL. DATE 09/06/2023		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 3790 - 3830							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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							
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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							
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	0 A	NO RPT	-0-	-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							
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	0 A	NO RPT	-0-	-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							
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAKE PASTURE (E-244)				51512 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D54 H		RRCID -> 158418		COMPL. DATE 04/08/1961		TOTAL DEPTH 5911		PERF. N/A							
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/22/2025															
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D 2G		RRCID -> 284625		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3310 - 3340							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LAKE PASTURE (E-273)														51512 049		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														WELL #: D138		RRCID -> 162401		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH		4701 PERF. 2741 - 2748	
M	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		* * AMT CODE	EOM BALANCE				
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-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-				
LAKE PASTURE (E-275)														51512 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'														WELL #: D 40		RRCID -> 288405		COMPL. DATE 06/29/2019		TOTAL DEPTH		5800 PERF. 2774 - 2814	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-				
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	
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-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-				
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														WELL #: D179		RRCID -> 283523		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH		4650 PERF. 2673 - 2678	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-				-0-				
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'														WELL #: D114		RRCID -> 288182		COMPL. DATE 06/22/2017		TOTAL DEPTH		8040 PERF. 2678 - 2686	
03	SHUT-IN	-0-	-0-			-0-		55						N	-0-				-0-				
04	SHUT-IN	-0-	-0-			-0-		55						N	-0-				-0-				
05	SHUT-IN	-0-	-0-			-0-		55						N	-0-				-0-				
06	SHUT-IN	-0-	-0-			-0-		55						N	-0-				-0-				
07	SHUT-IN	-0-	-0-			-0-		55						N	-0-				-0-				
08	SHUT-IN	-0-	-0-			-0-		55						N	-0-				-0-				
LAKE PASTURE (E-259)														51512 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														WELL #: D 34 F		RRCID -> 112901		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH		5400 PERF. 2582 - 2587	
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-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-				

LAKE PASTURE (E-259)		//CONT.//		51512 052	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D195	RRCID ->	261172	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	4669	PERF. 2513 -	2523		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	282206	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 2582 -	2588		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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		
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D189	RRCID ->	278067	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	4678	PERF. 2855 -	2858		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	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	
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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	
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	
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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	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	
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	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	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (FS-523)			51512 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 34-D	RRCID -> 178482	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5249 - 5256	
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782					
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR			WELL #: 4-U	RRCID -> 138332	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 5972	PERF. 5255 - 5258	
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LAKE PASTURE (FS-534)			51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 83	RRCID -> 254530	COMPL. DATE 11/02/2009	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 5350 - 5355	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LAKE PASTURE (FS-536)			51512 304	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 5	RRCID -> 254094	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 5400 - 5406	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D107 D		RRCID -> 152954		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 5514 - 5524					
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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					
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-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					
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAKE PASTURE (FT-690)			51512 874		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 84		RRCID -> 239232		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH		8600 PERF. 7058 - 7061					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE PASTURE (H-434)			51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 80		RRCID -> 127581		COMPL. DATE 05/05/1988		TOTAL DEPTH		5822 PERF. 4426 - 4436					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3866 - 3930														
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354														
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392														
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426														
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379														
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)				//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310																
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D130	RRCID ->	212185	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL	DEPTH	4684	PERF.	4350	-	4365					
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	
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-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-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					
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-	
07	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG		-0-	-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					
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-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A"				WELL #:	D 27	RRCID ->	221265	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	4344	-	4374					
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-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-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					
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-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-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					
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-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	4368	-	4397					
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-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LAKE PASTURE (H-434)										CAPACITY		CNTY: REFUGIO											
HILCORP ENERGY COMPANY																							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																							
										51512 902		ASSOCIATED											
										//CONT.//		386310											
										WELL #: D 59		RRCID -> 225901		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4404 - 4424					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
											AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	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					
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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					
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	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					
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-	
07		0 X		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
08		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					
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	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					
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D118		RRCID -> 282318		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 4371 - 4378					
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-	

LAKE PASTURE (H-434)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
T-C OIL CO.-OCONNOR														
WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725														
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434)			//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//		833782												
T-C OIL CO.-O'CONNOR			WELL #:		84	RRCID -> 222237		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4364 - 4367					
M	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		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-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-			WELL #:		L 25	RRCID -> 223481		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4374 - 4408					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-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					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-			WELL #:		D 4	RRCID -> 293391		COMPL. DATE 08/02/2023		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 4400 - 4414					
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-440 SAND)										51512 912		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310														
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-										WELL #:		D158		RRCID -> 295123		COMPL. DATE 01/21/2023		TOTAL DEPTH 5805		PERF. 4403 - 4423						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS (CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
											(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
03		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
04		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
05		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
06		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
07		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-										WELL #:		D127		RRCID -> 296252		COMPL. DATE 09/13/2023		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4415 - 4420						
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
LAKE PASTURE (H-484)										51512 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY										386310																
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #:		D106 H		RRCID -> 135657		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 5944		PERF. 4860 - 4868						
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-	
07		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
08		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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						
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-	
07		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
08		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #:		D110D		RRCID -> 285050		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 5695		PERF. N/A						
03		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-	
04		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-	
05		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-	
06		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-	
07		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-	
08		T. A.		NO RPT	-0-	-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						
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
08		T. A.		-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
LAKE PASTURE (L-200)			51512 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D107 H	RRCID -> 116636	COMPL. DATE 03/27/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 1982	-	1998	
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 12	RRCID -> 282956	COMPL. DATE 05/30/2017	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 2023	-	2031	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
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	
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-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
LAKE PASTURE (L-206)			51512 936	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D154	RRCID -> 282390	COMPL. DATE 05/25/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 2092	-	2124	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

LAKE PASTURE (M-295)										51512 939	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-										WELL #: D108 F	RRCID -> 064547	COMPL. DATE 04/03/1975	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 2966 - 2976					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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					
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-	
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		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					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 A	-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					
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LAKE PASTURE (M-318)										51512 947	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #: D 17	RRCID -> 171736	COMPL. DATE 08/07/1998	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 3190 - 3195					
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LAKE PASTURE (M-325)										51512 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 32F	RRCID -> 160706	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3253	- 3257				
M			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	
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-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LAKE PASTURE (M-330)										51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-										WELL #: D 75 H	RRCID -> 002584	COMPL. DATE 09/05/1962	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3322	- 3330				
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-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 10	RRCID -> 156796	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH	5880	PERF. 3304	- 3321				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #: D 20	RRCID -> 176369	COMPL. DATE 11/05/2022	TOTAL DEPTH	6163	PERF. 3222	- 3252				
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-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"										WELL #: D 6	RRCID -> 263355	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 3309	- 3315				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'										WELL #: D146	RRCID -> 288183	COMPL. DATE 08/02/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3308	- 3314				
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-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

LAKE PASTURE (M-330)				//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
T-C OIL COMPANY, LLC						833782														
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:		60	RRCID -> 114875		COMPL. DATE 07/12/2014		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546									
M	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
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-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAKE PASTURE (M-338)						51512 955	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D 1G	RRCID -> 212510		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378									
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D120	RRCID -> 268051		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374									
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
LAKE PASTURE (M-348)						51512 961	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #:		D146	RRCID -> 237875		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	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									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981					Y	NO RPT						-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D 81	RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3548 - 3555									
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-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-	
08	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								
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
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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								
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAVACA BAY (F-40-B)				52355 555		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990																
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE				WELL #: 9		RRCID -> 113423		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 13411		PERF. 10564 - 10575								
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAVACA BAY (F-46)				52355 890		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990																
GALLINIPPER UNIT				WELL #: 3604		RRCID -> 247105		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 13072		PERF. 11698 - 11744								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/13/2025																
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								
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-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LAVACA RIVER (1700)										52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
HARVEST PETROLEUM INC.										363117											
RODEN										WELL #:		1		RRCID -> 232912		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1876		PERF. 1748 - 1758	
M	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	
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-		
07		0 N	1307	-0-	1307 B	-43914	1307	2					N	-0-					-0-		
08		558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-43914							N	NO RPT					-0-		
RODEN										WELL #:		2		RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1864 - 1874	
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-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015							N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33015							N	NO RPT					-0-		
JAMES RODEN GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 239422		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 2004		PERF. 1774 - 1784	
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-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608							N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-20608							N	NO RPT					-0-		
RODEN GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 240424		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 2006		PERF. 1734 - 1740	
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-		
07	14B2	EXT	1168	-0-	1168 B	-537	1168	2					N	-0-					-0-		
08		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-537							N	NO RPT					-0-		
RISE RODEN										WELL #:		2		RRCID -> 296846		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 2384		PERF. N/A	
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-		
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	31634							N	-0-					-0-		
08		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	31634							N	NO RPT					-0-		
RISE RODEN										WELL #:		1		RRCID -> 297400		COMPL. DATE 07/30/2021		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2125 - 2131	
*03		7750	1583	-0-	-6167 B	17203	1583	2					N	-0-					-0-		
*04		7500	1205	-0-	-6295 B	10908	1205	2					N	-0-					-0-		
*05		7750	849	-0-	-6901 B	4007	849	2					N	-0-					-0-		
*06		7500	797	-0-	-6703 B	-2696	797	2					N	-0-					-0-		
*07		7750	920	-0-	-6830 B	-9526	920	2					N	-0-					-0-		
*08		7750	NO RPT	-0-	-7750 B	-17276							N	NO RPT					-0-		

LAVACA RIVER (2100)				52365 650	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627										
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216203	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2196 - 2204	
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	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LIMES (WILCOX F-1)				53590 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415					
NELSON, C. S. TRUST ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 147165	COMPL. DATE 09/28/1993	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9508 - 9532
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	149008	COMPL. DATE	03/13/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9345	-	9402
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
07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2964	2	29	9	N	26	176	1	82
08	3100	N	3921	-0-	821	821	3889	2	32	9	N	29			111

NELSON, C. S.				WELL #:	6	RRCID -> 208013	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL	DEPTH 10050	PERF. 9454	9500
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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	
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

KEBO OIL & GAS, INC.			453170		RRCID -> 254913		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9168 - 9188	
BRYSCH			WELL #:									
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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			49
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			49
PLUGGED AND ABANDONED					06/20/2023							

LIMES (WILCOX F-2)				//CONT.//		53590 251		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY						747534														
SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #:		9		RRCID -> 161355			COMPL. DATE 06/15/1996			TOTAL DEPTH 10402		PERF. 9590 - 9624				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						44
08	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				
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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				
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
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4190	2	48	9	N	44								126
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3833	2	63	9	N	57	17	1						166
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				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 100334			COMPL. DATE 05/28/1982			TOTAL DEPTH 9921		PERF. 9712 - 9779				
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
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2277	2	41	9	N	37								153
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2245	2	64	9	N	58	10	1						201
LIONS (CORONA CONSOLIDATED)						53822 025		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
AGP ENERGY SERVICES LLC						008731														
KARNET, ELLROY UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 209155			COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 15107		PERF.13894 - 13920				
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE					
AGP ENERGY SERVICES LLC				//CONT.// 008731															
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 212578				COMPL. DATE 05/01/2005				TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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					
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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					
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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					
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ELLROY KARNEI UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 224969				COMPL. DATE 11/20/2005				TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192					
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
IP WELL SERVICE LLC				102116		RRCID -> 211534				COMPL. DATE 04/23/2005				TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250					
DEHNERT UNIT				WELL #: 1															
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE						
FLINT INTERESTS, LLC					273932															
BUCKNER FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL	DEPTH	15700	PERF.	14388	-	14630				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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				
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-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	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				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	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				
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-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WRIGHT MATERIALS INC				WELL #:	3	RRCID ->	220033	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL	DEPTH	14161	PERF.	14170	-	14622				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	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				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
WEISE, FRITZ		WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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						
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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						
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #: 9		RRCID -> 237637		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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 #: 7		RRCID -> 241841		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 15267		PERF.14236 - 14266							
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
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEISE, FRITZ GU "A"			WELL #: 10		RRCID -> 242925		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 15760		PERF. N/A							
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEISE, FRITZ			WELL #: 3		RRCID -> 243806		COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 15800		PERF.14024 - 14902							
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LIONS (CORONA, LOWER)			53822 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD									
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731																
KARNEI, ELLROY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 209157		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 16672		PERF.14988 - 15095							
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LITTLE JOHN (3970)			54008 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE									
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.			008511																
EWALT, MARGIE			WELL #: 1		RRCID -> 087136		COMPL. DATE 02/19/1980			TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3966 - 3970							
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LITTLE KENTUCKY (FRI0 5800)			54021 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON									
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257																
KRAMER #3			WELL #: 1		RRCID -> 054128		COMPL. DATE 12/02/1972			TOTAL DEPTH 6031		PERF. 5798 - 5800							
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOLITA (MEGATANE)		54457 405		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
JOHNSON, ELMER		WELL #: 8		RRCID -> 060124		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 5450 - 5490	
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
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LOLITA (MINER SAND)		54457 486		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
L. RANCH CO. -A-		WELL #: 43 F		RRCID -> 063392		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6048		PERF. N/A	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOLITA (MITCHELL ZONE)		54457 513		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
STACK, B.		WELL #: 2		RRCID -> 041834		COMPL. DATE 05/09/1967		TOTAL DEPTH 6440		PERF. N/A	
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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LOLITA (TONEY ZONE)		54457 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WESSON & COX		WELL #: 2		RRCID -> 121471		COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH 5932		PERF. 5707 - 5738	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LOLITA (5800)		54457 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
TEN CATE		WELL #: 2 C		RRCID -> 002650		COMPL. DATE 03/06/1962		TOTAL DEPTH 5954		PERF. 5824 - 5829	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)				54458 328	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836													
FOUR WAY RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 252944	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8452	PERF. 8160	-	8178							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)				54458 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836													
ABBOTT, S. A.				WELL #: 5	RRCID -> 121497	COMPL. DATE 04/25/1987	TOTAL DEPTH 8804	PERF. 8416	-	8424							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FOUR WAY RANCH				WELL #: 22	RRCID -> 250487	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 8645	PERF. 8464	-	8548							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LOLITA, DEEP (7000 ZONE)				54458 697	ASSOCIATED	49B				CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836													
FOUR WAY RANCH				WELL #: 25	RRCID -> 254842	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH 8114	PERF. 7309	-	7313							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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							
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LONKEN (7030)				54829 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON							
FORZA OPERATING, LLC				278837													
ROSE				WELL #: 1	RRCID -> 296207	COMPL. DATE 07/24/2023	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6556	-	6569							
03	73489 X	73489	-0-	-0-	-0-	72386	2	1103	9	N	1003	1079	1				118
04	65092 X	65092	-0-	-0-	-0-	64147	2	945	9	N	859	898	1				79
05	63217 X	63217	-0-	-0-	-0-	62324	2	893	9	N	812	719	1				172
06	63677 X	63677	-0-	-0-	-0-	62816	2	861	9	N	783	697	1				258
07	65166 X	65166	-0-	-0-	-0-	64334	2	832	9	N	756	874	1				140
*08	64761 X	64761	-0-	-0-	-0-	63939	2	822	9	N	747	701	1				186

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						
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYONS (4TH ROEDER)			56021 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462											
PINSON SLAUGHTER UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 214868	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9098 - 9116						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAETZE (3030)			56638 420	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
SALYER, MONTE C.			744530											
SALYER "A"			WELL #:	1	RRCID -> 103917	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH 3811	PERF. 3027 - 3030						
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAETZE (3145)			56638 530	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443											
FRANKE, WAYNE			WELL #:	1	RRCID -> 176240	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 3905	PERF. 3127 - 3128						
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MALO DOMINGO (TALK D)			56979 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475											
TALK GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 109272	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 10794 - 10830						
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALO DOMINGO (WILCOX 9950)													56979 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													918475			
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 262191	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931
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
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								
*07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N		1			153
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N		2			155
MALO DOMINGO (WILCOX 10650)													56979 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													918475			
TALK GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 280888	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656
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	-0-
							189	9								
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	773	2	21	5	N		-0-			-0-
*07		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N		-0-			-0-
*08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1261	2	57	9	N		52			52
MALO DOMINGO (WILCOX 10800)													56979 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													918475			
GORDON TALK GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 092924	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770
03		6851 #	3567	-0-	-3284	-0-	3367	2	200	9	N		182	182	1	-0-
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	-0-
							205	9								
06		5741 R	5741	-0-	-0-	-0-	5416	2	134	5	N		174	174	1	-0-
							191	9								
*07		9593	7738	-0-	-1855	-0-	7738	2			N		-0-			-0-
08		7905	7760	-0-	-145	-0-	7760	2			N		-0-			-0-
TALK GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 280868	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778
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-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08		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
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-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

MARCADO CREEK (4290 FRI0)			57358 680		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC			100412															
WELDER, M S EST			WELL #: 14		RRCID -> 208147			COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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							
03	1891 N	1035	-0-	-856	-0-	926	3	109 9	N	99							129	
04	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1118	3	52 9	N	47							176	
05	2108 N	1385	-0-	-723	-0-	1343	3	42 9	N	38		180	1				34	
06	3000 N	3144	-0-	144	144	3091	3	53 9	N	48							82	
07	3100 N	3020	-0-	-80	64	3020	1		N	-0-							82	
*08	3100 N	3165	-0-	65	129	3165	3		N	-0-							82	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414															
ROUDON			WELL #: 1		RRCID -> 188866			COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						49	
04	14B2 EXT	10779	-0-	10779	10779	10647	2	132 9	N	120							169	
05	14B2 EXT	6548	-0-	6548	17327	6381	2	167 9	N	152		171	1				150	
06	14B2 EXT	6558	-0-	6558	23885	6415	2	143 9	N	130		183	1				97	
07	14B2 EXT	5606	-0-	5606	29491	5556	2	50 9	N	45							142	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29491				N	NO RPT							142	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				//CONT.// 612414													
CUNNINGHAM				WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 9955 - 9968					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
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-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	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					
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	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	-0-	12327	2	130	9	N	118	184 1		24		
07	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	-0-	16163	2	77	9	N	70			94		
08	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT			94		
DE LA GARZA GAS UNIT				WELL #: 1 L		RRCID -> 226885		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585		PERF. 8008 - 8047					
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	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			122		
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			122		
08	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					
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	5471	-0-	5471	5471	5392	2	79	9	N	72	156 1			24		
07	14B2 EXT	3157	-0-	3157	8628	2948	2	209	9	N	190	183 1			31		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8628					N	NO RPT				31		
BETHKE				WELL #: 1		RRCID -> 249063		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10494 - 10514					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31		
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2023 - WELL PLUGGED 08/09/23																	
BETHKE				WELL #: 2		RRCID -> 266666		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10576 - 10810					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96		

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) PALEO OIL COMPANY LLC HOFFMAN RANCH														CNTY: GOLIAD				
//CONT.//				57719 374 635131	NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
WELL #:				1	RRCID -> 187607				COMPL. DATE 10/19/2001				TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030					
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
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	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	-3852	3		50 9	N	45						183	
07	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	-2173	3		30 9	N	27						210	
08	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT						210	
RAMSEY				WELL #:	B 1	RRCID -> 195501				COMPL. DATE 02/02/2003				TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696				
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	184	1				90	
06	3000 N	6282	-0-	3282	3282	5951	2		331 9	N	301	359	1				32	
07	3100 N	6639	-0-	3539	6821	6499	3		140 9	N	127						159	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6821					N	NO RPT						159	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC WELDER RANCH A				681327	RRCID -> 222477				COMPL. DATE 10/09/2006				TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10306 - 10312					
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	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28	
REMORA OPERATING, LLC ROBINSON-REAVES				701613	RRCID -> 185702				COMPL. DATE 06/16/2001				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994					
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	176	1				83	
06	2850 X	2652	-0-	-198	-0-	2634	2		18 9	N	16						99	
07	2945 X	2462	-0-	-483	-0-	2445	2		17 9	N	15						114	
08	2945 X	2080	-0-	-865	-0-	2047	2		33 9	N	30						144	
DANFORTH				WELL #:	1	RRCID -> 188952				COMPL. DATE 06/18/2008				TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210				
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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86	
08	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				
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	
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1072	3		24 9	Y	22						32	
08	DLQ G-10	761	-0-	761	761	752	3		9 9	Y	8						40	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613											
EDWARD H. SEIFERT, ET UX			WELL #: 2			RRCID -> 194166			COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			489
08	DLQ G-10		-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		
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-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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		
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3	3 9	Y	3	5 1		86
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-	138	3	1 9	Y	1			87
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3	1 9	Y	1	7 1		81
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	-0-	41	3	1 9	Y	1			82
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3	2 9	Y	2			84
08	DLQ G-10	137	-0-	137	-0-	137	135	3	2 9	Y	2			86
WINDBERG, DALHART			WELL #: 2			RRCID -> 199096			COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766		
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	663	3	12 9	Y	11	23 1		38
04	510 N	242	-0-	-268	-0-	-0-	240	3	2 9	Y	2			40
05	527 N	379	-0-	-148	-0-	-0-	376	3	3 9	Y	3	17 1		26
06	510 N	67	-0-	-443	-0-	-0-	66	3	1 9	Y	1			27
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3	4 9	Y	4			31
08	DLQ G-10	629	-0-	629	-0-	629	621	3	8 9	Y	7			38
WINDBERG, DALHART			WELL #: 3			RRCID -> 200642			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766		
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	-0-	4567	3	79 9	N	72	160 1		424
04	4590 X	3990	-0-	-600	-0-	-0-	3929	3	61 9	N	55			479
05	4743 X	3157	-0-	-1586	-0-	-0-	3115	3	42 9	N	38	160 1		357
06	4590 X	548	-0-	-4042	-0-	-0-	542	3	6 9	N	5			362
07	4650 X	4041	-0-	-609	-0-	-0-	4004	3	37 9	N	34			396
08	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	-0-	5612	3	75 9	N	68			464
BAMMERT			WELL #: 3			RRCID -> 200768			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613														
HAWKINS DEEP GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11066 - 11164					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	DLQ	G-10	173	-0-	173	318	173	2			Y	-0-					21
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	378	60	2			Y	-0-					21
05	DLQ	G-10	127	-0-	127	505	127	2			Y	-0-					21
06		606 N	101	-0-	-505	-0-	101	2			Y	-0-					21
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					21
08		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					21
HAUSMANN, ET. AL.			WELL #: 1			RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11010 - 11026					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEIFFERT			WELL #: 3			RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11459 - 11684					
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
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	676	3	15	9	N	14					22
08		651 N	495	-0-	-156	-0-	489	3	6	9	N	5					27
BAMMERT			WELL #: 4			RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10350 - 11754					
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	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					
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
07		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					63
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					63

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613													
CARMICHAEL			WELL #: 3			RRCID -> 207936			COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
07		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-				56
08		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-				56
SEE																
			WELL #: 1			RRCID -> 208005			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231				
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
08	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				
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
07		2691 N	923	-0-	-1768	-0-	923	2			Y	-0-				265
08		961 N	764	-0-	-197	-0-	764	2			Y	-0-				265
DANFORTH-DYE																
			WELL #: 3			RRCID -> 212169			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EICHMANN-LANGE GAS UNIT																
			WELL #: 2			RRCID -> 212776			COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020				
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	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	Y	5				119
07		1108 N	586	-0-	-522	-0-	577	2		9	Y	8				127
08		806 N	610	-0-	-196	-0-	597	2	13	9	Y	12				139
CARMICHAEL																
			WELL #: 4			RRCID -> 214433			COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899				
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
07		1065 N	698	-0-	-367	-0-	692	2	6	9	Y	5				134
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	717	2	11	9	Y	10				144
DANFORTH-DYE																
			WELL #: 4			RRCID -> 215296			COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411				
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613														
BAMMERT			WELL #: 6			RRCID -> 215482			COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	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					
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
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROBINSON-REAVES			WELL #: 2			RRCID -> 216437			COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065					
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
07	775	N	298	-0-	-477	-0-	298	2			N	-0-					109
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					109
ROBINSON-REAVES			WELL #: 4			RRCID -> 216446			COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321					
03	5053	X	4720	-0-	-333	-0-	4650	2	70	9	N	64	178	1			75
04	4890	X	3752	-0-	-1138	-0-	3711	2	41	9	N	37					112
05	5053	X	3044	-0-	-2009	-0-	3000	2	44	9	N	40					152
06	4620	X	2918	-0-	-1702	-0-	2901	2	17	9	N	15					167
07	4712	X	2628	-0-	-2084	-0-	2600	2	28	9	N	25					192
08	4712	X	2333	-0-	-2379	-0-	2313	2	20	9	N	18					210
BETHKE			WELL #: 1			RRCID -> 216449			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613																
CARMICHAEL			WELL #: 6			RRCID -> 216717			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAWKINS DEEP GU					WELL #: 2			RRCID -> 218321			COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631					
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2				N	-0-					23	
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2				N	-0-					23	
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2				N	-0-					23	
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2				N	-0-					23	
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2				N	-0-					23	
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2				N	-0-					23	

EICHMAN - LANGE GAS UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 219387			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002					
03	DLQ	G-10	5857	-0-	5857	11198	5790	2	67	9	Y	61	175	1				95	
04	DLQ	G-10	2976	-0-	2976	14174	2948	2	28	9	Y	25						120	
05	DLQ	G-10	2351	-0-	2351	16525	2338	2	13	9	Y	12						132	
06	18404	X	1879	-0-	-16525	-0-	1862	2	17	9	Y	15						147	
07	5239	X	2586	-0-	-2653	-0-	2555	2	31	9	Y	28						175	
08	5239	X	2520	-0-	-2719	-0-	2432	2	88	9	Y	80	178	1				77	

BAMMERT A					WELL #: 1			RRCID -> 220205			COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						35	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						35	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						35	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						35	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						35	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						35	

HOFF					WELL #: B 1			RRCID -> 220639			COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROUDON A					WELL #: 1			RRCID -> 220796			COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964					
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	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	

HOFF					WELL #: 7			RRCID -> 220803			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792					
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	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD									
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613																		
ODAM			WELL #: 1			RRCID -> 221544			COMPL. DATE 08/25/2016			TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HALL			WELL #: 1			RRCID -> 222962			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 13756 PERF. 12026 - 12072									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						136	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						136	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						136	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						136	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						136	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						136	
HOFF-CALHOUN			WELL #: 1			RRCID -> 223530			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11326 - 11436									
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	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						104	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						104	
ROBINSON-REAVES			WELL #: 3			RRCID -> 225528			COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 12496 PERF. 10406 - 12434									
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3212	2	47	9	N	43								120	
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2807	2	35	9	N	32								152	
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2649	2	35	9	N	32								184	
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2562	2	24	9	N	22								206	
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2290	2	32	9	N	29	177	1						58	
08	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2052	2	37	9	N	34								92	
SEE			WELL #: 2			RRCID -> 226755			COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						61	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						61	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						61	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						61	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						61	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						61	
HAWKINS A			WELL #: 1			RRCID -> 226762			COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 12598 PERF. 11038 - 11936									
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	
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-								29	
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-								29	
ROBINSON-REAVES			WELL #: 5			RRCID -> 227715			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11732 PERF. 10378 - 11559									
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	
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	309	2	20	9	N	18								185	
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	266	2	15	9	N	14								199	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613																
FIFER GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 228146			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		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							
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	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
08	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							
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	
07	93 N		60	-0-	-33	-0-		60	2			N	-0-					47	
08	124 N		63	-0-	-61	-0-		63	2			N	-0-					47	
LOVE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 232816			COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253							
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)			57721 525			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC			701613																
CARMICHAEL			WELL #: 1			RRCID -> 106939			COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698							
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)			57721 590			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC			701613																
CARMICHAEL			WELL #: A 2			RRCID -> 134979			COMPL. DATE 03/06/1990			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325							
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

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	
03	25823 #	18105	-0-	-7718	-0-	187 1	17824 2	Y	85	76 1		25
04	0	16921	-0-	16921	16921	181 1	16657 2	Y	75	76 1		24
05	27497 N	19224	-0-	-8273	8648	203 1	18935 2	Y	78	84 1		18
06	15757 N	16519	-0-	762	9410	186 1	16255 2	Y	71	72 1		17
07	24269 N	14859	-0-	-9410	-0-	177 1	14615 2	Y	61	58 1		20
08	15277 N	9595	-0-	-5682	-0-	140 1	9425 2	Y	27	38 1		9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-						30 9						

MEOC-MELLON-STATE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 297464	COMPL. DATE 06/01/2024	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 8270	-	8280	
03	23064	20094	-0-	-2970	-0-	203 1	19349 2	Y	493	447 1		137
04	18456	18456	-0-	-0-	-0-	542 1	17787 2	Y	432	441 1		128
05	23064	18137	-0-	-4927	-4927	194 1	17604 2	Y	313	368 1		73
06	13217	17238	-0-	4021	-906	475 1	16748 2	Y	272	286 1		59
07	20584	17942	-0-	-2642	-3548	189 1	17415 2	Y	286	263 1		82
08	13621	17862	-0-	4241	693	344 1	17365 2	Y	217	256 1		43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 693						299 9						
						212 1						
						315 9						
						258 1						
						239 9						

MARY ELLEN O'CONNOR (8300) T-C OIL COMPANY, LLC MEOC-MELLON-STATE UNIT													57911 997 833782 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
													RRCID -> 295806	COMPL. DATE 03/23/2023	TOTAL DEPTH 8319	PERF. 8337 - 8349					
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					
03	4092	2616	-0-	-1476	-0-			17 1	1559 2	Y		945	911 1			277					
04	3960	1314	-0-	-2646	-0-			1040 9	438 2	Y		792	830 1			239					
05	3410 #	2122	-0-	-1288	-0-			5 1	1189 2	Y		836	899 1			176					
06	3300 #	2286	-0-	-1014	-0-			871 9	1504 2	Y		695	723 1			148					
07	3007 #	2192	-0-	-815	-0-			13 1	1372 2	Y		730	670 1			208					
08	2604 #	825	-0-	-1779	-0-			920 9	408 2	Y		374	499 1			83					
								17 1													
								765 9													
								803 9													
								6 1													
								411 9													
MASSINGILL, S. (4590 SD.) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HYNES, JAMES AGNES													58133 200 100566 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
													RRCID -> 032945	COMPL. DATE 03/28/1964	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 4556 - 4560					
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-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					
08	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				
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-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					
08	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 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
													RRCID -> 033039	COMPL. DATE 04/26/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4602 - 4610					
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-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					
MASSINGILL, S. (4625 SD.) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HYNES, JAMES AGNES													58133 600 100566 WELL #: 22	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
													RRCID -> 129347	COMPL. DATE 11/18/1988	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 4656 - 4662					
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-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					

MATAGORDA BAY (BOL MEX)		58192 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
SONTERRA OPERATING, INC.		802302						
STATE TRACT 150		WELL #: 2	RRCID -> 216125	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 9340 - 9352		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	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		
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-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	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		
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN																					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																					
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	20						43
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						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																					
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-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																					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						7
08	P&A COND	NO RPT	-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																					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9
08	14B DENY	NO RPT	-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																					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						4
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						4
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						4
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						4
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						4
08	0 X	NO RPT	-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																					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						5
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						5
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						5

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																		
ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344																		
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
08	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																		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-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																		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
08	0 N	-0-	-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																		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-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																		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-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 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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					376								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					376								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					376								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					376								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					376								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					376								

TRAYLOR, MAUDE A																										
														WELL #:	3ST	RRCID ->	239220	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	12182	-	12404	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54								

MAUDE TRAYLOR A																										
														WELL #:	6	RRCID ->	245519	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9874	-	10730	

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138								

SILVERBROOK OPERATING, LLC																										
TRAYLOR, MAUDE B.																										
														781922	WELL #:	27-L	RRCID ->	148603	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10026	-	10594

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					30								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					35								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					40								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					45								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					50								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					55								

TRAYLOR, MAUDE B.																										
														WELL #:	36	RRCID ->	166338	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10694	-	10748	

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	18					210								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15	172	1			53								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15					68								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20					88								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	26					114								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	45	45	1			114								

TRAYLOR, MAUDE B.																										
														WELL #:	42	RRCID ->	232884	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9992	-	10790	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12					36								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					41								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					46								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					51								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					56								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					61								

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//					58429 183	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN								
SILVERBROOK OPERATING, LLC					//CONT.//	781922														
MAUDE B. TRAYLOR					WELL #:	44	RRCID ->	251312	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL	DEPTH	14723	PERF.	9973	-	11029			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-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			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
08	14B2	EXT	-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			
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-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			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
08	14B2	EXT	-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			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
08	14B2	EXT	-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			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
08	14B2	EXT	-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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
08	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														
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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			35	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			40	
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														
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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			54	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			59	
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														
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-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	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														
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	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
08	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														
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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			37	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			43	

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	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)		58429 830	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 26	RRCID -> 283378		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8318 - 8327	
03	0 #		-0-	-0-	-0-					22
04	0 #		-0-	-0-	-0-					28
05	0 #		-0-	-0-	-0-					34
06	0 #		-0-	-0-	-0-					40
07	0 #		-0-	-0-	-0-					46
08	0 #		-0-	-0-	-0-					52
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	
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		58432 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
ANGEL OPERATING LLC		101344								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 7	RRCID -> 061402		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5205 - 5220	
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TRAYLOR, W. L. "D"		WELL #: 8	RRCID -> 231336		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8235 - 8244	
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
MAUDE B TRAYLOR		WELL #: 8	RRCID -> 290617		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8188 - 8196	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					4

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)				58432 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
ANGEL OPERATING LLC				101344												
TRAYLOR, MAUDE				WELL #: 14	RRCID -> 210541	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8562	-	8683						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	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						
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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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						
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 1			N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 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					
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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					
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE)		58526 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 180278		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)		58526 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
EAST MAXINE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 070760		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	84
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	84
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	84
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	84
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	84
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	84

LINDHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	48
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	48
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	48
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	48

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 173834		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MAXINE, EAST (MATULA)		58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 117969		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SM OPERATING COMPANY LLC		788993							
HERRING RANCH 67		WELL #: 2		RRCID -> 235608		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106	
03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	48
04	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	48
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3692 2	11 9	N	58
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3374 2	121 9	N	48
07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2		N	48
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	48

MAXINE, EAST (9100)			58526 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
DUTY GAS UNIT			WELL #: 3 U		RRCID -> 115714		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8766 - 9198					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
SULLIVAN UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 250834		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 10304		PERF. 9009 - 9032					
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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					
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
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	26	166	1			50
08	124 N	23	-0-	-101	-0-	8	2	15	9	N	14					64
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					
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GOUGER OIL COMPANY, LLC		WELL #:		318985	RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710	
SULLIVAN UNIT				13T						
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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					76
08	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	
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
SULLIVAN UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782	
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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					83
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					83
SM OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		788993	RRCID -> 102317		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707	
HERRING RANCH 67-1				1						
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			29
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			29
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			29
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	544	2	77 9		36
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		63 1	36
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36
MATULA, ROBERT		WELL #:		2	RRCID -> 137952		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			71
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			71
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			71
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			71
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			71
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					71

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
SM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		788993											
HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID -> 156866		COMPL. DATE 01/13/1996		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 8656 - 8678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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		
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
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1018	2	11	9	N	10			147
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	945	2	24	9	N	22			169

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 225521			COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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
07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3203	2	29	9	N	26				83
08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2933	2	26	9	N	24				107

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	
03	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	198	1	789	3	Y	19			66
						21	9							
04	1050 N	896	-0-	-154	-0-	171	1	708	3	Y	15			81
						17	9							
05	1054 N	790	-0-	-264	-0-	134	1	644	3	Y	11	65	1	27
						12	9							
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	190	1	911	3	Y	15			42
						17	9							
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	191	1	933	3	Y	16			58
						18	9							
08	DLQ G-10	883	-0-	883	883	144	1	720	3	Y	17			75
						19	9							

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 STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 #: RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

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

03	1643 N	1458	-0-	-185	-0-	282	1	1147	3	Y	26			93
						29	9							
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	327	1	1321	3	Y	37			130
						41	9							
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	285	1	1323	3	Y	21	104	1	47
						23	9							
06	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	234	1	1115	3	Y	15			62
						17	9							
07	1736 N	1330	-0-	-406	-0-	225	1	1086	3	Y	17			79
						19	9							
08	DLQ G-10	1010	-0-	1010	1010	165	1	823	3	Y	20			99
						22	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KD ENERGY, LLC			452996		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
HANNA, ROSS			WELL #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 3550 - 3570		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYO (3600)			58693 204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC			238981										
MEYER, H.			WELL #: 1		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 3868 - 3872		
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
MAYO (5300 FRI0)			58693 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP			523628										
RATLIFF, GENE -C-			WELL #: 4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 5311 - 5315		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYO (5460)			58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
CYBER ENVIRO-TECH INC			195764										
RATLIFF			WELL #: 1R		RRCID -> 150131		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 5437 - 5441		
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYO (5655)				58693 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
CYBER ENVIRO-TECH INC				195764						
RATLIFF				WELL #: 2	RRCID -> 158292	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 5570	-	5574
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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JONES & ALLEN				440766						
GLASER				WELL #: 1	RRCID -> 120181	COMPL. DATE 01/18/1992	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 3490	-	3500
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	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
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-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	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
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
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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					
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
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
08	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					
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
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					598
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					598
UNITED TEXAS OIL LLC				877689	RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 16122		PERF.14775 - 15494						
SCOTT				WELL #:	1	RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 16122		PERF.14775 - 15494					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/01/2023													
MCCASKILL (WILCOX L-3)				58932 133	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552													
HILBRICH				WELL #:	1	RRCID -> 181499		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 15234		PERF. 9346 - 9420					
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
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227						N	NO RPT					284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227						N	NO RPT					284

MCASKILL (WILCOX L-3) UNITED TEXAS OIL LLC SCOTT															CNTY: KARNES																								
//CONT.//															58932 133 877689					NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
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	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE														
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	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									1618														
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									1618														
08		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				
03		2418 X	2329	-0-	-89	-0-			442	1		1875	2	N		11										285													
									12	9																													
04		2340 X	2162	-0-	-178	-0-			153	1		1988	2	N		19										304													
									21	9																													
05		2418 X	1777	-0-	-641	-0-			1726	2		51	9	N		46										350													
06		2250 X	819	-0-	-1431	-0-			812	2		7	9	N		6										356													
07		2325 X	1122	-0-	-1203	-0-			1113	2		9	9	N		8										364													
08		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-								N		NO RPT										364													
MCFADDIN (GRETA STRINGER) ALLEGIAN RESOURCES, LLC MCFADDIN															59371 017 013365					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA									
WELL #: 19															RRCID -> 080714					COMPL. DATE 01/29/1979					TOTAL DEPTH 4403					PERF. 4323 - 4343									
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-													
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT										-0-													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT										-0-													
MCFADDIN (1800) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC MCFADDIN "A"															59371 119 879035					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: VICTORIA									
WELL #: 29															RRCID -> 163820					COMPL. DATE 05/12/1997					TOTAL DEPTH 4200					PERF. 1722 - 1734									
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-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-										-0-													
08	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				
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-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-										-0-													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-										-0-													
MCFADDIN (1900) ALLEGIAN RESOURCES, LLC MCFADDIN															59371 153 013365					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: VICTORIA									
WELL #: 123															RRCID -> 043528					COMPL. DATE 02/05/1968					TOTAL DEPTH 6504					PERF. N/A									
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-													
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT										-0-													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT										-0-													

MCFADDIN (1900)			//CONT.//			59371 153	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			//CONT.//			013365												
MCFADDIN			WELL #:			512	RRCID -> 046870			COMPL. DATE 08/13/1969			TOTAL DEPTH 4415		PERF. 1892 - 1902			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CLAY PASTURE -A-			WELL #:			2	RRCID -> 241918			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2092 - 2108			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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			
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCFADDIN			WELL #:			122	RRCID -> 155290			COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2189 - 2204			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MCFADDIN (2200)		//CONT.//		59371 204	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MC FADDIN		WELL #:		514	RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 2185 - 2220	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
MCFADDIN (2500)				59371 272	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		59	RRCID -> 145850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2560 - 2566	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
MCFADDIN		WELL #:		138	RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 2578 - 2585	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
MCFADDIN		WELL #:		C 2	RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 2564 - 2567	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
MCFADDIN		WELL #:		974	RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 2561 - 2572	
03	T. A.	423	-0-	423	821	423 1			Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	190	-0-	190	1011	190 1			Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1011				Y	-0-	-0-	-0-
06	1011	-0-	-0-	-1011	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
FAGAN		WELL #:		12	RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 2532 - 2535	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

MCFADDIN (2500)			//CONT.//		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035														
MCFADDIN "A"			WELL #:		43		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2590 - 2593						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCFADDIN (2600)					59371 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ALLEGIAN RESOURCES, LLC					013365														
MCFADDIN			WELL #:		157		RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879		PERF. 2624 - 2630						
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-	
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCFADDIN (2750)					59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ALLEGIAN RESOURCES, LLC					013365														
FAGAN			WELL #:		18		RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2720 - 2726						
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (2900)					59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN RESOURCES, LLC					013365														
MCFADDIN			WELL #:		129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893						
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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						
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN			WELL #:		153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 2888 - 2896						
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924						N	NO RPT					-0-	
08	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						
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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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						
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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						
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (3300)			59371 493			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365															
MCFADDIN			WELL #: 515			RRCID -> 151041			COMPL. DATE 09/12/1993			TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN (3300)			//CONT.//			59371 493	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			//CONT.//			013365															
MCFADDIN			WELL #:			145	RRCID -> 192353			COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 3316 - 3320					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	58484						N	NO RPT						-0-	
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	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					
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-	
07	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	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					
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
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					
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MCFADDIN (3500)						59371 527	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC						013365															
MCFADDIN			WELL #:			126	RRCID -> 153689			COMPL. DATE 03/15/1995			TOTAL DEPTH 4406			PERF. 3484 - 3488					
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCFADDIN			WELL #: 117		RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459		PERF. 3680 - 3790	
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCFADDIN			WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3587 - 3593	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCFADDIN			WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3594 - 3598	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCFADDIN			WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812		PERF. 3591 - 3596	
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCFADDIN			WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3690 - 3990	
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCFADDIN			WELL #: K 68		RRCID -> 282907		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 4499		PERF. 3630 - 3750	
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365												
MCFADDIN		WELL #: 971		RRCID -> 283628		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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				
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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				
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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				
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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				
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN				WELL #: 161		RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4520 - 4620				
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3900) T-C OIL COMPANY, LLC O'CONNOR "H"			59371 587 833782 WELL #: H 28		NON-ASSOCIATED RRCID -> 149137		CAPACITY COMPL. DATE 03/30/1994		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-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									
03	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	-0-	808	1	10975	2	Y	96	93	0				8
							106	9										
04	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	-0-	722	1	9293	2	Y	60	62	0				6
							66	9										
05	9827 X	6743	-0-	-3084	-0-	-0-	619	1	6057	2	Y	61	62	0				5
							67	9										
06	11520 X	7647	-0-	-3873	-0-	-0-	748	1	6830	2	Y	63	63	0				5
							69	9										
07	11904 X	6495	-0-	-5409	-0-	-0-	437	1	5901	2	Y	143	138	0				10
							157	9										
08	11904 X	4890	-0-	-7014	-0-	-0-	475	1	4262	2	Y	139	136	0				13
							153	9										
MCFADDIN (4050) ALLEGiant RESOURCES, LLC MCFADDIN			59371 595 013365 WELL #: 145		NON-ASSOCIATED RRCID -> 125001		CAPACITY COMPL. DATE N/A		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN			WELL #: 55		RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127									
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN (5000) ALLEGiant RESOURCES, LLC MCFADDIN			59371 646 013365 WELL #: 140		NON-ASSOCIATED RRCID -> 002773		ONE WELL COMPL. DATE 06/08/1971		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650									
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5050)		59371 663		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365												
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5025 - 5027						
M	ALLOW 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
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365												
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OCONNOR		WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240						
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365												
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298						
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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						
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5400 UPPER)		//CONT.//		59371 782	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365						
FAGAN "A"		WELL #:		A 4	RRCID -> 253009	COMPL. DATE 02/23/2009	TOTAL DEPTH 5493	PERF. 5447	-	5452
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCFADDIN (5500)				59371 816	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
MCFADDIN		WELL #:		1062	RRCID -> 207118	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5505	-	5508
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MC FADDIN				WELL #:	1069	RRCID -> 207458	COMPL. DATE 03/29/2004	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5532	- 5537
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCFADDIN (5700)				59371 918	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
MCFADDIN		WELL #:		159	RRCID -> 146767	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5686	-	5697
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					386
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					386
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					386
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					386
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					386
MCFADDIN (5720)				59371 933	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
MCFADDIN		WELL #:		187	RRCID -> 269595	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5752	-	5754
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCFADDIN, EAST (3700)			59372 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA										
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752													
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 19	RRCID -> 203415	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 3686 - 3690								
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, EAST (5610)			59372 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA										
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752													
WOMACK, W.			WELL #: 3	RRCID -> 183828	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5612 - 5615								
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, EAST (5725)			59372 564		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752														
MCFADDIN, A.M.			WELL #: A 9		RRCID -> 113189		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH		6402		PERF. 5005 - 5045				
M	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	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (3200)			59373 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926														
MCCAN			WELL #: 25		RRCID -> 289582		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH		3189		PERF. 2152 - 2169				
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
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCFADDIN, NORTH (3750)			59373 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752														
MCFADDIN -A-			WELL #: 67		RRCID -> 173466		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH		5210		PERF. 3774 - 3777				
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, NORTH (4200)			59373 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752														
MCFADDIN -A-			WELL #: A 58		RRCID -> 141507		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH		6511		PERF. 4198 - 4203				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4500)			59373 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752														
MCFADDIN -A-			WELL #: A 72		RRCID -> 293610		COMPL. DATE 09/12/2022		TOTAL DEPTH		6300		PERF. 4753 - 4778				
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4500)		//CONT.//		59373 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926							
MCCANN SWD		WELL #: T 1		RRCID -> 275833	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	5227	PERF. 4332	-	4445	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)				59373 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN -A-		WELL #: 24 E		RRCID -> 085113	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4822	-	4828	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCFADDIN -A-		WELL #: 7		RRCID -> 142292	COMPL. DATE 08/05/1992	TOTAL DEPTH	6307	PERF. 4896	-	4906	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (4900)				59373 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926							
MCCAN		WELL #: R 1C		RRCID -> 259549	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5101	-	5138	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
MCFADDIN, NORTH (5040)				59373 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN -A-		WELL #: 66		RRCID -> 162223	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH	6811	PERF. 4946	-	4950	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCFADDIN -A-		WELL #: A 73		RRCID -> 250603	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5288	-	5291	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN, J. A. -A-			59373 310 019752	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
			WELL #: 59	RRCID -> 174677	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 6508	PERF. 5078 - 5082									
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN -A-			WELL #: 74	RRCID -> 261290	COMPL. DATE 12/08/2010	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5074 - 5080									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) SILVERBROOK OPERATING II LLC MCCAN			59373 320 101926	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
			WELL #: R 3	RRCID -> 265468	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 6392	PERF. 1396 - 1397									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (5200) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC WOMACK, J. Y.			59373 330 019752	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
			WELL #: 1	RRCID -> 190352	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5186 - 5190									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN, NORTH (5350) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC MCFADDIN -A-			59373 450 019752	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
			WELL #: 65	RRCID -> 160255	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5318 - 5321									
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		//CONT.//		59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926							
MCCAN		WELL #: T 5		RRCID -> 232306	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	5212	-	5446
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCCAN		WELL #: R 1 T		RRCID -> 259551	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5432	-	5436
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1258						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1258						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1258						-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1258						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1258						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1258						-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926							
MCCAN		WELL #: T 2		RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH	5968	PERF.	4944	-	5602
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCCAN		WELL #: 9		RRCID -> 288865	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	5175	-	5605
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						50

MCFADDIN, NORTH (5665)			59373 632		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752											
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 47		RRCID -> 111418		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 5656 - 5664			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCFADDIN, NW. (2000)			59375 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752											
MCFADDIN -A-			WELL #: 44		RRCID -> 099021		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 2052 - 2060			
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, N. W. (4800)														CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC																			
MCFADDIN -A-																			
				59375 540	NON-ASSOCIATED				ONE WELL										
				019752															
				WELL #:	61	RRCID -> 145091				COMPL. DATE 03/16/1993				TOTAL DEPTH 5260					
														PERF. 4898 - 4902					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN, NW. (4950)														CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC																			
MCFADDIN -A-																			
				59375 542	NON-ASSOCIATED				ONE WELL										
				019752															
				WELL #:	69	RRCID -> 190412				COMPL. DATE 02/08/2002				TOTAL DEPTH 6300					
														PERF. 4831 - 4835					
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-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCFADDIN, NW. (6050)														CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC																			
MCFADDIN -A-																			
				59375 571	NON-ASSOCIATED				CAPACITY										
				019752															
				WELL #:	12 T	RRCID -> 057967				COMPL. DATE 02/13/1974				TOTAL DEPTH 6120					
														PERF. N/A					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCGOWN (PETTUS UPPER)														CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC																			
MCNEILL UNIT																			
				59507 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL										
				224880															
				WELL #:	1	RRCID -> 238793				COMPL. DATE 01/28/2008				TOTAL DEPTH 6200					
														PERF. 4951 - 4980					
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103	
MCKEE (PETTUS)														CNTY: GOLIAD					
2 D OIL & GAS LLC																			
RAMSEY, GRACE																			
				59570 500	ASSOCIATED				CAPACITY										
				953828															
				WELL #:	2A	RRCID -> 143368				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5300					
														PERF. 3292 - 4392					
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDIO CREEK (3000)				60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
EDWARDS				WELL #:		RRCID -> 245434		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024	
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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MALONE -A-				WELL #:		1	RRCID -> 245435	COMPL. DATE 01/21/2009	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 3008	-	3014
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	-0-	-0-	-0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT				WELL #:	RRCID -> 260688	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	3142	-	3146
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					74
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					74
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023												

MEDIO CREEK (3350)				60198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
O'BRIEN -C- UNIT				WELL #:	RRCID -> 269205	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3231	- 3235
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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
08	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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
08	P&A	COND	-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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND									EOM
				GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
07		7967 X	5663	-0-	-2304	-0-		500	1	5163	2	N	-0-								81
08		7006 X	4239	-0-	-2767	-0-		466	1	3773	2	N	-0-								81
MALONE -D-													WELL #: 1		RRCID -> 253345		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142		
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												
07		7409 X	4165	-0-	-3244	-0-		367	1	3798	2	N	-0-								173
08		7254 X	3117	-0-	-4137	-0-		343	1	2774	2	N	-0-								173
MALONE -A-													WELL #: 1		RRCID -> 262028		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199		
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
07		9827 X	7744	-0-	-2083	-0-		683	1	7061	2	N	-0-								198
08		9827 X	6732	-0-	-3095	-0-		741	1	5991	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		
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT								-0-
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
MELROSE (SLICK-WILCOX)													60378 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON													254443								
ELS, HENRY													WELL #: 1		RRCID -> 038984		COMPL. DATE 03/16/1966		TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								123
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								123

MELROSE (9500)																				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC																				
BLUNTZER																				
					60378 900	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
					612414															
WELL #:					1	RRCID -> 200770					COMPL. DATE 11/08/2003				TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52					
MESCALERO (WILCOX J SAND)																				
B.P. PRODUCTIONS INC.																				
POWELL, GENTRY																				
					60750 800	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
					040797															
WELL #:					1	RRCID -> 234181					COMPL. DATE 05/12/2007				TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22					
MEYERSVILLE (MASSIVE I)																				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP																				
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT																				
					60934 248	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: DE WITT					
					531085															
WELL #:					1	RRCID -> 003171					COMPL. DATE 06/21/1955				TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
MEYERSVILLE, E. (3000)																				
BUSTAMANTE RESOURCES LLC																				
WALLACE																				
					60935 836	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: VICTORIA					
					112682															
WELL #:					1	RRCID -> 137536					COMPL. DATE 12/29/1990				TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983					
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-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
THIEME																				
					WELL #:	1	RRCID -> 175416					COMPL. DATE 11/03/1999				TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053				
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-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
MEYERSVILLE, E. (3100)																				
BUSTAMANTE RESOURCES LLC																				
THIEME																				
					60935 844	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
					112682															
WELL #:					3	RRCID -> 184333					COMPL. DATE 05/18/2001				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

MEYERSVILLE, E. (3220)														60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
BUSTAMANTE RESOURCES LLC														112682											
PHILLIPS														WELL #: 1		RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3202 - 3216			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM								
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-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)														60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
B.P. PRODUCTIONS INC.														040797											
JABLONSKI														WELL #: 1		RRCID -> 210238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7810 - 7815			
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-			192	2		N	-0-				1								
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				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								
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				1								
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				1								
MIKESKA (MASSIVE WILCOX)														61311 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327											
BAKER, E.														WELL #: 2		RRCID -> 175922		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 14000		PERF. N/A			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-								
BONILLA														WELL #: 1		RRCID -> 177149		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 12784 - 13494			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22								
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22								
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22								
MIKESKA (PETTUS)														61311 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC														178417											
HAILEY														WELL #: 1		RRCID -> 173074		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4507 - 4537			
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-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59915			N	NO RPT				-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			59915			N	NO RPT				-0-								
HAILEY														WELL #: 2		RRCID -> 174436		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 4482 - 4488			
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-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								

MIKESKA (WILCOX) ROYKO OIL COMPANY PAGAN, JOHN S.			61311 500 732198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
WELL #:	1	RRCID ->	146363	COMPL. DATE	07/21/1993	TOTAL DEPTH	10746	PERF. 9734 - 9740
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27

MIKESKA (YEGUA 4990) VT VISTATEX ENERGY LLC BENNETT-STATE G.U.			61311 550 887723	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
WELL #:	4	RRCID ->	136001	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 3840 - 3950
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) PROLINE ENERGY RESOURCES INC E. BAKER GAS UNIT			61311 675 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
WELL #:	3	RRCID ->	175924	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11928 - 11960
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8

MIKESKA (10280) VT VISTATEX ENERGY LLC BENNETT STATE			61311 800 887723	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
WELL #:	1	RRCID ->	111599	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	11298	PERF.10284 - 10294
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	137
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	137

MIKESKA (10500) VT VISTATEX ENERGY LLC BENNETT STATE GAS UNIT			61311 900 887723	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
WELL #:	2	RRCID ->	112998	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10575 - 10585
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	46

MIKESKA, (10500)				//CONT.// 61311 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
VT VISTATEX ENERGY LLC				//CONT.// 887723																
BENNETT STATE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 116557		COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10476 - 10500								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BENNETT STATE				WELL #: 5		RRCID -> 126558		COMPL. DATE 02/03/1988		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10539 - 10582								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28	

MIKESKA, NW. (7800)				61314 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																
PAGAN				WELL #: 1		RRCID -> 238783		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12648		PERF. 7536 - 7544								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	

MILBY CREEK (12,900)				61357 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD										
NITRO OIL & GAS, LLC				611014																
JANK				WELL #: 1		RRCID -> 187502		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13130		PERF.12406 - 12425								
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MINERAL (MACKHANK, LO.)				61820 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336																
BAST, C. H. - MINERAL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 070765		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 7859 - 7864								
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017																				

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
08	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	5		N	-0-					51
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5		N	-0-					51
08	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

MINERAL, WEST (FRI0) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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	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	
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	
07		0	N	917	-0-	917	B	-24846	917	2				N	-0-			113	
08		0	N	917	-0-	917	B	-23929	917	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	
03	6076	X	5106	-0-	-970	-0-	12	1	4983	2	N	101	183	1	32
04	5880	X	5539	-0-	-341	-0-	111	9	5426	2	N	91			123
							13	1							
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	100	9	6193	2	N	107	191	1	39
							15	1							
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	118	9	5718	2	N	102			141
							13	1							
07	5115	X	4151	-0-	-964	-0-	112	9	4053	2	N	81	198	1	24
							89	9							
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			24

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		
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

MISSION RIVER (6000)										62136 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC										100344									
SHELTON, J. ISABELLA										WELL #: B 3		RRCID -> 190357		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5424 - 5737	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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				
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MISSION RIVER (6400)					62136 750	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC					100344													
SCANIO SHELTON			WELL #:		5	RRCID -> 222184			COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6336 - 6348				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.					385551													
SCANIO/SHELTON			WELL #:		4	RRCID -> 207859			COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 6515		PERF. 6294 - 6296				
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MISSION RIVER (7200) HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO/SHELTON			62136 780 385551			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: REFUGIO				
WELL #:			RRCID -> 243787			COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 7239 - 7241				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014																
MISSION RIVER (8300 VKSBG) HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO/SHELTON			62136 858 385551			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
WELL #:			RRCID -> 241967			COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 8406 - 8477				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023																
MANTLE OIL & GAS, LLC SCANIO/SHELTON			524903 15			RRCID -> 280581			COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 8710			PERF. N/A	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MISSION RIVER (8400) PALOMA OPERATING, LLC SCANIO/SHELTON			62136 924 100344			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
WELL #:			RRCID -> 250577			COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 8444 - 8457				
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MISSION VALLEY (WILCOX 9000) WHITE STRIDE LLC COOLEY, M.E.			62150 025 101111			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: VICTORIA				
WELL #:			RRCID -> 216505			COMPL. DATE 06/28/2014			TOTAL DEPTH 10855			PERF. 8742 - 8756				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	B	-0-	26	1	170	2	N	-0-			55
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	B	-0-	20	1	133	2	N	-0-			55
07	62 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MISSION VALLEY (8300)														62150 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WHITE STRIDE LLC														101111									
COOLEY, M.E.														WELL #: 11		RRCID -> 218789		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 8742 - 9801	
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				
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		224 N	224	-0-	-0-	-0-			29 1		195 2	N	-0-						22				
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						22				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22				
MISSION VALLEY (10,220)														62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.														266906									
WATTS-GISLER														WELL #: 1		RRCID -> 177966		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9798 - 9874	
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				
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-			5496 3		103 9	Y	94	94	1				75				
08	4433	X	1054	-0-	-3379	-0-			1054 3			Y	-0-						75				
DREYER, WILLIAM														WELL #: 2		RRCID -> 179397		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 9760 - 9839	
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				
07	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-			15278 3		311 9	Y	283	244	1				96				
08	15283	X	15275	-0-	-8	-0-			15069 3		206 9	Y	187						283				
OHRT-HEINOLD														WELL #: 1		RRCID -> 180862		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10070 - 10149	
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				
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-			5431 3		47 9	N	43						167				
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-			5372 3		35 9	N	32						199				
OHRT-ALBRECHT														WELL #: 1		RRCID -> 181425		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10102 - 10178	
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				
07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-			5968 3		63 9	N	57						195				
08	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-			5829 3		56 9	N	51	174	1				72				
MODERN EXPLORATION, INC.														573226									
MISSION VALLEY														WELL #: 1		RRCID -> 261990		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 10200 - 10226	
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				
*07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-			1509 2		43 9	N	39						139				
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-						N	NO RPT						139				

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	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															
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	458	1	3056	2	Y	172	159	1	46	
						189	9								
04	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	558	1	3719	2	Y	88			134	
						97	9								
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	495	1	3302	2	Y	75	169	1	40	
						83	9								
06	3570 X	3513	-0-	-57	-0-	452	1	3011	2	Y	45			85	
						50	9								
07	4340 X	3609	-0-	-731	-0-	462	1	3077	2	Y	64			149	
						70	9								
08	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			149	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
MILLER ALBRECHT UNIT															
WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 10094 - 10138															
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	287	1	963	2	Y	32			266	
						35	9								
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	92	1	1011	2	Y	33			299	
						36	9								
05	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	149	1	1028	2	Y	15	174	1	140	
						17	9								
06	1230 N	1139	-0-	-91	-0-	104	1	1028	2	Y	6			146	
						7	9								
07	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	35	1	1025	2	Y	1			147	
						1	9								
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			147	
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															
03	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	565	1	3766	2	N	10			102	
						11	9								
04	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	725	1	4834	2	N	-0-			102	
05	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	768	1	5117	2	N	23			125	
						25	9								
06	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	685	1	4569	2	N	75	170	1	30	
						83	9								
*07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	604	1	4029	2	N	-0-			30	
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			30	
JACOB															
WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10220 - 10230															
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	219	1	1457	2	N	-0-			46	
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	277	1	1844	2	N	-0-			46	
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	257	1	1716	2	N	-0-			46	
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	221	1	1471	2	N	-0-			46	
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	209	1	1394	2	N	-0-			46	
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			46	

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)										62157 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC										864566									
MISSION-FRIO										WELL #: 1		RRCID -> 288124		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1425 - 1431	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-						-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7099						N	NO RPT						-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	
03	4123 X	4120	-0-	-3	-0-	1804	1	2316	2	N	-0-							139	
04	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	1898	1	2311	2	N	-0-							139	
05	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	2206	1	2464	2	N	-0-							139	
06	3990 X	3779	-0-	-211	-0-	1515	1	2264	2	N	-0-							139	
07	4340 X	2960	-0-	-1380	-0-	864	1	2096	2	N	-0-							139	
08	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-						N	NO RPT						139	
COLETO POINT										WELL #: 2		RRCID -> 207640		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 12676 - 12680	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	87	1	112	2	N	-0-							26	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	34	1	42	2	N	-0-							26	
05	341 N	139	-0-	-202	-0-	66	1	73	2	N	-0-							26	
06	180 N	18	-0-	-162	-0-	7	1	11	2	N	-0-							26	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						26	
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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	
03	4154 X	3070	-0-	-1084	-0-	3033	2	37	9	N	34							203	
04	4020 X	1737	-0-	-2283	-0-	1737	2				-0-							203	
05	4154 X	1641	-0-	-2513	-0-	1622	2	19	9	N	17							220	
06	2970 X	2423	-0-	-547	-0-	2334	2	89	9	N	81	175	1					126	
07	3069 X	2	-0-	-3067	-0-	2	2				-0-							126	
08	3069 X	51	-0-	-3018	-0-	45	2	6	9	N	5							131	
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	
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
COOLEY M. E.										WELL #: 3		RRCID -> 174766		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 13650		PERF. 10504 - 10520	
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	150 N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	2	Y	-0-							4	
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	19	1	124	2	Y	-0-							4	
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT						4	

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD			
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111													
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534													
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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													
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	654	-0-	-96	-0-	85	1	569 2	Y	-0-			13
07	775 N	634	-0-	-141	-0-	83	1	551 2	Y	-0-			13
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT			13

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507													
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
08	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													
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	526 N	526	-0-	-0-	-0-	69	1	457 2	N	-0-			10
*07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	107	1	716 2	N	-0-			10
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			10

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542													
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	61	-0-	-59	-0-	8	1	53 2	N	-0-			9
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	12	1	78 2	N	-0-			9
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			9

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514													
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	181 N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157 2	N	-0-			38
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			38
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			38

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345													
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
FIELD PETROLEUM CORP. 266906													
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
07	3100 N	3125	-0-	25	-25	3124	3	1	9	Y	1	42 1	57
08	2421 N	2396	-0-	-25	-0-	2364	3	32	9	Y	29		86
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8676 - 8812													
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		124
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		124
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		124
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98 1	26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188													
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
07	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4471	3	1	9	Y	1	94 1	130
08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4508	3	62	9	Y	56		186
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566													
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563													
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						
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	838	2	N	32	146 1	71
						35	9						
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		71
ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871													
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	744 1	2496 2	N	41				151
04	2940 X	1879	-0-	-1061	-0-	45 9	1683 2	N	39				190
05	3038 X	1522	-0-	-1516	-0-	153 1	1317 2	N	13	176 1			27
06	2940 X	1181	-0-	-1759	-0-	43 9	1047 2	N	26				53
07	3038 X	2237	-0-	-801	-0-	191 1	2121 2	N	40				93
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	14 9		N	NO RPT				93
						105 1							
						29 9							
						72 1							
						44 9							
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719													
03	1860 N	1509	-0-	-351	-0-	341 1	1143 2	N	23				119
04	1050 N	79	-0-	-971	-0-	25 9							
05	1550 N	236	-0-	-1314	-0-	6 1	73 2	N	-0-				119
06	1470 N	90	-0-	-1380	-0-	29 1	207 2	N	-0-				119
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	8 1	82 2	N	-0-				119
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	8 1	266 2	N	-0-				119
									NO RPT				
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546													
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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													
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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													
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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 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	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MOLINA (YEGUA)				62383 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417											
FERRELL, D. L.				WELL #:	2	RRCID ->	181497	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	5488	PERF.	5181 - 5185		
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019															
MONSON (QUEEN CITY)				62508 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652											
MONSON				WELL #:	2	RRCID ->	222479	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5255 - 5280		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657											
GAUNTT, RUBY				WELL #:	1 C	RRCID ->	050809	COMPL. DATE	03/16/1971	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LEWIS				WELL #:	2	RRCID ->	206853	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	5271 - 5300		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
GAUNTT, RUBY				WELL #:	3	RRCID ->	212777	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	3630 - 3650		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MONSON (QUEEN CITY)				//CONT.//	62508 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: KARNES			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//	029657											
MONSON				WELL #:	4	RRCID ->	220900	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL	DEPTH	6650	PERF.	5290 -	5316	
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
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	
03	57071 X	50674	-0-	-6397	-0-	48746	2	1067 3	N	783	928 1			67		
						861	9									
04	55230 X	50527	-0-	-4703	-0-	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	46330	-0-	-3650	-0-	43418	2	2100 3	N	738	562 1			248		
						812	9									
07	52204 X	48354	-0-	-3850	-0-	45027	2	2513 3	N	740	892 1			96		
						814	9									
08	52204 X	48375	-0-	-3829	-0-	45434	2	2117 3	N	749	731 1			114		
						824	9									
BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	293306	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL	DEPTH	11107	PERF.	10240 -	10310	
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	65182	-0-	-5078	-0-	60042	2	3038 3	N	1911	2063 1			114		
						2102	9									
07	72602 X	65560	-0-	-7042	-0-	59879	2	3489 3	N	1993	1808 1			299		
						2192	9									
08	70153 X	64951	-0-	-5202	-0-	59811	2	2918 3	N	2020	2019 1			300		
						2222	9									
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC					870354											
GERDES				WELL #:	1	RRCID ->	207663	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9680 -	9704	
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		
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	18	1	39 9	N	35	179 1			66		
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44 9	N	40				106		
KAISER				WELL #:	1	RRCID ->	291203	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL	DEPTH	11101	PERF.	10668 -	10738	
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		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				183		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				183		

MONT (WILCOX 10,900) ATLAS OPERATING LLC REHM															62518 800 NON-ASSOCIATED 036587															CAPACITY															CNTY: LAVACA																													
															WELL #: 1															RRCID -> 276787															COMPL. DATE 05/02/2015															TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351														
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																																																			
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																																																			
07	2257	X	2257		-0-	-0-	-0-			2257	2				N	-0-							178																																																			
08	1811	X	1811		-0-	-0-	-0-			1811	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														
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	70380		-0-	-7650	-0-			65134 1870	2 9	3374	3	N		1700		1838	1				163																																																			
07	79732	X	70215		-0-	-9517	-0-			64526 1866	2 9	3823	3	N		1696		1606	1				253																																																			
08	78740	X	70424		-0-	-8316	-0-			65440 1736	2 9	3248	3	N		1578		1659	1				173																																																			
A.G. HENKES GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 282919															COMPL. DATE 06/05/2017															TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618														
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	13205		-0-	-2365	-0-			12285 254	2 9	665	3	N		231		368	1				136																																																			
07	16089	X	13907		-0-	-2182	-0-			12814 295	2 9	798	3	N		268		192	1				212																																																			
08	14880	X	12646		-0-	-2234	-0-			11758 272	2 9	616	3	N		247		364	1				95																																																			
A.G. HENKES GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 284848															COMPL. DATE 01/09/2018															TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680														
03	8015	X	8015		-0-	-0-	-0-			8 183	1 3	7664	2 9	N		145		175	1				112																																																			
04	7374	X	7374		-0-	-0-	-0-			12 624	1 3	6617	2 9	N		110							222																																																			
05	8137	X	8137		-0-	-0-	-0-			6 331	1 3	7670	2 9	N		118		183	1				157																																																			
06	6919	X	6919		-0-	-0-	-0-			50 370	1 3	6399	2 9	N		92		177	1				72																																																			
07	5397	X	5397		-0-	-0-	-0-			14 330	1 3	4978	2 9	N		68							140																																																			
08	6980	X	6980		-0-	-0-	-0-			6 363	1 3	6513	2 9	N		89							229																																																			

MONT (WILCOX 10,900)													CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
A. ETZLER GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 286594														
COMPL. DATE 07/27/2018														
TOTAL DEPTH 11219													PERF.11214 - 11275	
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
03	11222 X	6208	-0-	-5014	-0-	6 1	5908 2	N	140					241
04	10860 X	5223	-0-	-5637	-0-	140 3	154 9	N	96	185	1			152
05	9083 X	4530	-0-	-4553	-0-	9 1	4672 2	N	99	185	1			66
06	6570 X	4459	-0-	-2111	-0-	436 3	106 9	N	114					180
07	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	3 1	4238 2	N	221	183	1			218
08	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	180 3	109 9	N	118	173	1			163
						31 1	4070 2	N						
						232 3	125 9	N						
						24 1	8638 2	N						
						542 3	243 9	N						
						9 1	9433 2	N						
						497 3	130 9	N						

BERTHA ANDERSON GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 290264														
COMPL. DATE 11/10/2020														
TOTAL DEPTH 11000													PERF.10433 - 10590	
03	80321 X	67117	-0-	-13204	-0-	64134 2	1451 3	N	1393	1480	1			235
04	75510 X	64930	-0-	-10580	-0-	1532 9		N	1299	1290	1			244
05	76012 X	70506	-0-	-5506	-0-	58353 2	5148 3	N	1660	1264	1			640
06	143860 X	143860	-0-	-0-	-0-	1429 9		N	4653	4967	1			326
07	139767 X	139767	-0-	-0-	-0-	66077 2	2603 3	N	4429	4170	1			585
08	133343 X	133343	-0-	-0-	-0-	1826 9		N	4099	4056	1			628
						131908 2	6834 3	N						
						5118 9		N						
						127419 2	7476 3	N						
						4872 9		N						
						122800 2	6034 3	N						
						4509 9		N						

BERTHA ANDERSON GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 296818														
COMPL. DATE 02/22/2024														
TOTAL DEPTH 11300													PERF.10338 - 10344	
03	39048 X	39048	-0-	-0-	-0-	37583 2	825 3	N	582	543	1			276
04	39497 X	39497	-0-	-0-	-0-	640 9		N	572	724	1			124
05	40392 X	40392	-0-	-0-	-0-	35825 2	3043 3	N	571	530	1			165
06	38050 X	38050	-0-	-0-	-0-	629 9		N	574	564	1			175
07	42907 X	42907	-0-	-0-	-0-	38332 2	1432 3	N	669	531	1			313
08	44153 X	44153	-0-	-0-	-0-	628 9		N	784	932	1			165
						35659 2	1760 3	N						
						631 9		N						
						39900 2	2271 3	N						
						736 9		N						
						41325 2	1966 3	N						
						862 9		N						

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC														
GARNER														
WELL #: 870354														
RRCID -> 254215														
COMPL. DATE 09/21/2009														
TOTAL DEPTH 11315													PERF.10454 - 10923	
03	26298 X	26298	-0-	-0-	-0-	25664 2	634 9	N	576	574	1			142
04	26150 X	26150	-0-	-0-	-0-	25461 2	689 9	N	626	576	1			192
05	26078 X	26078	-0-	-0-	-0-	25448 2	630 9	N	573	551	1			214
06	25900 X	25900	-0-	-0-	-0-	629 9		N	569	570	1			213
07	26745 X	26745	-0-	-0-	-0-	25274 2	626 9	N	590	565	1			238
*08	25825 X	25825	-0-	-0-	-0-	26096 2	649 9	N	557	561	1			234
						25212 2	613 9	N						

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 716

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10,900)		//CONT.//		62518 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		870354						
BUJNOCH-HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 267873		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922	
M	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
03	7068 X	5925	-0-	-1143	-0-	465 1	5309 2	N	137	99
04	6840 X	1766	-0-	-5074	-0-	151 9	1237 2	N	126	36
05	6975 X	5641	-0-	-1334	-0-	390 1	5030 2	N	133	169
06	5850 X	5037	-0-	-813	-0-	139 9	4495 2	N	84	71
07	6045 X	5927	-0-	-118	-0-	465 1	5328 2	N	122	193
*08	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	146 9	5451 2	N	103	105
						450 1				
						92 9				
						465 1				
						134 9				
						465 1				
						113 9				
KALLUS		WELL #:		1	RRCID -> 275698		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ZIEGLER A		WELL #:		1	RRCID -> 275720		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336	
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
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
08	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	
03	3286 X	2299	-0-	-987	-0-	2212 2	87 9	N	79	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	129
07	3441 X	1984	-0-	-1457	-0-	1915 2	69 9	N	63	192
08	3255 X	2711	-0-	-544	-0-	2597 2	114 9	N	104	116
MONTEOLA (EDWARDS)		62589 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462								
BOONE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 067270		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		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							
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-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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							
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	2033	2	N	-0-						-0-	
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2220	2	N	-0-						-0-	
05	2294 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1612	2	N	-0-						-0-	
06	1980 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1325	2	N	-0-						-0-	
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	2439	2	N	-0-						-0-	
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	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							
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-	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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							
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-	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2025						
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014														

MORALES (4150) 62795 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 06055
HOLLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 293357 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3720 - 3726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	1744	-0-	-5216	-0-	1744	3			N	-0-			-0-
07	3038 #	1668	-0-	-1370	-0-	1668	3			N	-0-			-0-
08	3348 #	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 11324 - 11330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	1209 N	652	-0-	-557	-0-	619	2	33	9	N	30			310
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1775	2	55	9	N	50			360

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAG EXPLORATION LLC 102971
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES, N. (9250)				62797 975	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170													
E. YATES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162985	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	9204 - 9218			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
MORAY (EDWARDS)				62827 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059													
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:	2	RRCID ->	235538	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	14490	PERF.	14780 - 17303			
03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	1114	2	4323	3	N	-0-					-0-	
04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	1257	2	4185	3	N	-0-					-0-	
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	902	2	2924	3	N	-0-					-0-	
06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	1157	2	3829	3	N	-0-					-0-	
07	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	1210	2	3854	3	N	-0-					-0-	
*08	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	1191	2	3923	3	N	-0-					-0-	
STILES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236034	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL	DEPTH	14476	PERF.	14433 - 16960			
03	10261 X	7347	-0-	-2914	-0-	1504	2	5842	3	N	1	1	8			-0-	
						1	9										
04	9510 X	9471	-0-	-39	-0-	2187	2	7283	3	N	1	1	8			-0-	
						1	9										
05	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	2298	2	7449	3	N	177	177	1			-0-	
						195	9										
06	9510 X	9247	-0-	-263	-0-	2146	2	7101	3	N	-0-					-0-	
07	9796 X	9294	-0-	-502	-0-	2220	2	7074	3	N	-0-					-0-	
08	9951 X	9570	-0-	-381	-0-	2229	2	7341	3	N	-0-					-0-	
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:	1	RRCID ->	236152	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL	DEPTH	14653	PERF.	14112 - 16729			
03	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	2840	2	11027	3	N	-0-					-0-	
04	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	3218	2	10715	3	N	3	3	8			-0-	
						3	9										
05	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	3235	2	10487	3	N	-0-					-0-	
06	13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	3037	2	10051	3	N	-0-					-0-	
07	14415 X	12669	-0-	-1746	-0-	3026	2	9643	3	N	-0-					-0-	
08	14415 X	13077	-0-	-1338	-0-	3045	2	10032	3	N	-0-					-0-	
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236866	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL	DEPTH	14765	PERF.	14808 - 16338			
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:	3	RRCID ->	237044	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL	DEPTH	15350	PERF.	14450 - 16200			
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	76	2	294	3	N	-0-					-0-	
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	13	2	44	3	N	-0-					-0-	
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	16	2	52	3	N	-0-					-0-	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	15	2	46	3	N	-0-					-0-	
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	70	2	231	3	N	-0-					-0-	

MORAY (EDWARDS)													CNTY: DE WITT				
BLACKBRUSH O & G, LLC																	
STILES GAS UNIT A																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 237662																	
COMPL. DATE 06/02/2008																	
TOTAL DEPTH 14492													PERF.14425 - 17246				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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	1 8			-0-	
05	14601 X	13597	-0-	-1004	-0-	3206	2	10391	3	N	-0-					-0-	
06	13590 X	4965	-0-	-8625	-0-	1152	2	3813	3	N	-0-					-0-	
07	15035 X	7625	-0-	-7410	-0-	1821	2	5804	3	N	-0-					-0-	
08	15035 X	9387	-0-	-5648	-0-	2186	2	7201	3	N	-0-					-0-	
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 239213																	
COMPL. DATE 09/05/2008																	
TOTAL DEPTH 14521													PERF.14600 - 15909				
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-	
07	2821 X	2772	-0-	-49	-0-	662	2	2110	3	N	-0-		-0-			-0-	
08	2821 X	2804	-0-	-17	-0-	653	2	2151	3	N	-0-		-0-			-0-	
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 239425																	
COMPL. DATE 08/13/2008																	
TOTAL DEPTH 14427													PERF.14450 - 16490				
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-	
07	3100 N	3809	-0-	709	-0-	909	2	2900	3	N	-0-		-0-			-0-	
*08	709 N	-0-	-0-	-709	-0-					N	-0-		-0-			-0-	
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 243873																	
COMPL. DATE 10/01/2008																	
TOTAL DEPTH 14789													PERF.14540 - 16855				
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-	
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	43	2	137	3	N	-0-		-0-			-0-	
08	217 N	102	-0-	-115	-0-	24	2	78	3	N	-0-		-0-			-0-	
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 245440																	
COMPL. DATE 11/27/2008																	
TOTAL DEPTH 14475													PERF.14555 - 16853				
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-	
07	5828 X	5071	-0-	-757	-0-	1211	2	3860	3	N	-0-		-0-			-0-	
08	5828 X	5178	-0-	-650	-0-	1206	2	3972	3	N	-0-		-0-			-0-	
STILES GAS UNIT A																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 245441																	
COMPL. DATE 11/06/2008																	
TOTAL DEPTH 14514													PERF.14483 - 16275				
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-	
07	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	2009	2	6400	3	N	-0-		-0-			-0-	
08	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	1931	2	6361	3	N	-0-		-0-			-0-	

MORAY (EDWARDS)				//CONT.//		62827 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BLACKBRUSH O & G, LLC				//CONT.//		073059													
FRED BUCHEL GAS UNIT				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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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		1 8			-0-	
									1 9									-0-	
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-	
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-					-0-	
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-	
STILES GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 252026				COMPL. DATE 09/10/2008				TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315			
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		1 8			-0-	
									1 9									-0-	
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-	
07		3968 X	3406	-0-	-562	-0-			813 2		2593 3	N	-0-					-0-	
08		3968 X	3704	-0-	-264	-0-			863 2		2841 3	N	-0-					-0-	
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 253398				COMPL. DATE 10/28/2008				TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368			
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-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 255162				COMPL. DATE 06/22/2010				TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096			
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-	
07		62 N	53	-0-	-9	-0-			13 2		40 3	N	-0-					-0-	
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-			15 2		50 3	N	-0-					-0-	
THIEME GAS UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 262900				COMPL. DATE 10/23/2010				TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580			
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		1 8			-0-	
									1 9									-0-	
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-	
07		4588 X	3921	-0-	-667	-0-			936 2		2985 3	N	-0-					-0-	
08		4619 X	4459	-0-	-160	-0-			1038 2		3421 3	N	-0-					-0-	
CUSACK GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 263820				COMPL. DATE 01/27/2011				TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445			
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		1 8			-0-	
									1 9									-0-	
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-	
07		3813 X	3576	-0-	-237	-0-			854 2		2722 3	N	-0-					-0-	
08		3813 X	3208	-0-	-605	-0-			747 2		2461 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
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-
07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	901 2	2869 3	N	-0-	-0-
08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	934 2	3075 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	
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)				63131 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.				378253						
WELDER-CLIBURN		WELL #:		3C	RRCID -> 061276		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HEIMER, LOIS		WELL #:		1	RRCID -> 075224		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOULTON (JACKSON)		//CONT.//		63279 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.		//CONT.//		804350									
SUSTR, JIM J. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 075225		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1602		PERF. 1196 - 1202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	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	
03	3534 X	769	-0-	-2765	-0-	104 20 9	645 2	N	18			166
04	3000 X	1855	-0-	-1145	-0-	291 80 9	1484 2	N	73			239
05	3007 X	1880	-0-	-1127	-0-	360 37 9	1483 2	N	34	158 1		115
06	2160 X	1438	-0-	-722	-0-	316 80 9	1042 2	N	73			188
07	2232 X	1500	-0-	-732	-0-	361 86 9	1053 2	N	78			266
08	1922 X	1817	-0-	-105	-0-	350 70 9	1397 2	N	64	171 1		159

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 291594		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 5930 - 5935	
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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	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	
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800)														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-					86
						1 9								
07	3224 X	2236	-0-	-988 B	-0-	252 1	1984 2	Y	-0-					86
08	3224 X	1451	-0-	-1773 B	-0-	245 1	1206 2	Y	-0-					86
MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
WELDERXP LTD. 907320 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440														
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1														
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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					38
08	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 RRCID -> 291538 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544														
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 19														
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617														
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-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	252 1	1267 2	N	-0-					-0-
*08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	245 1	1203 2	N	-0-					-0-
MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145														
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		3751	-0-	-0-	-3751	-0-						N	-0-				-0-
04		3630	-0-	-0-	-3630	-0-						N	-0-				-0-
05		3751	-0-	-0-	-3751	-0-						N	-0-				-0-
06		1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-						N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MOUNT LUCAS (2500)			63354 702		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075														
CARTWRIGHT RANCH			WELL #: 10		RRCID -> 290364		COMPL. DATE 12/03/2020		TOTAL DEPTH 6391		PERF. 2335 - 2352						
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
CARTWRIGHT RANCH			WELL #: 17		RRCID -> 296828		COMPL. DATE 10/12/2023		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 2504 - 2594						
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-
07	5239	1588	-0-	-3651	-0-		252	1	1336	2	Y	-0-					-0-
08	4123 #	1377	-0-	-2746	-0-		245	1	1132	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						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016																	
MOUNTAIN VIEW (SAND 4)			63466 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY			891175														
RISER, E. L.			WELL #: 2		RRCID -> 109083		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10106 - 10126						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) WAGNER OIL COMPANY RISER, E. L.				63466 777 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9361 - 9513						
M O	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
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			29 1	129 2	Y	-0-						49	
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			104 1	403 2	Y	-0-						49	
05	341 N	247	-0-	-94	-0-	-0-	-0-			76 1	171 2	Y	-0-						49	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			75 1	180 2	Y	-0-						49	
07	527 N	161	-0-	-366	-0-	-0-	-0-			39 1	122 2	Y	-0-						49	
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			121 1	411 2	Y	-0-						49	
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) WAGNER OIL COMPANY RISER, E. L.				63466 790 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				3		RRCID -> 180191		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9840 - 9854								
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-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-						
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) HYDROCARBON OPERATING, INC. ARCO SANGER ESTATE				63466 850 421166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				3		RRCID -> 113560		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10388 - 10412								
03	3100 N	1897	-0-	-1203	2975	424 57 9	1 9	1416	2	Y	52								234	
04	3000 N	1480	-0-	-1520	1455	287 83 9	1 9	1110	2	Y	75	183	1						126	
05	3100 N	1815	-0-	-1285	170	544 40 9	1 9	1231	2	Y	36								162	
06	2602 N	2432	-0-	-170	-0-	697 62 9	1 9	1673	2	Y	56								218	
07	1519 N	1345	-0-	-174	-0-	263 46 9	1 9	1036	2	Y	42	185	1						75	
08	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	263 65 9	1 9	1747	2	Y	59								134	
MOUNTAIN VIEW, N. (8100) DEGUELLO OPERATING LLC DOUGHERTY-STRIEBECK				63468 400 210225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				1		RRCID -> 235847		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 8314 - 8324								
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996						N	NO RPT	-0-							
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996						N	NO RPT	-0-							
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996						N	NO RPT	-0-							
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996						N	NO RPT	-0-							
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996						N	NO RPT	-0-							
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996						N	NO RPT	-0-							
HYDROCARBON OPERATING, INC. ARCO SANGER ESTATE				421166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				2		RRCID -> 296054		COMPL. DATE 09/14/2023		TOTAL DEPTH 11518		PERF. 8200 - 8240								
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-						
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						

MUDHILL (HOCKLEY)		63596 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414											
MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 252149		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	50 2	66 9	N	N	60	110 1		18
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	N	-0-			18
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	N	-0-			18
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	N	-0-			18
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	N	-0-			18
08	62 # NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	NO RPT			18
MURPHY SISTERS (FRIO 3600)		63947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
GARRISON LTD.		295861											
O'BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 233330		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
WELDERXP LTD.		907320											
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
MURRY'S MAGIC (YEGUA)		64009 495		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471											
MARY ALICE JONES		WELL #: 1		RRCID -> 256072		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562					
03	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3926 2	9 9	N	N	8			144
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3629 2	13 9	N	N	12			156
05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	N	-0-			156
06	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	N	-0-			156
07	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		N	N	-0-			156
*08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	N	-0-			156
MUSTANG CREEK, EAST (6150)		64087 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
VIPER S.W.D., LLC		886209											
BURES		WELL #: 1		RRCID -> 164049		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384					
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

PAGE: 729

MUY BUENO (WILCOX J) MAGNUM PRODUCING, LP PETTUS, W. W. HEIRS				64137 475 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAID							
WELL #:				1		RRCID -> 172874		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11380 - 11400							
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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUY BUENO (9800) LIGHTNING OIL COMPANY COHN				64137 700 500600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID							
WELL #:				1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314		PERF.10134 - 10154							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
MAGNUM PRODUCING, LP PETTUS, W. W. HEIRS				521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID							
WELL #:				1		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9177 - 9894							
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2	96	9	Y	87					172
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2	113	9	Y	103	178	1			97
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2	107	9	Y	97					194
06	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2	87	9	Y	79	178	1			95
*07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2	94	9	Y	85					180
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180
MUY BUENO (10904) VENTEX OPERATING CORP. ROB & VAN RAMSEY UNIT				64137 750 884527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAID							
WELL #:				1		RRCID -> 255445		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10590 - 11006							
03	62089		38655	-0-	-23434	-0-	-0-	-0-	36501	3	2154	9	N	1958	2100	1			162
04	126476		70603	-0-	-55873	-0-	-0-	-0-	66757	3	3846	9	N	3496	3531	1			127
05	126476		67153	-0-	-59323	-0-	-0-	-0-	63090	3	4063	9	N	3694	3570	1			251
06	126476		69551	-0-	-56925	-0-	-0-	-0-	65618	3	3933	9	N	3575	3447	1			379
07	126476		63576	-0-	-62900	-0-	-0-	-0-	59781	3	3795	9	N	3450	3447	1			382
08	15221		74651	-0-	-59430	-0-	-0-	-0-	70390	3	4261	9	N	3874	3837	1			419
NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) MERIT ENERGY COMPANY RODGERS				64860 500 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
WELL #:				1		RRCID -> 234586		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 15520		PERF.14358 - 14851							
03	0	N	107	-0-	107	B	-52800	-0-	16	1	91	2	Y	-0-					45
04	120	N	396	-0-	276	B	-52524	-0-	55	1	341	2	Y	-0-					45
05	403	N	122	-0-	-281	B	-52524	-0-	18	1	104	2	Y	-0-					45
06	90	N	453	-0-	363	B	-52161	-0-	57	1	396	2	Y	-0-					45
07	403	N	338	-0-	-65	B	-52161	-0-	37	1	301	2	Y	-0-					45
08	124	N	311	-0-	187	B	-51974	-0-	31	1	280	2	Y	-0-					45
RODGERS GAS UNIT NO.1				WELL #:		2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 15200		PERF.13686 - 14875					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-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
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222						Y	-0-			-0-
08	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NORBEE (GEOLOGIC)						65916 183	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
CHANDLER OIL & GAS, LLC						144355										
BROWN UNIT						WELL #:	10	RRCID -> 269243		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2750 - 2760		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC						370086										
WHIDDON						WELL #:	3	RRCID -> 283263		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4843		PERF. 2506 - 2510		
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-		191	3			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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-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		
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			7
08	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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

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
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-	374	1	6967	2	N	332	370	1			131
05	7502	X	7502	-0-	-0-	B	-0-	240	1	6882	2	N	338	370	1			99
06	9061	X	9061	-0-	-0-	B	-0-	365	1	8342	2	N	435	365	1			169
07	9145	X	7358	-0-	-1787	B	-0-	248	1	6711	2	N	363	368	1			164
08	9145	X	7381	-0-	-1764	B	-0-	399	1	6706	2	N	388	357	1			195

NORBEE (3400)				65916 900		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086							
BROWN H				WELL #:	1A	RRCID ->	269248	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	4412 PERF. 3234 - 3237
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO	RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO	RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO	RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO	RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

NORBEE S. (YEGUA 4800)				65920 700	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086					
BROWN				WELL #:	1	RRCID -> 281616	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4697 - 4702
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

[illegible]

NORBEE, S.E. (4230)				65921 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE	
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC				103198							
BROWN H				WELL #:		1		RRCID -> 281449		COMPL. DATE 07/27/2012	
								TOTAL DEPTH		4496 PERF. 4219 - 4222	
03	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3	N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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 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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-														

NORDHEIM (PETTUS)				65937 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT							
FLETCHER OPERATING, LLC				273611													
VOELKEL				WELL #: 2	RRCID -> 246694	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 4217	PERF. 4025	-	4066							

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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	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							

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					112

NORDHEIM, SW. (11,600)				65943 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT							
ARCADIA OPERATING, LLC				028734													
REMMERS (DEEP) GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 209487	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11508	-	11522							

03	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
07	695 N	695	-0-	-0-		-0-	692	2	3 9	Y		3					215
08	713 N	695	-0-	-18		-0-	623	2	72 9	Y		65					280

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							

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-
07	45 N	45	-0-	-0-		-0-	45	2		Y		-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-		-0-	43	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
07	41 N	41	-0-	-0-		-0-		41 2			N	-0-				33
08	39 N	39	-0-	-0-		-0-		39 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	
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				304
08	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	
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				259
08	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	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
NORMANNA (CONSOLIDATED)				66013 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
GULFSTAR PROPERTIES, INC.				338735												
SPINDLETOP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	207222	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL	DEPTH	9833	PERF.	8898	- 8904	
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				102

NORMANNA (CONSOLIDATED)														CNTY: BEE	
HYDROCARBON OPERATING, INC.															
RABE GAS UNIT															
//CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
421166															
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
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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY															
SPINDLETOP															
809930															
WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NORMANNA (HOCKLEY 3525)														CNTY: BEE	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
MORRIS															
66013 100 ASSOCIATED 49B															
612414															
WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415															
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	835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-				53
07	775 #	628	-0-	-0-	-147	628	2			N	-0-				53
08	775 #	NO RPT	-0-	-0-	-775					N	NO RPT				53
NORMANNA, E. (FRIO)														CNTY: BEE	
HICKS EXPLORATION, LLC															
BRADFORD															
66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
102036															
WELL #: 1 RRCID -> 286124 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 2513 - 2515															
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
CHANDLER OIL & GAS, LLC															
DUTY															
144355															
WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619															
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DUTY															
WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NURSERY (YEGUA 5700)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
WOODRUFF														
66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
040797														
WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909														
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
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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511				N	NO RPT			-0-

EVEREST RESOURCE COMPANY														
WOODRUFF														
252057														
WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862														
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			70

NURSERY (2800)														
MOAIC OIL LLC														
WEST														
66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
589978														
WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808														
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

NURSERY (3400)														
GARRISON LTD.														
KOHUTEK														
66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
295861														
WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	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														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

NURSERY (3500)														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
LEE														
66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
681459														
WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468														
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (1000)															66314 300 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	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
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-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
08	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				
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																
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7																
08	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				
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																
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16																
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-			885	3		N	-0-					16																
HOWARD, V. B.															WELL #: 1					RRCID -> 169750					COMPL. DATE 04/07/1998					TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564				
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																
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44																
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-			2037	3		N	-0-					44																
HINES															WELL #: 1					RRCID -> 173017					COMPL. DATE 12/04/1998					TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370				
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-	699			3699	3		N	-0-					28																
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			699			N	NO RPT					28																
08	3100	N	3674	-0-	-0-	574			1273	3674	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				
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-																
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 737

OAKVILLE (SLICK -A-)				66519 415	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085												
MCCLELLAND				WELL #: 29	RRCID -> 287477	COMPL. DATE 06/19/2018	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6731	-	6736						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)					66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.					453170										
SJI					WELL #:	1	RRCID -> 261786	COMPL.	DATE 05/16/2011	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 8714	-	8736	
03	4929	X	4119	-0-	-810	-0-	480	1	3510	2	N	117	180	1	65
							129	9							
04	4620	X	4480	-0-	-140	-0-	600	1	3827	2	N	48			113
							53	9							
05	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	620	1	3996	2	N	52			165
							57	9							
06	4500	X	4122	-0-	-378	-0-	540	1	3536	2	N	42			207
							46	9							
07	4650	X	3817	-0-	-833	-0-	540	1	3248	2	N	26	187	1	46
							29	9							
08	4681	X	4376	-0-	-305	-0-	580	1	3742	2	N	49			95
							54	9							

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085											
MCCLELLAND				WELL #:	15	RRCID -> 089642	COMPL.	DATE 08/22/2001	TOTAL	DEPTH 11020	PERF. 9736	-	9748		
03	3162 X	2186	-0-	-976	-0-	2 44	1 9	2140	2	N	40		173		
04	2940 X	2827	-0-	-113	-0-	6 6	1 1	2821	2	N	-0-		173		
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	2959	2	N	1		174		
06	2700 X	2409	-0-	-291	-0-	1 33	9 1	2373	2	N	30	180 1	24		
07	2914 X	2541	-0-	-373	-0-	5 34	1 9	2502	2	N	31		55		
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	10 35	1 9	3197	2	N	32		87		

MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 095340	COMPL.	DATE 09/18/1981	TOTAL	DEPTH 13800	PERF. 9667	-	9677
03	2728	X	1867	-0-	-861	-0-	7	1	1845	2	N	14	305
04	2520	X	2469	-0-	-51	-0-	15	9	2432	2	N	30	335
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	33	9	2551	2	N	-0-	335
06	2310	X	2048	-0-	-262	-0-	4	1	2046	2	N	-0-	335
07	2542	X	2161	-0-	-381	-0-	2	1	2157	2	N	1	159
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	3	1	2756	2	N	-0-	159

OAKVILLE (WILCOX CONS.)															66519 740					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.//															531085																								
MCCLELLAND															WELL #: 17					RRCID -> 098082					COMPL. DATE 05/14/2000					TOTAL DEPTH 11000					PERF. 9960 - 10024				
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																	
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-					2 1	221	2	N		56			137	1		65																	
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-					62 9	292	2	N		53						118																	
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-					2 1	306	2	N		59						177																	
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-					3 1	246	2	N		32			175	1		34																	
07		372 N	303	-0-	-69	-0-					65 9	259	2	N		37						71																	
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-					2 1	331	2	N		39						110																	
											35 9																												
											3 1																												
											41 9																												
											3 1																												
											43 9																												
MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668																																							
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-					2 1	328	2	N		33						176																	
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-					36 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-					57 9	281	2	N		7						266																	
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-					1 1	282	2	N		6						272																	
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-					34 9	341	2	N		-0-			182	1		90																	
											2 1																												
											8 9																												
											2 1																												
											7 9																												
											3 1																												
MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830																																							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-																	
MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858																																							
03		4867 X	3528	-0-	-1339	-0-					5 1	3424	2	N		90						227																	
04		4710 X	4004	-0-	-706	-0-					99 9	3906	2	N		80						307																	
05		4867 X	1686	-0-	-3181	-0-					10 1	1684	2	N		1			183	1		125																	
06		3960 X	2955	-0-	-1005	-0-					88 9	2935	2	N		15						140																	
07		4123 X	3000	-0-	-1123	-0-					1 1	2940	2	N		52						192																	
08		4123 X	3626	-0-	-497	-0-					1 9	3558	2	N		55						247																	
											3 1																												
											17 9																												
											3 1																												
											57 9																												
											7 1																												
											61 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	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	
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	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
MCCLELLAND				WELL #:		24	RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9844 - 9903		
03	4092 X		1531	-0-	-2561	-0-	7 1	1505 2	N		17			173	
							19 9								
04	3960 X		389	-0-	-3571	-0-	3 1	384 2	N		2			175	
							2 9								
05	4092 X		469	-0-	-3623	-0-	4 1	455 2	N		9			184	
							10 9								
06	3180 X		1737	-0-	-1443	-0-	9 1	1727 2	N		1			185	
							1 9								
07	2604 X		179	-0-	-2425	-0-	1 1	178 2	N		-0-			185	
08	3008 X		3008	-0-	-0-	-0-	29 1	2966 2	N		12			197	
							13 9								
MCCLELLAND				WELL #:		26	RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9756 - 9763		
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	
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
08	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		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MCCLELLAND				WELL #:		27	RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9835 - 10000		
03	4619 X		3200	-0-	-1419	-0-	7 1	3173 2	N		18			155	
							20 9								
04	4410 X		4194	-0-	-216	-0-	8 1	4183 2	N		3			158	
							3 9								
05	4398 X		4398	-0-	-0-	-0-	8 1	4388 2	N		2			160	
							2 9								
06	4020 X		3549	-0-	-471	-0-	11 1	3519 2	N		17			177	
							19 9								
07	4340 X		3751	-0-	-589	-0-	13 1	3709 2	N		26			203	
							29 9								
08	4787 X		4787	-0-	-0-	-0-	23 1	4740 2	N		22	177 1		48	
							24 9								

OAKVILLE (WILCOX CONS.)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP												//CONT.// 66519 740				NON-ASSOCIATED			
MCCLELLAND												//CONT.// 531085				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	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	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							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												681327				RRCID -> 235003			
BIRD												WELL #: 1				COMPL. DATE 03/05/2008			
												TOTAL DEPTH 10390				PERF. 9200 - 9310			
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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	57	1				103
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16						119
SANDEL OPERATING COMPANY												747534				RRCID -> 100766			
CROCKER, P. P. G.U. #1												WELL #: 1				COMPL. DATE 06/15/1982			
												TOTAL DEPTH 9825				PERF. 9576 - 9594			
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
07	1116	N	620	-0-	-496	-0-	518	2	102	9	N	93							188
08	1364	N	198	-0-	-1166	-0-	120	2	78	9	N	71	173	1					86
CROCKER, P. P. G.U. #1												WELL #: 2				RRCID -> 102246			
												COMPL. DATE 09/25/1982				TOTAL DEPTH 10000			
												PERF. 9564 - 9598							
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
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-							76
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-							76
SCHREINER RANCH TRUST II												WELL #: 5				RRCID -> 141656			
												COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10150			
												PERF. 9774 - 9999							
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
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	293	2	44	9	N	40							112
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	352	2	56	9	N	51	2	1					161

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 LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
08	14B2	EXT	-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		
03	2325	X	1880	-0-	-445	-0-	-0-	1838	2	42	9	N	38			255	
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	2692	2	66	9	N	60	14	1	301	
05	2325	X	742	-0-	-1583	-0-	-0-	728	2	14	9	N	13	3	1	311	
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	-0-	4177	2	69	9	N	63	16	1	358	
07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	-0-	6851	2	70	9	N	64	182	1	240	
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	-0-	5005	2	78	9	N	71	189	1	122	

SCHREINER RANCH TRUST II			WELL #:		6	RRCID -> 234406			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726					
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	2	68	9	N	62			254	
04	1140	N	848	-0-	-292	-0-	-0-	804	2	44	9	N	40	193	1	101	
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2	30	9	N	27	5	1	123	
06	1830	N	1106	-0-	-724	-0-	-0-	1025	2	81	9	N	74	4	1	193	
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2	52	9	N	47	185	1	55	
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2	62	9	N	56	7	1	104	

J. W. MCCLELLAND G. U. #2			WELL #:		1	RRCID -> 267641			COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780					
03	1674	N	1361	-0-	-313	-0-	-0-	1332	2	29	9	N	26			198	
04	1170	N	223	-0-	-947	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1			199	
05	930	N	628	-0-	-302	-0-	-0-	628	2			N	-0-			199	
06	1320	N	640	-0-	-680	-0-	-0-	638	2	2	9	N	2			201	
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	2964	2	28	9	N	25			226	
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			226	

SHANKLIN ENERGY CO, LLC			WELL #:		769281	RRCID -> 223626			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143					
MILLER			1														
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TRISUN ENERGY SERVICES LLC			WELL #:		871098	RRCID -> 271623			COMPL. DATE 01/22/2014			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440					
LIVE OAK SWD			1														
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-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OAKVILLE (WILCOX CONS.)			//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WELDERXP LTD.					907320										
ARNOLD			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
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
07	3193	X	2864	-0-	-329	-0-	2801 2	63 9	N	57	178 1				94
08	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	2893 2	33 9	N	30					124

OAKVILLE-HINTON G.U.			WELL #:		1	RRCID -> 247162		COMPL. DATE 01/31/2022		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8470 - 8490			
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
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492 2	2 9	N	2					441
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5					446

OAKVILLE (WILCOX 7700)					66519 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP					531085										
MCCLELLAND			WELL #:		22	RRCID -> 283645		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 7750 - 7764			
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
07	1116	N	812	-0-	-304	-0-	7 1	805 2	N	-0-					83
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	8 1	975 2	N	-0-					83

OAKVILLE (1550)					66519 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
JJRS INVESTMENTS INC.					427648										
REAGAN, ROBERT ET AL			WELL #:		5T	RRCID -> 153095		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 8013		PERF. 1552 - 1560			
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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			
					169313									
						RRCID -> 105760					COMPL. DATE 03/03/1983			
											TOTAL DEPTH 11260			
											PERF. 9480 - 9496			
											CNTY: LIVE OAK			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		125
08	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			
					872252									
						RRCID -> 127915					COMPL. DATE 07/22/1988			
											TOTAL DEPTH 8013			
											PERF. 5868 - 5876			
											CNTY: LIVE OAK			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	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			
					872252									
						RRCID -> 147008					COMPL. DATE 09/15/1993			
											TOTAL DEPTH 8012			
											PERF. 6859 - 6862			
											CNTY: LIVE OAK			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	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			
											CNTY: LIVE OAK			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	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			
					625629									
						RRCID -> 083541					COMPL. DATE 03/22/1982			
											TOTAL DEPTH 7015			
											PERF. 6743 - 6750			
											CNTY: LIVE OAK			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT		-0-
08	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. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
08	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							
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
08	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							
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-										N		NO RPT								-0-	
08	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							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-								5	
04	T. A.	-0-	2	-0-	-0-	-0-	2				2		2			Y		-0-								5	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				2					Y		-0-								5	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				2					Y		-0-								5	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				2					Y		-0-								5	
*08	T. A.	-0-	1	-0-	-0-	-0-	1				3		1	2		Y		-0-								5	
O'CONNOR RANCH "B"										WELL #:		1		RRCID -> 180382		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3706 - 3953							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y		-0-								9	
04	25 N	-0-	25	-0-	-0-	-0-	-0-				25		2			Y		-0-								9	
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-31				-0-					Y		-0-								9	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-					Y		-0-								9	
*07	2 N	-0-	2	-0-	-0-	-0-	-0-				2		2			Y		-0-								9	
*08	11 N	-0-	11	-0-	-0-	-0-	-0-				11		2			Y		-0-								9	
O'CONNOR RANCH "R"										WELL #:		3		RRCID -> 180882		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3763 - 3783							
03	5 N	-0-	3	-0-	-0-	-0-	-2				3		1			Y		-0-								-0-	
04	34 N	-0-	34	-0-	-0-	-0-	-0-				3		1		31	2	Y		-0-							-0-	
05	31 N	-0-	3	-0-	-0-	-0-	-28				3		1				Y		-0-							-0-	
06	5 N	-0-	3	-0-	-0-	-0-	-2				3		1				Y		-0-							-0-	
*07	6 N	-0-	6	-0-	-0-	-0-	-0-				3		1		3	2	Y		-0-							-0-	
*08	17 N	-0-	17	-0-	-0-	-0-	-0-				3		1		14	2	Y		-0-							-0-	

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 66710 200		NON-ASSOCIATED								
O'CONNOR RANCH "T"										//CONT.// 681327										
WELL #: 1										RRCID -> 180921		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4132 - 4150				
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
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
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1			Y	-0-						4
*08	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		
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-	2	2			2			Y	-0-						9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			2			Y	-0-						9
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			2			Y	-0-						9
*08	T. A.	1	-0-	-0-	1	3	3			1 2			Y	-0-						9
O'CONNOR RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 208141		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3138 - 4059		
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		
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-	-0-	-31	-31						N	-0-						78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						78
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-						78
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 2			N	-0-						78
O'CONNOR RANCH										WELL #: 14		RRCID -> 212468		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3850 - 3858		
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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
*08	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		
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-	-0-	-1	-1						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-						-0-
O'CONNOR RANCH										WELL #: 28		RRCID -> 216256		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3302 - 3310		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25 2			N	-0-						3
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-31	-31						N	-0-						3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-						3
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 2			N	-0-						3

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)				//CONT.//	66710 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	681327																		
O'CONNOR RANCH				WELL #:	22	RRCID -> 250444		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 4190 - 4218											
M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N		NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N		NO RPT						-0-
O'CONNOR RANCH, S. (FRIO 1)					66718 201	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327																		
O'CONNOR RANCH "A"				WELL #:	1-U	RRCID -> 177560		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4284 - 4294											
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-										12
04	2 N	2	-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
*07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-										12
*08	1 N	1	-0-		-0-		-0-			1	2	Y	-0-										12
O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)					66718 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327																		
O'CONNOR RANCH "A"				WELL #:	1-L	RRCID -> 177564		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4986 - 5001											
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-										93
04	2 N	2	-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
*07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-										93
*08	1 N	1	-0-		-0-		-0-			1	2	Y	-0-										93
O'CONNOR RANCH "C"				WELL #:	2	RRCID -> 186988		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4256 - 4518											
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-										4
04	31 N	31	-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
*07	3 N	3	-0-		-0-		-0-			3	2	Y	-0-										4
*08	14 N	14	-0-		-0-		-0-			14	2	Y	-0-										4
O'CONNOR RANCH				WELL #:	23	RRCID -> 219796		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4710 - 4720											
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-										41
04	2 N	2	-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
*07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-										41
*08	1 N	1	-0-		-0-		-0-			1	2	N	-0-										41
O'CONNOR RANCH				WELL #:	16	RRCID -> 237221		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4262 - 4272											
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-										-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-										-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-										-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-										-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-										-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-										-0-

OLD BUZZARD (WILCOX)				66957 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
O'CONNOR RANCH				WELL #: 41		RRCID -> 232105		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12056 - 12106							
M	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
04	21 N	-0-	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-					33	
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						N	-0-					33	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
*07	2 N	-0-	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					33	
*08	9 N	-0-	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					33	

O'CONNOR RANCH				WELL #: 38		RRCID -> 232108		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 12590		PERF.12010 - 12058							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
04	23 N	-0-	23	-0-	-0-	-0-		23	2			N	-0-					39	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					39	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
*07	2 N	-0-	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					39	
*08	10 N	-0-	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					39	

O'CONNOR RANCH				WELL #: 35		RRCID -> 238785		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14572		PERF.12432 - 14484							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
04	21 N	-0-	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-					77	
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						N	-0-					77	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
*07	2 N	-0-	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					77	
*08	9 N	-0-	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					77	

VAQUERO OPERATING CLINTON				882776		RRCID -> 169417		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12409 - 12736							
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OLIVIA (7500, UPPER)				67197 375		ASSOCIATED		ONE WELL		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7461 - 7474		CNTY: CALHOUN					
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922															
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 25		RRCID -> 202247		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7461 - 7474							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					33	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					39	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					45	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					51	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					57	

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
TIPTON		WELL #: 2	RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994	
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-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PAISANO CREEK (PETTUS)		68447 800	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK	
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277						
COX		WELL #: 1	RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592	
03	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
04	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
05	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
06	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
07	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
08	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
PAISANO CREEK (YEGUA)		68447 815	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK	
APEX ENERGY, INC.		027424						
GRANBERRY A		WELL #: 1	RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222	
03	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
04	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
05	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
06	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
07	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
08	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	116
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023								
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355						
MCNEILL H		WELL #: 1	RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	*	*	EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	31 N	12	-0-	-19	-0-			12 2		N	39
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2		N	39
05	31 N	18	-0-	-13	-0-			18 2		N	39
06	0 N	12	-0-	12	-0-			12 2		N	39
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-			18 2		N	39
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	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	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	450	-0-	450 B	450	57	1	393 2		Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	450					Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	450					Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	450					Y	-0-
08	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
BORDOVSKY UNIT				1							
		WELL #:		1		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017	
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PANNA MARIA (EDWARDS)				68943 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES	
CATURUS ENERGY, LLC				103593							
FOEGELLE G. U.		WELL #:		1		RRCID -> 033376		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANNA MARIA (EDWARDS)														
ENERQUEST OPERATING L.L.C.														
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2														
WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937														
CNTY: KARNES														
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3516 CANCELLED UNDERAGE -> -13932														
03	13 #	806 -0-	793 B	-2723	402 2	404 9	N	367	316 1					206
04	420 #	1441 -0-	1021 B	-1702	883 2	558 9	N	507	641 1					72
05	662 R	2364 -0-	1702 B	-0-	1725 2	639 9	N	581	521 1					132
06	2836 R	2836 -0-	-0- B	-0-	2433 2	403 9	N	366	451 1					47
07	3019 R	3019 -0-	-0- B	-0-	2641 2	378 9	N	344	305 1					86
08	3322 R	3322 -0-	-0- B	-0-	2945 2	377 9	N	343	326 1					103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
GULFTEX ENERGY, LLC														
MOCZYGEMBA, J. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	P&A COND	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-						36
04	P&A COND	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-						36
05	P&A COND	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-						36
06	P&A COND	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-						36
07	P&A COND	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-						36
08	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12973 12/11/2024														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
LABUS, J. V.														
WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-						38
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-						38
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-						38
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-						38
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
PANTHER REEF (FRIO CONS.)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
BULL REDFISH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189														
CNTY: CALHOUN														
03	3100 N	6386 -0-	3286	3286	406 1	5719 3	N	237	130 1					418
04	3000 N	5142 -0-	2142	5428	261 9	4272 3	N	422	536 1					304
05	3100 N	5342 -0-	2242	7670	406 1	4476 3	N	418	271 1					451
06	600 X	NO RPT -0-	-600	7070	464 9									451
07	620 X	NO RPT -0-	-620	6450			N	NO RPT						451
08	620 X	NO RPT -0-	-620	5830			N	NO RPT						451
STATE TRACT 89														
WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548														
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULL REDFISH UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 279961		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9100 - 9148		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULL REDFISH UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 280204		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10173		PERF. 9178 - 9196		
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	663	3	N	27	15	1	35
								30	9							
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	N	49	62	1	22
								54	9							
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	519	3	N	48	31	1	39
								53	9							
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

'BULL REDFISH' UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 283708		COMPL. DATE 07/24/2015		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9236 - 9301		
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1153	3	N	48	26	1	63
								53	9							
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	862	3	N	85	108	1	40
								94	9							
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	903	3	N	84	55	1	69
								92	9							
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200)			69043 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			100566										
HYNES, J.			WELL #: 1		RRCID -> 120908		COMPL. DATE 04/15/1986		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 5081 - 5091		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT CODE	BALANCE	
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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		
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-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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		
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-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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		
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		140	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		140	
08	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		
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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		7	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		7	

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCNEILL (BROOKS)			//CONT.// 692770 666 224880 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
			RRCID -> 272719			COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 5850			PERF. 4174 - 4184					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					90

MCNEILL (BROOKS) B			WELL #: 1			RRCID -> 280617			COMPL. DATE 10/18/2015			TOTAL DEPTH 4700			PERF. 4305 - 4311		

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					200
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					200

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC WELDER, M. S. EST.			69562 270 100412 WELL #: 20			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA					
			RRCID -> 200773			COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 3600			PERF. 2924 - 2926					

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC WELDER, M. S. EST.			69562 720 100412 WELL #: 10			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
			RRCID -> 189327			COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 3610			PERF. 2820 - 2823					

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC ONEAL GAS UNIT			69845 200 073059 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
			RRCID -> 003545			COMPL. DATE 06/02/1961			TOTAL DEPTH N/A			PERF.13671 - 13873					

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE									
BLACKBRUSH O & G, LLC																						
TOMASEK GAS UNIT																						
WELL #: 1													RRCID -> 003546		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 15395		PERF.13408 - 13900			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
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-		
07		62 N	25	-0-	-37	B	-0-	-0-		6	2	19	3	N	-0-					-0-		
08		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
GORDON GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 058334		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13181 - 14875	
03		16306 X	15606	-0-	-700	B	-0-	-0-		3195	2	12411	3	N	-0-					-0-		
04		15000 X	10534	-0-	-4466	B	-0-	-0-		2433	2	8101	3	N	-0-					-0-		
05		15903 X	12572	-0-	-3331	B	-0-	-0-		2964	2	9608	3	N	-0-					-0-		
06		15390 X	14889	-0-	-501	B	-0-	-0-		3456	2	11433	3	N	-0-					-0-		
07		15903 X	13185	-0-	-2718	B	-0-	-0-		3149	2	10036	3	N	-0-					-0-		
08		18020 X	18020	-0-	-0-	B	-0-	-0-		4196	2	13824	3	N	-0-					-0-		
ONEAL GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 063496		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13661 - 15821	
03		4886 X	4886	-0-	-0-	B	-0-	-0-		1000	2	3886	3	N	-0-					-0-		
04		4620 X	3907	-0-	-713	B	-0-	-0-		902	2	3005	3	N	-0-					-0-		
05		4774 X	3867	-0-	-907	B	-0-	-0-		911	2	2956	3	N	-0-					-0-		
06		4698 X	4698	-0-	-0-	B	-0-	-0-		1091	2	3607	3	N	-0-					-0-		
07		4898 X	4852	-0-	-46	B	-0-	-0-		1159	2	3693	3	N	-0-					-0-		
08		4898 X	4047	-0-	-851	B	-0-	-0-		943	2	3104	3	N	-0-					-0-		
G W CURRER GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 064111		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13634 - 15277	
03		2341 N	2341	-0-	-0-	B	-0-	-0-		479	2	1862	3	N	-0-					-0-		
04		2340 N	2177	-0-	-163	B	-0-	-0-		502	2	1675	3	N	-0-					-0-		
05		2356 N	2065	-0-	-291	B	-0-	-0-		487	2	1578	3	N	-0-					-0-		
06		1535 N	1535	-0-	-0-	B	-0-	-0-		356	2	1179	3	N	-0-					-0-		
07		2779 N	2779	-0-	-0-	B	-0-	-0-		664	2	2115	3	N	-0-					-0-		
08		2100 N	2100	-0-	-0-	B	-0-	-0-		489	2	1611	3	N	-0-					-0-		
J A LEPPARD GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 064753		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13620 - 17264	
03		3038 X	2944	-0-	-94	B	-0-	-0-		603	2	2341	3	N	-0-					-0-		
04		3000 X	2801	-0-	-199	B	-0-	-0-		647	2	2154	3	N	-0-					-0-		
05		3100 X	2452	-0-	-648	B	-0-	-0-		578	2	1874	3	N	-0-					-0-		
06		3000 X	2663	-0-	-337	B	-0-	-0-		618	2	2045	3	N	-0-					-0-		
07		2973 X	2973	-0-	-0-	B	-0-	-0-		710	2	2263	3	N	-0-					-0-		
08		2945 X	1883	-0-	-1062	B	-0-	-0-		438	2	1445	3	N	-0-					-0-		
BENHAM GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 069020		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 14208		PERF.13843 - 16446	
03		3 X	-0-	-0-	-3	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		3392 X	3392	-0-	-0-	B	-0-	-0-		783	2	2609	3	N	-0-					-0-		
05		3286 X	-0-	-0-	-3286	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06		3180 X	-0-	-0-	-3180	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07		3852 X	3852	-0-	-0-	B	-0-	-0-		920	2	2932	3	N	-0-					-0-		
08		3567 X	3567	-0-	-0-	B	-0-	-0-		831	2	2736	3	N	-0-					-0-		
TURNER GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 069021		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 14150		PERF.13700 - 17001	
03		4513 X	4513	-0-	-0-	B	-0-	-0-		924	2	3589	3	N	-0-					-0-		
04		5339 X	5339	-0-	-0-	B	-0-	-0-		1233	2	4106	3	N	-0-					-0-		
05		4206 X	4206	-0-	-0-	B	-0-	-0-		992	2	3214	3	N	-0-					-0-		
06		4795 X	4795	-0-	-0-	B	-0-	-0-		1113	2	3682	3	N	-0-					-0-		
07		3749 X	3749	-0-	-0-	B	-0-	-0-		896	2	2853	3	N	-0-					-0-		
*08		4358 X	4358	-0-	-0-	B	-0-	-0-		1015	2	3343	3	N	-0-					-0-		

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE										
BLACKBRUSH O & G, LLC																							
HENRY BUES GAS UNIT																							
													//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	073059									
													WELL #:	2	RRCID -> 129736			COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
03		2666 X	2458	-0-	-0-	-208 B	-0-	-0-			504 2	1954 3	N		-0-					-0-			
04		2580 X	1946	-0-	-0-	-634 B	-0-	-0-			449 2	1497 3	N		-0-					-0-			
05		2542 X	1457	-0-	-0-	-1085 B	-0-	-0-			343 2	1114 3	N		-0-					-0-			
06		2460 X	1856	-0-	-0-	-604 B	-0-	-0-			430 2	1426 3	N		-0-					-0-			
07		2542 X	2384	-0-	-0-	-158 B	-0-	-0-			570 2	1814 3	N		-0-					-0-			
08		2449 X	2138	-0-	-0-	-311 B	-0-	-0-			498 2	1640 3	N		-0-					-0-			
TOMASEK GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 141991			COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
05		2 N	2	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			2 3		N		-0-					-0-			
06		10 N	10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			2 2	8 3	N		-0-					-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
08		2 N	-0-	-0-	-0-	-2 B	-0-	-0-					N		-0-					-0-			
ONEAL GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 142061			COMPL. DATE 01/23/2000			TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368									
03		5247 X	5247	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			1075 2	4172 3	N		-0-					-0-			
04		5190 X	5190	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			1199 2	3991 3	N		-0-					-0-			
05		5363 X	4677	-0-	-0-	-686 B	-0-	-0-			1102 2	3575 3	N		-0-					-0-			
06		5190 X	4854	-0-	-0-	-336 B	-0-	-0-			1126 2	3728 3	N		-0-					-0-			
07		5548 X	5548	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			1325 2	4223 3	N		-0-					-0-			
08		5363 X	5346	-0-	-0-	-17 B	-0-	-0-			1245 2	4101 3	N		-0-					-0-			
HENRY BUES GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 142065			COMPL. DATE 05/28/1992			TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706									
03		359 N	359	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			74 2	285 3	N		-0-					-0-			
04		270 N	148	-0-	-0-	-122 B	-0-	-0-			34 2	114 3	N		-0-					-0-			
05		256 N	256	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			60 2	196 3	N		-0-					-0-			
06		194 N	194	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			45 2	149 3	N		-0-					-0-			
07		155 N	83	-0-	-0-	-72 B	-0-	-0-			20 2	63 3	N		-0-					-0-			
08		248 N	167	-0-	-0-	-81 B	-0-	-0-			39 2	128 3	N		-0-					-0-			
TOMASEK GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID -> 147064			COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071									
03		5583 X	5583	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			1143 2	4440 3	N		-0-					-0-			
04		5417 X	5417	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			1251 2	4166 3	N		-0-					-0-			
05		5059 X	5059	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			1193 2	3866 3	N		-0-					-0-			
06		6775 X	6775	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			1572 2	5203 3	N		-0-					-0-			
07		6455 X	6455	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			1541 2	4914 3	N		-0-					-0-			
08		6007 X	6007	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			1398 2	4609 3	N		-0-					-0-			
HENRY BUES GAS UNIT						WELL #:	6	RRCID -> 147266			COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221									
03		2542 X	1434	-0-	-0-	-1108 B	-0-	-0-			294 2	1140 3	N		-0-					-0-			
04		2040 X	1498	-0-	-0-	-542 B	-0-	-0-			346 2	1152 3	N		-0-					-0-			
05		2108 X	1741	-0-	-0-	-367 B	-0-	-0-			410 2	1331 3	N		-0-					-0-			
06		1792 X	1792	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			416 2	1376 3	N		-0-					-0-			
07		1723 X	1723	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			412 2	1311 3	N		-0-					-0-			
08		1762 X	1762	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			410 2	1352 3	N		-0-					-0-			
HENRY BUES GAS UNIT						WELL #:	7	RRCID -> 149882			COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849									
03		4557 X	4179	-0-	-0-	-378 B	-0-	-0-			856 2	3323 3	N		-0-					-0-			
04		4410 X	4075	-0-	-0-	-335 B	-0-	-0-			941 2	3134 3	N		-0-					-0-			
05		4557 X	2720	-0-	-0-	-1837 B	-0-	-0-			641 2	2079 3	N		-0-					-0-			
06		4260 X	3661	-0-	-0-	-599 B	-0-	-0-			850 2	2811 3	N		-0-					-0-			
07		4309 X	3474	-0-	-0-	-835 B	-0-	-0-			829 2	2645 3	N		-0-					-0-			
08		4216 X	3531	-0-	-0-	-685 B	-0-	-0-			822 2	2709 3	N		-0-					-0-			

PAWNEE (EDWARDS)										69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
BLACKBRUSH O & G, LLC										//CONT.//		073059									
GORDON GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 171216		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13468 - 14000	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
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-							
07	899 N	558	-0-	-341 B	-0-	133	2	425	3	N	-0-			-0-							
08	651 N	410	-0-	-241 B	-0-	96	2	314	3	N	-0-			-0-							
AMANDA OLSON GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 175045		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13519 - 16028	
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-							
07	2954 X	2954	-0-	-0- B	-0-	706	2	2248	3	N	-0-			-0-							
08	2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	687	2	2264	3	N	-0-			-0-							
TOMASEK GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13434 - 15693	
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-							
*07	4649 X	4649	-0-	-0- B	-0-	1110	2	3539	3	N	-0-			-0-							
08	4686 X	4686	-0-	-0- B	-0-	1091	2	3595	3	N	-0-			-0-							
ONEAL GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 13764		PERF.13463 - 15869	
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-							
*07	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	442	2	1411	3	N	-0-			-0-							
08	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	416	2	1372	3	N	-0-			-0-							
TOMASEK GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13317 - 15667	
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-							
07	6045 X	5343	-0-	-702 B	-0-	1276	2	4067	3	N	-0-			-0-							
08	6014 X	5228	-0-	-786 B	-0-	1218	2	4010	3	N	-0-			-0-							
ONEAL GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13310 - 13833	
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-							
07	1147 N	1111	-0-	-36 B	-0-	266	2	845	3	N	-0-			-0-							
08	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	266	2	876	3	N	-0-			-0-							
ONEAL GAS UNIT										WELL #:		7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13314 - 16072	
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-							
07	4991 X	4526	-0-	-465 B	-0-	1081	2	3445	3	N	-0-			-0-							
08	4991 X	4883	-0-	-108 B	-0-	1137	2	3746	3	N	-0-			-0-							

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE		
BLACKBRUSH O & G, LLC															
TOMASEK GAS UNIT															
				//CONT.//	69845	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
				//CONT.//	073059										
				WELL #:	7		RRCID ->	185265	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL	DEPTH	13881	PERF.13394	- 15699
M	ALLOW CODE	GAS 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	
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-	
*07	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	549	2	1750	3	N	-0-			-0-	
08	2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	616	2	2027	3	N	-0-			-0-	
HENRY BUES GAS UNIT				WELL #:	8		RRCID ->	187329	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13348	- 15652
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-	
07	5828 X	3844	-0-	-1984 B	-0-	918	2	2926	3	N	-0-			-0-	
08	5828 X	3873	-0-	-1955 B	-0-	901	2	2972	3	N	-0-			-0-	
AMANDA OLSON GAS UNIT				WELL #:	4		RRCID ->	190049	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13420	- 16039
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-	
07	744 N	661	-0-	-83 B	-0-	158	2	503	3	N	-0-			-0-	
08	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	169	2	555	3	N	-0-			-0-	
HENRY BUES GAS UNIT				WELL #:	9		RRCID ->	190050	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL	DEPTH	13893	PERF.13520	- 14045
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-	
07	2387 X	2106	-0-	-281 B	-0-	503	2	1603	3	N	-0-			-0-	
08	2108 X	1356	-0-	-752 B	-0-	315	2	1041	3	N	-0-			-0-	
TURNER GAS UNIT				WELL #:	3		RRCID ->	191433	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13458	- 16652
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-	
07	3999 X	2482	-0-	-1517 B	-0-	592	2	1890	3	N	-0-			-0-	
08	3999 X	2876	-0-	-1123 B	-0-	670	2	2206	3	N	-0-			-0-	
AMANDA OLSON GAS UNIT				WELL #:	5		RRCID ->	192590	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL	DEPTH	13999	PERF.13988	- 15740
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-	
07	775 N	716	-0-	-59 B	-0-	171	2	545	3	N	-0-			-0-	
08	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	143	2	472	3	N	-0-			-0-	
GORDON GAS UNIT				WELL #:	6		RRCID ->	193185	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13477	- 15753
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-	
07	2511 X	1039	-0-	-1472 B	-0-	248	2	791	3	N	-0-			-0-	
08	1581 X	869	-0-	-712 B	-0-	202	2	667	3	N	-0-			-0-	

PAWNEE (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC				//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
AMANDA OLSON GAS UNIT				//CONT.//	073059									
				WELL #:	6	RRCID -> 193241			COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	379	2	1208	3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1347	-0-	-141 B	-0-	314	2	1033	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 196809			COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 13550 - 16515		
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-
07	1798 N	1770	-0-	-28 B	-0-	422	2	1348	3	N	-0-			-0-
*08	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	379	2	1250	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 197341			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 13800 - 13920		
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-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
*08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	14	2	46	3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 198032			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 15670 PERF. 13465 - 16275		
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-
07	4216 X	1275	-0-	-2941 B	-0-	305	2	970	3	N	-0-			-0-
08	1023 X	696	-0-	-327 B	-0-	162	2	534	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 202563			COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 13866 PERF. 13424 - 15761		
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-
07	3875 X	3542	-0-	-333 B	-0-	846	2	2696	3	N	-0-			-0-
08	3596 X	3408	-0-	-188 B	-0-	793	2	2615	3	N	-0-			-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 203952			COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 13649 PERF. 13513 - 16093		
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-
07	2201 N	1869	-0-	-332 B	-0-	447	2	1422	3	N	-0-			-0-
08	2108 N	1995	-0-	-113 B	-0-	464	2	1531	3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 205681			COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 14019 PERF. 13650 - 15525		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE							
BLACKBRUSH O & G, LLC																				
TURNER GAS UNIT																				
													//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			
													//CONT.//	073059						
													WELL #:	8	RRCID -> 205878		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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		
03	1130 N	1130	-0-	-0-	B	-0-		232	2	898	3	N	-0-					-0-		
04	1770 N	977	-0-	-0-	B	-0-		226	2	751	3	N	-0-					-0-		
05	1705 N	1124	-0-	-0-	B	-0-		265	2	859	3	N	-0-					-0-		
06	1083 N	1083	-0-	-0-	B	-0-		251	2	832	3	N	-0-					-0-		
07	1102 N	1102	-0-	-0-	B	-0-		263	2	839	3	N	-0-					-0-		
08	1116 N	1077	-0-	-0-	B	-0-		251	2	826	3	N	-0-					-0-		
HENRY BUES GAS UNIT													WELL #:	10	RRCID -> 205879		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953	
03	1364 N	1057	-0-	-0-	B	-0-		217	2	840	3	N	-0-					-0-		
04	1230 N	996	-0-	-0-	B	-0-		230	2	766	3	N	-0-					-0-		
05	1240 N	778	-0-	-0-	B	-0-		184	2	594	3	N	-0-					-0-		
06	1419 N	1419	-0-	-0-	B	-0-		330	2	1089	3	N	-0-					-0-		
07	2670 N	2670	-0-	-0-	B	-0-		637	2	2033	3	N	-0-					-0-		
08	2753 N	2753	-0-	-0-	B	-0-		641	2	2112	3	N	-0-					-0-		
ONEAL GAS UNIT													WELL #:	9	RRCID -> 207950		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585	
03	4464 X	4238	-0-	-0-	B	-0-		868	2	3370	3	N	-0-					-0-		
04	4440 X	3971	-0-	-0-	B	-0-		917	2	3054	3	N	-0-					-0-		
05	4588 X	3856	-0-	-0-	B	-0-		909	2	2947	3	N	-0-					-0-		
06	4678 X	4678	-0-	-0-	B	-0-		1085	2	3593	3	N	-0-					-0-		
07	4346 X	4346	-0-	-0-	B	-0-		1038	2	3308	3	N	-0-					-0-		
08	4280 X	4280	-0-	-0-	B	-0-		997	2	3283	3	N	-0-					-0-		
HENRY BUES GAS UNIT													WELL #:	11	RRCID -> 208366		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853	
03	372 N	361	-0-	-0-	B	-0-		74	2	287	3	N	-0-					-0-		
04	390 N	360	-0-	-0-	B	-0-		83	2	277	3	N	-0-					-0-		
05	372 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
06	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-		70	2	231	3	N	-0-					-0-		
07	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-		107	2	339	3	N	-0-					-0-		
08	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-		97	2	320	3	N	-0-					-0-		
KUENSTLER GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 209460		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227	
03	713 N	639	-0-	-0-	B	-0-		130	2	509	3	N	-0-					-0-		
04	900 N	580	-0-	-0-	B	-0-		134	2	446	3	N	-0-					-0-		
05	651 N	486	-0-	-0-	B	-0-		115	2	371	3	N	-0-					-0-		
06	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-		205	2	679	3	N	-0-					-0-		
07	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-		160	2	512	3	N	-0-					-0-		
*08	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-		153	2	505	3	N	-0-					-0-		
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 209738		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
BENHAM GAS UNIT A													WELL #:	2	RRCID -> 212328		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980	
03	1984 X	936	-0-	-0-	B	-0-		192	2	744	3	N	-0-					-0-		
04	1920 X	1211	-0-	-0-	B	-0-		279	2	932	3	N	-0-					-0-		
05	1984 X	1305	-0-	-0-	B	-0-		308	2	997	3	N	-0-					-0-		
06	1920 X	920	-0-	-0-	B	-0-		214	2	706	3	N	-0-					-0-		
07	1240 N	972	-0-	-0-	B	-0-		232	2	740	3	N	-0-					-0-		
*08	2261 N	2261	-0-	-0-	B	-0-		526	2	1735	3	N	-0-					-0-		

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC																	
BENHAM GAS UNIT																	
WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
07	3658 X	3285	-0-	-373 B	-0-	784	2	2501	3	N	-0-					-0-	
08	3379 X	2809	-0-	-570 B	-0-	654	2	2155	3	N	-0-					-0-	
SCHROEDER GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588			
03	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
GORDON GAS UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
TURNER GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629			
03	1333 N	1044	-0-	-289 B	-0-	214	2	830	3	N	-0-					-0-	
04	2430 N	874	-0-	-1556 B	-0-	202	2	672	3	N	-0-					-0-	
05	1519 N	830	-0-	-689 B	-0-	196	2	634	3	N	-0-					-0-	
06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	185	2	613	3	N	-0-					-0-	
07	899 N	729	-0-	-170 B	-0-	174	2	555	3	N	-0-					-0-	
08	837 N	713	-0-	-124 B	-0-	166	2	547	3	N	-0-					-0-	
TURNER GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014			
03	3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	813	2	3160	3	N	-0-					-0-	
04	3935 X	3935	-0-	-0- B	-0-	909	2	3026	3	N	-0-					-0-	
05	4010 X	4010	-0-	-0- B	-0-	945	2	3065	3	N	-0-					-0-	
06	4020 X	4020	-0-	-0- B	-0-	933	2	3087	3	N	-0-					-0-	
07	3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	951	2	3031	3	N	-0-					-0-	
*08	4204 X	4204	-0-	-0- B	-0-	979	2	3225	3	N	-0-					-0-	
HOYT GENTRY GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866			
03	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	128	2	495	3	N	-0-					-0-	
04	720 N	644	-0-	-76 B	-0-	149	2	495	3	N	-0-					-0-	
05	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	163	2	529	3	N	-0-					-0-	
06	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	209	2	692	3	N	-0-					-0-	
07	651 N	508	-0-	-143 B	-0-	121	2	387	3	N	-0-					-0-	
08	682 N	532	-0-	-150 B	-0-	124	2	408	3	N	-0-					-0-	
HENRY BUES GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708			
03	3503 X	3473	-0-	-30 B	-0-	711	2	2762	3	N	-0-					-0-	
04	3469 X	3469	-0-	-0- B	-0-	801	2	2668	3	N	-0-					-0-	
05	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	828	2	2685	3	N	-0-					-0-	
06	3401 X	3401	-0-	-0- B	-0-	789	2	2612	3	N	-0-					-0-	
07	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	839	2	2674	3	N	-0-					-0-	
08	3819 X	3819	-0-	-0- B	-0-	889	2	2930	3	N	-0-					-0-	

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//			69845 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.//			073059															
TOMASEK GAS UNIT			WELL #:			8			RRCID -> 220284			COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378						
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
03		16399 X	15716	-0-		-683 B	-0-				3218 2	12498 3	N		-0-					-0-	
04		16560 X	14779	-0-		-1781 B	-0-				3413 2	11366 3	N		-0-					-0-	
05		17112 X	11762	-0-		-5350 B	-0-				2773 2	8989 3	N		-0-					-0-	
06		16560 X	12366	-0-		-4194 B	-0-				2870 2	9496 3	N		-0-					-0-	
07		16523 X	13126	-0-		-3397 B	-0-				3135 2	9991 3	N		-0-					-0-	
08		15717 X	11828	-0-		-3889 B	-0-				2754 2	9074 3	N		-0-					-0-	

TURNER GAS UNIT			WELL #:			12			RRCID -> 220292			COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212						
03		1727 N	1727	-0-		-0- B	-0-				353 2	1374 3	N		-0-					-0-	
04		2580 N	1640	-0-		-940 B	-0-				379 2	1261 3	N		-0-					-0-	
05		1829 N	1605	-0-		-224 B	-0-				378 2	1227 3	N		-0-					-0-	
06		1839 N	1839	-0-		-0- B	-0-				427 2	1412 3	N		-0-					-0-	
07		2856 N	2856	-0-		-0- B	-0-				682 2	2174 3	N		-0-					-0-	
*08		2076 N	2076	-0-		-0- B	-0-				483 2	1593 3	N		-0-					-0-	

J A LEPPARD GAS UNIT			WELL #:			2			RRCID -> 221103			COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797						
03		1457 N	750	-0-		-707 B	-0-				154 2	596 3	N		-0-					-0-	
04		1050 N	739	-0-		-311 B	-0-				170 2	569 3	N		-0-					-0-	
05		806 N	553	-0-		-253 B	-0-				130 2	423 3	N		-0-					-0-	
06		594 N	594	-0-		-0- B	-0-				138 2	456 3	N		-0-					-0-	
07		775 N	501	-0-		-274 B	-0-				120 2	381 3	N		-0-					-0-	
*08		578 N	578	-0-		-0- B	-0-				134 2	444 3	N		-0-					-0-	

TURNER GAS UNIT			WELL #:			11			RRCID -> 221105			COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590						
03		651 N	236	-0-		-415 B	-0-				48 2	188 3	N		-0-					-0-	
04		360 N	334	-0-		-26 B	-0-				77 2	257 3	N		-0-					-0-	
05		341 N	341	-0-		-0- B	-0-				80 2	261 3	N		-0-					-0-	
06		383 N	383	-0-		-0- B	-0-				89 2	294 3	N		-0-					-0-	
07		436 N	436	-0-		-0- B	-0-				104 2	332 3	N		-0-					-0-	
*08		408 N	408	-0-		-0- B	-0-				95 2	313 3	N		-0-					-0-	

ONEAL GAS UNIT			WELL #:			11			RRCID -> 221106			COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928						
03		186 N	1117	-0-		931 B	-1640				229 2	888 3	N		-0-					-0-	
04		0 N	675	-0-		675 B	-965				156 2	519 3	N		-0-					-0-	
05		0 N	544	-0-		544 B	-421				128 2	416 3	N		-0-					-0-	
06		247 N	668	-0-		421 B	-0-				155 2	513 3	N		-0-					-0-	
07		713 N	125	-0-		-588 B	-0-				29 2	96 3	N		-0-					-0-	
08		558 N	-0-	-0-		-558 B	-0-						N		-0-					-0-	

HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:			13			RRCID -> 221523			COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740						
03		2046 N	1794	-0-		-252 B	-0-				367 2	1427 3	N		-0-					-0-	
04		1860 N	1761	-0-		-99 B	-0-				407 2	1354 3	N		-0-					-0-	
05		1767 N	1524	-0-		-243 B	-0-				359 2	1165 3	N		-0-					-0-	
06		1969 N	1969	-0-		-0- B	-0-				457 2	1512 3	N		-0-					-0-	
07		1853 N	1853	-0-		-0- B	-0-				442 2	1411 3	N		-0-					-0-	
08		1787 N	1787	-0-		-0- B	-0-				416 2	1371 3	N		-0-					-0-	

HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:			14			RRCID -> 222985			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883						
03		570 N	570	-0-		-0- B	-0-				117 2	453 3	N		-0-					-0-	
04		570 N	566	-0-		-4 B	-0-				131 2	435 3	N		-0-					-0-	
05		589 N	481	-0-		-108 B	-0-				113 2	368 3	N		-0-					-0-	
06		560 N	560	-0-		-0- B	-0-				130 2	430 3	N		-0-					-0-	
07		589 N	583	-0-		-6 B	-0-				139 2	444 3	N		-0-					-0-	
08		571 N	571	-0-		-0- B	-0-				133 2	438 3	N		-0-					-0-	

PAWNEE (EDWARDS)												CMTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC															
HENRY BUES GAS UNIT															
				//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	073059										
				WELL #:	15	RRCID -> 227338			COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3937 X	1429	-0-	-2508 B	-0-	292	2	1137	3	N	-0-				-0-
04	3810 X	1102	-0-	-2708 B	-0-	255	2	847	3	N	-0-				-0-
05	2883 X	195	-0-	-2688 B	-0-	46	2	149	3	N	-0-				-0-
06	2460 X	290	-0-	-2170 B	-0-	67	2	223	3	N	-0-				-0-
07	2542 X	335	-0-	-2207 B	-0-	80	2	255	3	N	-0-				-0-
08	1426 X	78	-0-	-1348 B	-0-	18	2	60	3	N	-0-				-0-
ONEAL GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 227348			COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635			
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-
07	8907 X	8907	-0-	-0- B	-0-	2127	2	6780	3	N	-0-				-0-
08	6622 X	6622	-0-	-0- B	-0-	1542	2	5080	3	N	-0-				-0-
ONEAL GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 232512			COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761			
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-
07	2996 X	2996	-0-	-0- B	-0-	716	2	2280	3	N	-0-				-0-
08	2976 X	2868	-0-	-108 B	-0-	668	2	2200	3	N	-0-				-0-
TURNER GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 232931			COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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			
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-
07	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	210	2	667	3	N	-0-				-0-
08	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	201	2	662	3	N	-0-				-0-
ONEAL GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 236912			COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424			
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-
07	3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	864	2	2753	3	N	-0-				-0-
08	3503 X	2971	-0-	-532 B	-0-	692	2	2279	3	N	-0-				-0-
OVERBY GAS UNIT				WELL #:	2E	RRCID -> 237660			COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981			
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-
07	19083 X	19083	-0-	-0- B	-0-	4557	2	14526	3	N	-0-				-0-
08	18755 X	18338	-0-	-417 B	-0-	4270	2	14068	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059													
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
GORDON GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 238768		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335							
03	29 X	29	-0-	-0-	B	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	11 X	11	-0-	-0-	B	-0-	3	2	8	3	N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 247126		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809							
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-
07	5549 X	4710	-0-	-839	B	-0-	1125	2	3585	3	N	-0-					-0-
08	4898 X	4794	-0-	-104	B	-0-	1116	2	3678	3	N	-0-					-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 249344		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931							
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-
07	4976 X	4976	-0-	-0-	B	-0-	1188	2	3788	3	N	-0-					-0-
08	2999 N	2999	-0-	-0-	B	-0-	698	2	2301	3	N	-0-					-0-
BENHAM GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 250761		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345							
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-
07	2363 X	2363	-0-	-0-	B	-0-	564	2	1799	3	N	-0-					-0-
08	3540 X	3540	-0-	-0-	B	-0-	824	2	2716	3	N	-0-					-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 253305		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926							
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-
07	6417 X	5265	-0-	-1152	B	-0-	1257	2	4008	3	N	-0-					-0-
08	6653 X	6653	-0-	-0-	B	-0-	1549	2	5104	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
OZONA CCS LLC				100116							
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462							
NICHOLS GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 220257		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868	
03	T. A.	1831	-0-	1831	B	1831	128	1	1703	3	-0-
04	T. A.	591	-0-	591	B	2422	46	1	545	3	-0-
05	T. A.	1305	-0-	1305	B	3727	124	1	1181	3	-0-
06	T. A.	517	-0-	517	B	4244	60	1	457	3	-0-
07	4939 X	695	-0-	-4244	B	-0-	114	1	581	3	-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	183	1	586	3	-0-
ZUNIGA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 221593		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534	
03	4588 X	-0-	-0-	-4588	B	-0-				Y	-0-
04	4440 X	180	-0-	-4260	B	-0-	14	1	166	3	-0-
05	3348 X	34	-0-	-3314	B	-0-	3	1	31	3	-0-
06	2250 X	204	-0-	-2046	B	-0-	24	1	180	3	-0-
07	2325 X	35	-0-	-2290	B	-0-	6	1	29	3	-0-
08	186 X	41	-0-	-145	B	-0-	10	1	31	3	-0-
JOHNSTON GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 244796		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
JOHNSTON GAS UNIT 3		WELL #:		1		RRCID -> 245337		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
04	DLQ	G-10	1144	-0-	1144 B	1144	88	1	1056	3	-0-
05	1171 X	27	-0-	-1144	B	-0-	3	1	24	3	-0-
06	10 X	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	3	-0-
07	1178 X	59	-0-	-1119	B	-0-	10	1	49	3	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-
FLAME GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 245447		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
KOCUREK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 247187		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	6162 X	50	-0-	-6112 B	-0-	8	1	42	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	76	-0-	-265 B	-0-	18	1	58	3	Y	-0-			-0-
JOHNSTON GAS UNIT #2					WELL #:	1	RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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					
09	0	17025	-0-	17025	21240	16755	2	270	9	N	245	196	1	128
10	0	18941	-0-	18941	40181	18704	2	237	9	N	215	184	1	159
11	0	15139	-0-	15139	55320	14941	2	198	9	N	180	192	1	147
12	0	-0-	-0-	-0-	55320					N	65	196	1	16
01	0	-0-	-0-	-0-	55320					N	-0-			16
02	4000	9606	-0-	5606	60926	9572	2	34	9	N	31			47
03	7750	-0-	-0-	-7750	53176					N	-0-			47
*04	7500	-0-	-0-	-7500	45676					N	-0-			47
05	0 W	-0-	-0-	-0-	45676					N	-0-			47
06	0 W	-0-	-0-	-0-	45676					N	-0-			47
07	0 W	-0-	-0-	-0-	45676					N	-0-			47
08	0 W	-0-	-0-	-0-	45676					N	-0-			47
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					
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
07	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	282	2	899	3	N	-0-			65
*08	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	214	2	703	3	N	-0-			65

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 766

PAWNEE, S. (WILCOX) BLACKBRUSH O & G, LLC BENHAM GAS UNIT				69853 500 073059		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE					
WELL #: 4				RRCID -> 282730		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8613		- 8647					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PENA (YEGUA 4700) B D PRODUCTION CO., INC. REMMERS, ELLIE ET AL				70397 600 040190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
WELL #: 1				RRCID -> 127148		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 2776		- 2786					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PERDIDO CREEK (YEGUA) MERCY OIL AND GAS, LP CASCADIA #2				70578 500 560765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
WELL #: 1				RRCID -> 184329		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5871		PERF. 5632		- 5666					
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PERSON (EDWARDS) MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC PERSON, OTHA D.				70778 250 521544		ASSOCIATED		49B				CNTY: KARNES					
WELL #: 8				RRCID -> 216675		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 11202		PERF.10824		- 10850					
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/17/2025													
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. URBANCZYK A#1				570411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
WELL #: 1				RRCID -> 180212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10754		- 10757			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

PERSON (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
WOOD ENERGY INC.															
KAINER, CHARLES G.															
WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
PETTUS														CNTY: BEE	
PALOMA OPERATING, LLC															
BRINKOETER															
WELL #: 1 RRCID -> 298264 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2694 - 2702															
03	2170	#	-0-	-0-	-2170		-0-					N	-0-		-0-
*04	70	#	-0-	-0-	-70		-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2025															
PALEO OIL COMPANY LLC															
G.A. RAY															
WELL #: 2 RRCID -> 294756 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 3839 - 3842															
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-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-		32746					N	NO RPT		-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-		32746					N	NO RPT		-0-
PETTUS (8950)														CNTY: GOLIAD	
PALEO OIL COMPANY LLC															
RAY, G. A.															
WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
PETTUS, E. (A-2 WILCOX)														CNTY: GOLIAD	
NORTH LAKE RESOURCES LLC															
RAY, GEORGE															
WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142															
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
PETTUS, E. (LULING)														CNTY: GOLIAD	
NORTH LAKE RESOURCES LLC															
RAY, GEORGE															
WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644															
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		40

PETTUS, E. (LULING)		//CONT.//		70988 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
AMRWR, LLC				102699									
RAY, GEORGE		WELL #:		2-C	RRCID -> 141620		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-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				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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				
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
08	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				
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
08	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				
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
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
08	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				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PETTUS LEACH (4390)				71002 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277					
JACKSON				WELL #:	1	RRCID -> 227390	COMPL. DATE 07/15/2006	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4398 - 4415
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	19
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	19
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	19
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	19
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	19
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2022									

PHIL POWER (4870)				71211 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA OPERATING, LLC				701613					
SHAY "D"				WELL #:	5	RRCID -> 167853	COMPL. DATE 01/28/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 4901 - 4911
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHIL POWER (5050 FRIO)					71211 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
GULF COAST OPER. & ENG., INC.					337925							
SHAY					WELL #:	RRCID -> 129633	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5046	-	5052
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
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				66
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				66
PLUGGED AND ABANDONED					08/11/2008							

PHIL POWER (5200) CHARRO OPERATING, L.L.C. REILLY				71211 568 146621 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 288311		ONE WELL COMPL. DATE 09/19/2019				CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198					
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
03	1581 #	1458	-0-	-123	-0-		1458	2			N	-0-					-0-
04	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-		1862	2			N	-0-					-0-
05	2139 #	2123	-0-	-16	-0-		2123	2			N	-0-					-0-
06	2070 #	1702	-0-	-368	-0-		1702	2			N	-0-					-0-
07	2139 #	2124	-0-	-15	-0-		2124	2			N	-0-					-0-
08	2108 #	1996	-0-	-112	-0-		1996	2			N	-0-					-0-
PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) PROPERTY PRODUCING CO. HARTT, JAMES				71237 500 681462 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 061605		CAPACITY COMPL. DATE 01/16/1975				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A					
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLACEDO (4000 CATAHOULA) ALLEGIAN RESOURCES, LLC ROOS				71801 092 013365 WELL #: 45		NON-ASSOCIATED RRCID -> 239395		CAPACITY COMPL. DATE 01/18/2008				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894					
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLACEDO (4700) ALLEGIAN RESOURCES, LLC HENDERSON				71801 230 013365 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED RRCID -> 175905		ONE WELL COMPL. DATE 09/27/1999				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLACEDO (5300 SINTON) PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERGE & HILL				71801 322 100344 WELL #: 10		NON-ASSOCIATED RRCID -> 145173		ONE WELL COMPL. DATE 02/11/1993				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLACED0 (5720)				71801 598				49B				CNTY: VICTORIA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365																	
BUHLER				WELL #: 33				RRCID -> 154573				COMPL. DATE 01/27/1995				TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715					
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	
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-	
07		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08		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					
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

PLACED0 (6100 FRI0)				71801 874				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365																	
ROOS				WELL #: 49				RRCID -> 119996				COMPL. DATE 12/26/1985				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683					
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

PLACED0 (6700)				71801 943				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365																	
TPR SCHOVAJASA "A"				WELL #: 1				RRCID -> 210505				COMPL. DATE 01/18/2005				TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682					
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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					
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					

PLACEDO, EAST PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERG & HILL			//CONT.// //CONT.// WELL #: 50		71802 001 100344	ASSOCIATED		49B	CNTY: VICTORIA							
						RRCID -> 293337	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5172 - 5188							
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
PLACEDO, EAST (3525) PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERGE & HILL					71802 152 100344	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
			WELL #: 6			RRCID -> 106152	COMPL. DATE 05/27/1983	TOTAL DEPTH 6376	PERF. 3530 - 3545							
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLACEDO, EAST (4000) PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERG & HILL					71802 266 100344	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
			WELL #: 20			RRCID -> 134425	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6640	PERF. 4006 - 4014							
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLACEDO, EAST (4700) ALLEGiant RESOURCES, LLC SCHOVAJSA, E. H.					71802 342 013365	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
			WELL #: 13			RRCID -> 156621	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH 6169	PERF. 4474 - 4478							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERGE & HILL SWD					100344	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
			WELL #: 30R			RRCID -> 265345	COMPL. DATE 05/20/2012	TOTAL DEPTH 5114	PERF. 4690 - 5010							
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
VANDENBERG & HILL			WELL #: 29		RRCID -> 192156		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 5183 - 5199					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-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					
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	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
VANDENBERGE & HILL			WELL #: 48		RRCID -> 290708		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5661 - 5664					
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLACED0, EAST (5960)		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC		100638							
PLACED0 RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 269520		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
ORO RESOURCES, LLC		626507							
BRANDL		WELL #: 1		RRCID -> 281664		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLACED0, 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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLACED0, EAST (6400)		71802 864		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC		100344							
VANDENBERG & HILL		WELL #: 42		RRCID -> 290858		COMPL. DATE 03/28/2020		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 5920 - 5950	
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-	8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8

PLACED0, W. (5420)			71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365										
ROOS			WELL #: 33		RRCID -> 115590		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 5190 - 5194		
M	ALLOW 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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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		
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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		33
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33

POEHLER (MASSIVE 8250)														72079 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON														254443									
CHAPMAN, M. (SUN)														WELL #: 1		RRCID -> 140424		COMPL. DATE 01/04/1992		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* * AMT CODE		EOM BALANCE			
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-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)														72079 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON														254443									
URBAN-FOERSTER UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 089214		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036			
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					46			
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-					46			
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					46			
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					46			
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					46			
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46			

POEHLER (YEGUA -B-)														72079 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON														254443									
CHAPMAN, M.M. ET UX														WELL #: 1		RRCID -> 155084		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736			
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-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

POESTA CREEK (2750)														72094 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SIDELINE ENERGY INC.														779921									
LEHMAN & RICHARDS														WELL #: 1		RRCID -> 127769		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-			

PORTER														72462 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
PREMIUM EXPLORATION COMPANY														676051									
WILLBERN														WELL #: 1		RRCID -> 112738		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865			
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PORTER, N. (REKLAW) BAY ROCK OPERATING COMPANY TABOR GAS UNIT															72464 550 057860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
															WELL #:	1	RRCID -> 059484		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 7612		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42						
POWDERHORN (3) BEP OPERATING, LLC STATE OF TEXAS 33724															72781 497 066718		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
															WELL #:	5AU	RRCID -> 151394		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 4742 - 4750		
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-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
POWDERHORN, SOUTH (3900) TORRENT OIL LLC DEGOLYER															72785 150 862645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
															WELL #:	9	RRCID -> 282171		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 3920 - 3930		
03	14B DENY	-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-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
POWDER RIVER (CONSOLIDATED) BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC JUSTEN, ELIZABETH															72795 500 076738		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
															WELL #:	5R	RRCID -> 094192		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3027		PERF. 2608 - 2610		
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-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
DOHMANN															WELL #:	2	RRCID -> 226042		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3014 - 3020		
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-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
CUTBIRTH															WELL #:	1	RRCID -> 226043		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 4002		PERF. 2114 - 2117		
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-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)										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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	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	
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-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CENTRAL GULF PETROLEUM INC										100403		RRCID -> 225663		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 2877 - 2879	
JUSTEN, ELIZABETH										WELL #: 3									
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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110						N	-0-					-0-		
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	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	
03	14B2 EXT	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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	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	
03	14B2 EXT	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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)			//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CENTRAL GULF PETROLEUM INC			//CONT.//		100403							
BOEHL			WELL #:		2	RRCID -> 238215		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-		-0-
BOEHL			WELL #:		1R	RRCID -> 279073		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CXL ENERGY LLC			195770									
TAYLOR			WELL #:		1	RRCID -> 226432		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)			73147 260			ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: VICTORIA		
JAD OIL, INC.			429555									
HELWEG, ALVIN			WELL #:		1	RRCID -> 140331		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474		
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRIDHAM LAKE (1560)			73147 450			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
CENTRAL GULF PETROLEUM INC			100403									
BASS, M. F.			WELL #:		1	RRCID -> 069561		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376									
EKSTRUM			WELL #:		1	RRCID -> 285565		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRIDHAM LAKE (2450)														73147 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
CXL ENERGY LLC														195770											
BASS, M. F.														WELL #: 3		RRCID -> 069563		COMPL. DATE 11/15/1976		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 2450 - 2452			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
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-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
PRIDHAM LAKE (4210)														73147 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC														905376											
DIETZEL														WELL #: 1		RRCID -> 284287		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL DEPTH 5194		PERF. 4056 - 4062			
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-						
07	1550	N	1068	-0-	-482	-0-	1068	2					N	-0-					-0-						
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-							N	NO RPT					-0-						
PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300)														73150 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MANDARIN OIL & GAS COMPANY														523885											
SIMPSON -G-														WELL #: 4		RRCID -> 116984		COMPL. DATE 06/13/1985		TOTAL DEPTH 5112		PERF. 3350 - 3500			
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-						
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
08	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			
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-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
08	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			
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-						
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	1	109	2	N			-0-					-0-						
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	11	1	123	2	N			-0-					-0-						
TUSA, T. S.														WELL #: 2		RRCID -> 157153		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 1827 - 1832			
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-						
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	N			-0-					-0-						
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	8	1	92	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		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								
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-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-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								
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TMR EXPLORATION, INC.			834097																
NEUHAUS, F.W.			WELL #: 9		RRCID -> 279198		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 3018 - 3024								
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-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								
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-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PROVIDENT CITY (FRI0 3175)				73293 140	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.				834097															
NEUHAUS, F. W.				WELL #:	6A	RRCID ->	188608	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	3220 -	3222					
M	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

PROVIDENT CITY (FRI0 3410)				73293 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.				834097					
TRAYLOR, ALMA V.				WELL #:	6	RRCID -> 170625	COMPL. DATE 09/09/1998	TOTAL DEPTH	6270 PERF. 3417 - 3422
03	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (FRI0 3550)				73293 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.				834097					
NEUHAUS, F.W.				WELL #:	3	RRCID -> 278334	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH	6228 PERF. 3708 - 3719
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE)				73293 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.				834097												
TRAYLOR, ALMA V.				WELL #:	6	RRCID ->	292239	COMPL.	DATE	01/19/2022	TOTAL	DEPTH	6270	PERF.	2276 -	2280
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-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	N	-0-				-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)				73293 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.				834097							
STEINMAN, ALFRED				WELL #:	3	RRCID -> 179363	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH	6613	PERF. 2076	- 2082
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA									
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336									
7Y WELL #: RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274									
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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									
03	403 N	195	-0-	-208	-0-	17	1	178 2 Y	5
04	300 N	155	-0-	-145	-0-	12	1	143 2 Y	5
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	473 2 Y	5
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311 2 Y	5
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343 2 Y	5
08	527 N	182	-0-	-345	-0-	15	1	167 2 Y	5

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392									
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	11	1	118 2 N	47
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	5	1	62 2 N	47
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128 2 N	47
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287 2 N	47
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206 2 N	47
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168 2 N	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									
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA									
HILCORP ENERGY COMPANY 386310									
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140									
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)												CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY																			
PROVIDENT MINERALS G.U.																			
WELL #: 1												RRCID -> 198439				COMPL. DATE 06/17/2003			
73293 275												386310				TOTAL DEPTH 14100			
MONTHLY STATUS (CODE)												PERF. 12768 - 12784							
CUMU STATUS (-) UNDERAGE																			
DISPOSITIONS * * * * *																			
AMT CODE																			
COND PROD																			
DISPOSITIONS * * * * *																			
AMT CODE																			
EOM BALANCE																			
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												
07	1240 N	318	-0-	-922	-0-	67	1	251	2	N	-0-								161
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-								161

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)												CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.																			
NEUHAUS, F. W.																			
WELL #: 1												RRCID -> 003800				COMPL. DATE 09/23/1942			
73293 280												834097				TOTAL DEPTH N/A			
MONTHLY STATUS (CODE)												PERF. 8450 - 8755							
CUMU STATUS (-) UNDERAGE																			
DISPOSITIONS * * * * *																			
AMT CODE																			
COND PROD																			
DISPOSITIONS * * * * *																			
AMT CODE																			
EOM BALANCE																			
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												
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	70	1	940	2	Y	2								19
						2	9												
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	75	1	860	2	Y	2	4	1						17
						2	9												

NEUHAUS, F. W.												CAPACITY				CNTY: LAVACA			
WELL #: 2												RRCID -> 003801				COMPL. DATE 12/22/1950			
73293 280												834097				TOTAL DEPTH 8900			
MONTHLY STATUS (CODE)												PERF. 8558 - 8684							
CUMU STATUS (-) UNDERAGE																			
DISPOSITIONS * * * * *																			
AMT CODE																			
COND PROD																			
DISPOSITIONS * * * * *																			
AMT CODE																			
EOM BALANCE																			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-

NEUHAUS, F. W.												CAPACITY				CNTY: LAVACA			
WELL #: 3												RRCID -> 003802				COMPL. DATE 06/19/1946			
73293 280												834097				TOTAL DEPTH N/A			
MONTHLY STATUS (CODE)												PERF. 8590 - 8728							
CUMU STATUS (-) UNDERAGE																			
DISPOSITIONS * * * * *																			
AMT CODE																			
COND PROD																			
DISPOSITIONS * * * * *																			
AMT CODE																			
EOM BALANCE																			
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												
07	775 N	727	-0-	-48	-0-	50	1	675	2	Y	2								13
						2	9												
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	736	2	Y	2	4	1						11
						2	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 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
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	19 2	1 9	199 2	Y	2	4	1		6
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	18 1	1	213 2	Y	-0-				6
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	19 1	1	220 2	Y	4	5	1		5
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	189 2	Y	3	5	1		3
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	16 3	1 9	213 2	Y	2				5
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	18 2	1 9	209 2	Y	2	4	1		3
PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 003809	COMPL. DATE 10/08/1948	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8623 - 8728				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 003810	COMPL. DATE 04/03/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8604 - 8690				
03	8525 X	6721	-0-	-1804	-0-	560 202	1 9	5959 2	Y	184	154	1		37
04	8250 X	7383	-0-	-867	-0-	561 88	1 9	6734 2	Y	80				117
05	8525 X	6837	-0-	-1688	-0-	540 139	1 9	6158 2	Y	126	157	1		86
06	7710 X	5556	-0-	-2154	-0-	463 94	1 9	4999 2	Y	85	152	1		19
07	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	552 144	1 9	7467 2	Y	131				150
08	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	629 113	1 9	7254 2	Y	103	162	1		91
PROVIDENT CITY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 003812	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH	11718	PERF. 8505 - 8694				
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	907 2	Y	2	4	1		16
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	94 4	1 9	1124 2	Y	4				20
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	1079 2	Y	4	5	1		19
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	1154 2	Y	2	5	1		16
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	1232 2	Y	2				18
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	106 2	1 9	1217 2	Y	2	4	1		16

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)				73293 320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
B D PRODUCTION CO., INC.				040190													
TRAYLOR				WELL #:	1	RRCID -> 126973	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL	DEPTH	9615	PERF.	8622	-	8636			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)				73293 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HEC BABER				WELL #:	1	RRCID -> 296014	COMPL. DATE 06/19/2023	TOTAL	DEPTH	14312	PERF.	8984	-	9080			
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
TMR EXPLORATION, INC.				834097													
BENNER, WM.				WELL #:	1	RRCID -> 003833	COMPL. DATE 12/07/1949	TOTAL	DEPTH	9160	PERF.	8864	-	8992			
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4
ROUSE, FAY				WELL #:	1	RRCID -> 003834	COMPL. DATE 08/28/1949	TOTAL	DEPTH	9171	PERF.	8890	-	9020			
03	93 N	89	-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-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-		7	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	103	-0-	-52	-0-		8	1	95	2	Y	-0-					-0-
ROUSE, FAY				WELL #:	2	RRCID -> 003835	COMPL. DATE 02/22/1953	TOTAL	DEPTH	9203	PERF.	8910	-	8990			
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			13
*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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
08	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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
07	8153	3606	-0-	-4547	-0-	26 9	3350 2	Y	5					148
08	2325	6347	-0-	4022	4022	65 9	5963 2	Y	-0-		106	1		42
						6 9								
						384 1								
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	
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14 1	154 2	N	-0-					50
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-					50
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-					50
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	N	-0-					50
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-					50
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 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	
03	5611 #	4413	-0-	-1198	-0-	429 1	3984 2	N	-0-					78
04	5430 #	4438	-0-	-992	-0-	471 1	3967 2	N	-0-					78
05	5611 #	5270	-0-	-341	-0-	1043 1	4227 2	N	-0-					78
06	5073 R	5073	-0-	-0-	-0-	570 1	4503 2	N	-0-					78
07	5337 R	5337	-0-	-0-	-0-	370 1	4967 2	N	-0-					78
08	5454 R	5454	-0-	-0-	-0-	330 1	5124 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	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	68 1	335 2	N	-0-					127
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	43 1	326 2	N	-0-					127
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	96 1	883 2	N	66		179	1		14
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	73 9	696 2	N	-0-					14
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	114 1	379 2	N	-0-					14
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	138 1		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	
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	139 1	1292 2	N	-0-					13
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	147 1	1239 2	N	-0-					13
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	295 1	1196 2	N	-0-					13
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	156 1	1233 2	N	-0-					13
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	101 1	1354 2	N	-0-					13
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	96 1	1496 2	N	-0-					13

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
RFE OPERATING, LLC 704776													
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962													
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786													
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	19	1	744 2	N	-0-			-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	928 2	N	-0-			-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	47	1	971 2	N	-0-			-0-
06	750 N	598	-0-	-152	-0-	22	1	576 2	N	-0-			-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	37	1	1108 2	N	-0-			-0-
08	992 N	883	-0-	-109	-0-	30	1	853 2	N	-0-			-0-
GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297270 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11608 - 11675													
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
04	420 N	318	-0-	-102	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05	558 N	203	-0-	-355	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	480 N	258	-0-	-222	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	341 N	201	-0-	-140	-0-	201	2		N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	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													
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	15	1	77 3	N	-0-			133
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83 3	N	-0-			133
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81 3	N	-0-			133
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81 3	N	-0-			133
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105 3	N	-0-			133
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			133
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133													
03	4774 X	4478	-0-	-296	-0-	4443	2	35 9	N	32			187
04	4500 X	4118	-0-	-382	-0-	4085	2	33 9	N	30			217
05	4402 X	4275	-0-	-127	-0-	4275	2		N	-0-	170 1		47
06	4320 X	4278	-0-	-42	-0-	4255	2	23 9	N	21			68
07	4464 X	4323	-0-	-141	-0-	4280	2	43 9	N	39			107
08	4464 X	4240	-0-	-224	-0-	4215	2	25 9	N	23			130
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115													
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 789

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)				//CONT.//	73293 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
NEUHAUS, E.T.				WELL #:	2	RRCID ->	286523	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	11927 - 12228		
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
03	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-			375 17 9	7623 2	N		15				158
04	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-			405 1 39 9	7243 2	N		35				193
05	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-			885 1 10 9	7122 2	N		9				202
06	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-			450 1 47 9	7196 2	N		43	178 1			67
07	7905 X	7553	-0-	-352	-0-			465 1 28 9	7060 2	N		25				92
08	7905 X	7275	-0-	-630	-0-			465 1 23 9	6787 2	N		21				113

DICKSON FOUNDATION GU				WELL #:	1	RRCID ->	288390	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	13145	PERF.	11825 - 12052		
03	1953 N	1713	-0-	-240	-0-			110 1 28 9	1575 2	Y		25				95
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-			89 1 23 9	1870 2	Y		21	69 1			47
05	1860 N	1035	-0-	-825	-0-			66 1 13 9	956 2	Y		12				59
06	1650 N	1608	-0-	-42	-0-			124 1 33 9	1451 2	Y		30				89
07	1953 N	1481	-0-	-472	-0-			102 1 13 9	1366 2	Y		12				101
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-			98 1 18 9	1519 2	Y		16	71 1			46

RFE OPERATING, LLC				WELL #:	704776	RRCID ->	259252	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	11680 - 12526		
REXER				1												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

TMR EXPLORATION, INC.				WELL #:	834097	RRCID ->	170003	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL	DEPTH	14150	PERF.	11511 - 11521		
TUSA, T. S. JR.				1												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000)				WELL #:	73293 522	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
N.P.C. GAS UNIT				1	RRCID ->	190261	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL	DEPTH	14610	PERF.	11974 - 11984			
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				54
08	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-							
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-							
HANCOCK ESTATE "B"													WELL #:		2		RRCID -> 163129		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 15697		PERF.12752 - 12762	
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							
07	1364 N	608	-0-	-756 B	-0-	162	1	446	2	N	-0-						123							
08	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					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	
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-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	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	
03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	169	1	870	2	N	11						59							
04	1170 N	1022	-0-	-148	-0-	206	1	813	2	N	3						62							
05	1147 N	882	-0-	-265	-0-	110	1	771	2	N	1						63							
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	210	1	868	2	N	1						64							
07	1054 N	283	-0-	-771	-0-	60	1	223	2	N	-0-						64							
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-						64							
MILLER-ALLEN GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 289268		COMPL. DATE 01/22/2020		TOTAL DEPTH 15850		PERF.12935 - 13060	
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	279 N	203	-0-	-76	-0-	40	1	163	2	N	-0-						3							
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	30	1	239	2	N	-0-						3							
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	N	-0-						3							
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-						3							

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)				//CONT.// 73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310											
E.P.C. GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 290260		COMPL. DATE 05/19/2020		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12712 - 12836			
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
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		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			
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		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			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04		24 X	24	-0-	-0-	-0-		3 1	21 2	2	N	-0-			11
05		481 X	481	-0-	-0-	-0-		95 1	386 2	2	N	-0-			11
06		445 X	445	-0-	-0-	-0-		50 1	395 2	2	N	-0-			11
07		446 X	446	-0-	-0-	-0-		31 1	415 2	2	N	-0-			11
08		487 X	487	-0-	-0-	-0-		29 1	458 2	2	N	-0-			11
L. KASKIE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 190667		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 14047		PERF.12868 - 13638			
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
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08		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			
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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			
03		8711 X	8451	-0-	-260	-0-		1357 1	7094 3	3	N	-0-			5
04		9054 X	9054	-0-	-0-	-0-		1357 1	7697 3	3	N	-0-			5
05		11878 X	11878	-0-	-0-	-0-		1357 1	10521 3	3	N	-0-			5
06		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-		1357 1	7500 3	3	N	-0-			5
*07		11069 X	11069	-0-	-0-	-0-		1357 1	9712 3	3	N	-0-			5
08		8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT			5

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)				73293 545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC				100396											
HANCOCK, EVA RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	186323	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14855 - 14916		
M	ALLOW	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
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	221 N	221	-0-	-0-	-0-		34	1	187	3	N	-0-			-0-
*07	276 N	276	-0-	-0-	-0-		34	1	242	3	N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	423 N	423	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	N	-0-	-0-
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	65	1	463	3	N	-0-	-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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
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-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	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
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)					73293 589	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.					834097										
NEUHAUS, F. W.					WELL #:	4	RRCID ->	161515	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5506 - 5729	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * BALANCE
												M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)				73293 600		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.				834097												
NEUHAUS, F.W.				WELL #:	6L	RRCID ->	290937	COMPL.	DATE	06/06/2021	TOTAL	DEPTH	6508	PERF.	5688 -	5693
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	51	1	548	2	N	154	175	1			117
						169	9									
04	810 N	728	-0-	-82	-0-	44	1	527	2	N	143	159	1			101
						157	9									
05	837 N	680	-0-	-157	-0-	42	1	478	2	N	145	171	1			75
						160	9									
06	750 N	617	-0-	-133	-0-	39	1	425	2	N	139	172	1			42
						153	9									
07	744 N	704	-0-	-40	-0-	38	1	509	2	N	143	129	1			56
						157	9									
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	41	1	469	2	N	146	152	1			50
						161	9									

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)				73293 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.				834097											
TRAYLOR-MILLER				WELL #:	2	RRCID ->	194124	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.	6078 -	6083
03	6293	X	5495	-0-	-798 B	-0-	472	1	5022	2	N	1			29
04	6070	X	6070	-0-	-0- B	-0-	466	1	5601	2	N	3			32
05	6200	X	5997	-0-	-203 B	-0-	483	1	5505	2	N	8			40
06	6000	X	5222	-0-	-778 B	-0-	440	1	4743	2	N	35			75
07	6262	X	6041	-0-	-221 B	-0-	410	1	5545	2	N	78	141	1	12
08	6262	X	5621	-0-	-641 B	-0-	450	1	5171	2	N	-0-			12

NEUHAUS, F.W..				WELL #:		2	RRCID -> 281447	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6158 - 6177
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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)					73293 719	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.					834097									
WALTERS, DOROTHY					WELL #:	4	RRCID -> 282717	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	6072	PERF.	4586 - 4594	
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	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)														
PROPERTY PRODUCING CO.														
HARTT, J.														
WELL #: 1					RRCID -> 089037					COMPL. DATE 07/11/1980				
TOTAL DEPTH 6121					PERF. 5302 - 5308					CNTY: LAVACA				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA 5700)														
TMR EXPLORATION, INC.														
NEUHAUS, F. W.														
WELL #: 15					RRCID -> 283105					COMPL. DATE 02/18/2017				
TOTAL DEPTH 6160					PERF. 5671 - 5675					CNTY: LAVACA				
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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	13
PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)														
TMR EXPLORATION, INC.														
WALTERS, DOROTHY														
WELL #: 4-C					RRCID -> 152258					COMPL. DATE 11/22/1994				
TOTAL DEPTH 6072					PERF. 5730 - 5734					CNTY: LAVACA				
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PROVIDENT CITY (2400)														
MOAIC OIL LLC														
ALLEN														
WELL #: 1					RRCID -> 135474					COMPL. DATE 08/04/1990				
TOTAL DEPTH 2520					PERF. 2478 - 2490					CNTY: LAVACA				
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	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					CNTY: LAVACA				
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PROVIDENT CITY (3960, EAST)														
CHAROLAIS ENERGY, LLC														
DOW														
WELL #: 3					RRCID -> 268467					COMPL. DATE 04/29/2011				
TOTAL DEPTH 4405					PERF. 4296 - 4316					CNTY: LAVACA				
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 795

PROVIDENT CITY (4000, EAST) CAMOIL, INC. KNIGHT					73293 913 127449	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: LAVACA						
WELL #:					1	RRCID ->	154194	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL	DEPTH	4317	PERF.	3920	-	3933			
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	
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		4592					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		4592					N	NO RPT					-0-	
VIPER S.W.D., LLC ALLEN					886209	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: LAVACA						
WELL #:					3	RRCID ->	292392	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	4505	PERF.	3760	-	3765			
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
PROVIDENT CITY (5800) TMR EXPLORATION, INC. WALTERS, DOROTHY					73293 920 834097	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: LAVACA						
WELL #:					4-T	RRCID ->	152259	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL	DEPTH	6072	PERF.	5887	-	5892			
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-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) HILCORP ENERGY COMPANY E.P.C. G U 1A					73296 100 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA						
WELL #:					1	RRCID ->	188312	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL	DEPTH	15662	PERF.	15434	-	15449			
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	6252	-0-	-506		-0-	1237	1	5015	2	N	-0-					16	
06	6390	X	5616	-0-	-774		-0-	631	1	4985	2	N	-0-					16	
07	6112	X	6112	-0-	-0-		-0-	424	1	5688	2	N	-0-					16	
08	6595	X	6595	-0-	-0-		-0-	399	1	6196	2	N	-0-					16	
E.P.C. GU 1					WELL #:	3	RRCID ->	222486	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL	DEPTH	17477	PERF.	15060	-	17375		
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	6469	-0-	-537		-0-	1280	1	5189	2	N	-0-					16	
06	6210	X	5913	-0-	-297		-0-	664	1	5249	2	N	-0-					16	
07	6200	X	6069	-0-	-131		-0-	421	1	5648	2	N	-0-					16	
08	6879	X	6879	-0-	-0-		-0-	416	1	6463	2	N	-0-					16	
DICKSON, R. FOUNDATION					WELL #:	2	RRCID ->	225644	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL	DEPTH	17220	PERF.	13124	-	13130		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	N	-0-		20
06	330 N	202	-0-	-128	-0-	8	1	194	2	N	-0-		20
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	5	1	147	2	N	-0-		20
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-		20

NEUHAUS, E.T.				WELL #:	1	RRCID ->	236103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	13760	PERF.10930	- 10935
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMIRENA (Y- 5)		74422 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
HAMMIT PETROLEO		350618							
ALLEN, B.		WELL #:		RRCID -> 129253		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ALLEN, B.		WELL #:		1		RRCID -> 136947		COMPL. DATE 11/19/1990	
								TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456	
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984							
FERRELL "A"		WELL #: A 9		RRCID -> 206758		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908	
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
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984							
FERRELL, I.		WELL #: A 9		RRCID -> 203156		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

RAMERINA, SW. (D-80)		74429 020		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471											
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 40		RRCID -> 181724		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
RAMIRENA, SW. (JACKSON SD.)		74429 066		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK					
DAHCO OPERATING, LLC		197345											
MARY REYNOLDS		WELL #: 45		RRCID -> 293660		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4524 - 4526					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43			133
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			137
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			147
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			155
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			162
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					
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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	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					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 36		RRCID -> 098691		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)			74429 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK									
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471																
REYNOLDS, MARY A.			WELL #: 25	RRCID -> 182543			COMPL. DATE 10/21/2000			TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5481 - 5518							
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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							
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RAY			74891 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE									
SYDSON ENERGY, INC.			833587																
RAY, GEORGE A.			WELL #: 1	RRCID -> 121232			COMPL. DATE 05/01/1986			TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3431 - 3444							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115
08	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							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21
08	14B2	EXT	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							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2						62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12						74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7						81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						81
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						81
WALTON			WELL #: 1	RRCID -> 263092			COMPL. DATE 03/20/2011			TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3066 - 3526							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						11
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)			//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SYDSON ENERGY, INC.			//CONT.// 833587														
JAMES STAPLES, JR.			WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3157 - 3637						
M	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUBOTTOM			WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3426 - 3460						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	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						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	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						
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)										74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.										093620									
STAUSS, IDA ET AL UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 003867		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 8148 - 8154	
M	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			
03	26 N	26	-0-	-0- B	-0-			26 2			N	-0-					-0-		
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-			11 2			N	-0-					-0-		
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10 2			N	-0-					-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-			45 2			N	-0-					-0-		
*08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-			45 2			N	-0-					-0-		
WELDERXP LTD. CBCB&G UNIT										907320									
										WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8170 - 8180	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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	
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-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D)			75612 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 225897	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5464 - 5474
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
W. J. FOX 'A'			WELL #: 44	RRCID -> 272721	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 1704 - 1711
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	GAS AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
G. & M. ENERGY COMPANY			292290						ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
ROBERT HEARD GAS UNIT			WELL #: 2A			RRCID -> 106953			COMPL. DATE 06/08/1983			TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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 #: 1			RRCID -> 003898			COMPL. DATE 05/08/1961			TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009			
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014															

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

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

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	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 34 RRCID -> 291202 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6300) 75612 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6450 STRINGER) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC MIGUELITA SCANIO				75612 864 218314 WELL #: 31	ASSOCIATED RRCID -> 290745	ONE WELL COMPL. DATE 11/03/2020				CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6434 - 6441							
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REFUGIO-FOX (6600) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC SCANIO, MIGUELITA				75612 920 218314 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED RRCID -> 207964	CAPACITY COMPL. DATE 11/15/2004				CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIGUELITA SCANIO				WELL #: 14	RRCID -> 269669	COMPL. DATE 11/08/2012				TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REFUGIO-FOX (6750) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC SCANIO, MIGUELITA				75612 960 218314 WELL #: 16	ASSOCIATED RRCID -> 233636	ONE WELL COMPL. DATE 01/20/2008				CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748							
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REFUGIO HEARD (1600) COX & COX PRODUCTION CO. HYNES, JAMIE -C-				75626 114 183232 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 068968	CAPACITY COMPL. DATE 10/11/1976				CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A							
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REFUGIO HEARD (4500) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. REA, W. L.				75626 342 570411 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 003912	ONE WELL COMPL. DATE 08/11/1955				CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518							
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (4600)														
WYRICK & HUGHES														
SHELLY, T. P.														
75626 380					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
945880										CNTY: REFUGIO				
WELL #: 7					RRCID -> 003914					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH N/A				
										PERF. 4584 - 4588				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
REFUGIO HEARD (5600)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
HEARD, A. W. J.														
75626 722					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
635131										CNTY: REFUGIO				
WELL #: 2					RRCID -> 063576					COMPL. DATE 05/29/2008				
										TOTAL DEPTH 6222				
										PERF. 5578 - 5584				
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-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
REFUGIO HYNES (6400)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIGUELITA SCANIO														
75640 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
218314										CNTY: REFUGIO				
WELL #: 33					RRCID -> 282743					COMPL. DATE 06/13/2014				
										TOTAL DEPTH 7400				
										PERF. 6431 - 6533				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MIGUELITA SCANIO														
WELL #: 37					RRCID -> 293659					COMPL. DATE 07/20/2022				
										TOTAL DEPTH 7400				
										PERF. 6386 - 6396				
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-		-0-	
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-		-0-	
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-		-0-	
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-		-0-	
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2		Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
REFUGIO NEW (1900)														
WALLIS ENERGY, INC.														
LAMBERT, J. A.														
75654 066					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
893997										CNTY: REFUGIO				
WELL #: 9					RRCID -> 066561					COMPL. DATE 04/01/1976				
										TOTAL DEPTH N/A				
										PERF. N/A				
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
REFUGIO NEW (2000)														
WALLIS ENERGY, INC.														
HYNES, PHIL														
75654 100					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
893997										CNTY: REFUGIO				
WELL #: A 1					RRCID -> 061074					COMPL. DATE 07/11/1974				
										TOTAL DEPTH 6150				
										PERF. N/A				
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

REFUGIO NEW (5190)			75654 459	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.			745991					
ROOKE			WELL #: 5	RRCID -> 288967	COMPL. DATE 11/09/2019	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5288 - 5294	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
REFUGIO NEW (6800)			75654 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.			745991					
ROOKE			WELL #: 7	RRCID -> 291543	COMPL. DATE 09/08/2021	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6806 - 6809	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
REFUGIO OLD			75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO		
BAYOU COMPANY, THE			058858					
RYALS, JOHN ESTATE -A-			WELL #: P 1	RRCID -> 106040	COMPL. DATE 09/17/1986	TOTAL DEPTH 6566	PERF. 4373 - 4400	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468					
O'BRIEN, J.J.			WELL #: A 1	RRCID -> 135473	COMPL. DATE 09/11/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5826 - 5830	
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	129
REFUGIO OLD (1750)			75668 180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
JETGAS COMPANY			432113					
REA, W. L.			WELL #: 1	RRCID -> 030933	COMPL. DATE 07/18/1963	TOTAL DEPTH 2105	PERF. 1702 - 1706	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REFUGIO OLD (2400)			75668 270			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
WALLIS ENERGY, INC.			893997															
LAMBERT, J. A.			WELL #: 8			RRCID -> 063138			COMPL. DATE 07/05/1974			TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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						
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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						
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-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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						
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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						
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						70
08	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 #:	RRCID -> 037001	COMPL. DATE 07/28/1965	TOTAL DEPTH 5823	PERF. 5684	-	5686		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32	
08	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 #:	RRCID -> 290877	COMPL. DATE 01/15/2021	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6268	-	6276		
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	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		Y	-0-		-0-	
07	465 N	287	-0-	-178 B	-0-	287 2		Y	-0-		-0-	
08	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
REFUGIO OLD (6300)				75668 855	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314								
MIGUELITA SCANIO				WELL #:	RRCID -> 281284	COMPL. DATE 10/12/2016	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6554	-	6557		
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	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-	
07	465 N	278	-0-	-187	-0-	278 2		N	-0-		-0-	
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-	
REFUGIO OLD (6550 FRI0)				75668 945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314								
SCANIO, MIGUELITA				WELL #:	RRCID -> 234584	COMPL. DATE 12/22/2007	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6590	-	6594		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	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 #:	RRCID -> 214750	COMPL. DATE 04/09/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5528	-	5578		
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						
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	22 1	2530 2	N	-0-		36	
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	28 1	2558 2	N	-0-		36	

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				
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RENGER (WILCOX 12600)				75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273												
KLM				WELL #: 1		RRCID -> 278880		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11512 - 11525				
03	2108 N	2020	-0-	-88 B	-4748	464 1	1357 2	N	141	188 1		58				
						44 4	155 9									
04	2010 N	1869	-0-	-141 B	-4748	452 1	1253 2	N	112			170				
						41 4	123 9									
05	2666 N	2026	-0-	-640 B	-4748	476 1	1389 2	N	111	197 1		84				
						39 4	122 9									
06	1950 N	1982	-0-	32 B	-4716	461 1	1425 2	N	63			147				
						27 4	69 9									
07	1922 N	2056	-0-	134 B	-4582	477 1	1399 2	N	140	182 1		105				
						26 4	154 9									
08	2015 N	1952	-0-	-63 B	-4582	468 1	1337 2	N	112			217				
						24 4	123 9									
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
HARVEY RENGAS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612		PERF.13072 - 13354				
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-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
08	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				
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-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
08	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				
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-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-				
08	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				
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				
07	155 N	137	-0-	-18 B	-1441241	8 1	129 2	Y	-0-			134				
08	155 N	280	-0-	125 B	-1441116	20 1	260 2	Y	-0-			134				

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	437 2	12 9	N	11
04	450 N	378	-0-	-72 B	-0-	9 1	361 2	N	7
						8 9			
05	465 N	297	-0-	-168 B	-0-	10 1	287 2	N	-0-
06	420 N	245	-0-	-175 B	-0-	10 1	232 2	N	3
						3 9			
07	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	19 1	313 2	N	4
						4 9			
08	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	19 1	251 2	N	4
						4 9			

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050	
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-
04	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	3 1	127 2	N	-0-
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	10 1	282 2	N	-0-
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	12 1	274 2	N	-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	9 1	157 2	N	-0-
08	279 N	225	-0-	-54 B	-0-	16 1	209 2	N	-0-

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534	
03	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		Y	-0-
04	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	12 1	490 2	Y	-0-
05	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	18 1	507 2	Y	-0-
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	21 1	491 2	Y	-0-
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	31 1	519 2	Y	-0-
08	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	39 1	513 2	Y	-0-

HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-

KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT

RODEN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466	
03	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		Y	-0-
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	11 1	443 2	Y	-0-
05	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	17 1	467 2	Y	-0-
06	450 N	397	-0-	-53 B	-0-	16 1	381 2	Y	-0-
07	465 N	246	-0-	-219 B	-0-	14 1	232 2	Y	-0-
08	496 N	319	-0-	-177 B	-0-	22 1	289 2	Y	7
						8 9			

RIC-JOHN (3250)				76286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917													
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS				WELL #: 2W		RRCID -> 224709		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARD ADCOCK (5500)				76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085													
ATKINSON, MARY E.				WELL #: 1		RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520							
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-		34 1	2622 2	N		5						65
							6 9										
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		32 1	2430 2	N		-0-						65
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		11 1	1916 2	N		4						69
							4 9										
06	2040 N	796	-0-	-1244	-0-		8 1	787 2	N		1						70
							1 9										
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-		14 1	2247 2	N		14						84
							15 9										
08	1922 N	1885	-0-	-37	-0-		19 1	1848 2	N		16						100
							18 9										

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							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
08	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							
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
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						64
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						64

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)				77543 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
ROCHE				WELL #: 12		RRCID -> 188215		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		//CONT.//		77543 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO							
SALIDA EXPLORATION, LLC				744095															
ROCHE		WELL #:		1		RRCID -> 227407		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7510 - 7516							
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
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCHE		WELL #:		11		RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7373 - 7379							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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							
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	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					37	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					37	
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006																			

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
BALLARD, CLAUDE		WELL #:		1		RRCID -> 225140		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
07	6837 X	6837	-0-	-0- B	-0-	81 1	6653 2	N	94		136
						103 9					
08	7080 X	7080	-0-	-0- B	-0-	6964 2	116 9	N	105	180 1	61

STRADER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823	
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
07	6094 X	6094	-0-	-0- B	-0-	73 1	5980 2	N	37		59
						41 9					
08	5596 X	5596	-0-	-0- B	-0-	5570 2	26 9	N	24		83

TURNBOW		WELL #:		2		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925	
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	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-		45
07	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-		45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		45

VISION OIL AND GAS LLC		886198									
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 231133		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032	
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	-0-	-0-	-0- B	-87707			N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707			N	-0-		57
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707			N	-0-		57

WELDERXP LTD.		907320									
BALLARD		WELL #:		1		RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790)		78841 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
SERC0 OPERATING LLC		102226									
MCFALL-KERBY		WELL #:		5		RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164	
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-
08	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					66
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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			
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RYAN (WILCOX 10,600) MERIT ENERGY COMPANY KLIMITCHEK				79140 500 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
WELL #: 2				RRCID -> 223289	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10175	-	10324	
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	18
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	18
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	17	1	N	-0-	18
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	18
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	18
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-	18

RYAN (WILCOX 10,600)														CAPACITY				CNTY: LAVACA																					
MERIT ENERGY COMPANY																																							
KLIMITCHEK																																							
WELL #: 4														RRCID -> 238777				COMPL. DATE 07/08/2008				TOTAL DEPTH 14500				PERF.12362 - 14184													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																			
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	319	2	14	9	N	13						185																				
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	18			173	1		30																				
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9																														
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	387	2	N	16						46																				
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9																														
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	N	10						56																				
								11	9																														
								29	1	489	2	N	5						61																				
								6	9																														
								42	1	547	2	N	8						69																				
								9	9																														
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1																				WELL #: 1				RRCID -> 242627				COMPL. DATE 03/11/2005				TOTAL DEPTH 15886				PERF. N/A			
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-						25																				
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	Y	-0-						25																				
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-						25																				
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-						25																				
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-						25																				
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	3	1	35	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			
03	3534 X	3524	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	3490	3	34	9	N	31			31	8		43																				
04	3420 X	3305	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	3282	3	23	9	N	21			21	8		43																				
05	3503 X	2592	-0-	-911	-0-	-0-	-0-	2559	3	33	9	N	30			30	8		43																				
06	3420 X	2027	-0-	-1393	-0-	-0-	-0-	1994	3	33	9	N	30			30	8		43																				
07	3534 X	3013	-0-	-521	-0-	-0-	-0-	2998	3	15	9	N	14			14	8		43																				
08	3534 X	3122	-0-	-412	-0-	-0-	-0-	3107	3	15	9	N	14			14	8		43																				
SCHENDEL A																				WELL #: 2				RRCID -> 222473				COMPL. DATE 10/14/2006				TOTAL DEPTH 12600				PERF.10158 - 10201			
03	8463 X	7573	-0-	-890	-0-	-0-	-0-	7537	3	36	9	N	33			33	8		189																				
04	8190 X	7087	-0-	-1103	-0-	-0-	-0-	7013	3	74	9	N	67			195	1	21	8	40																			
05	8060 X	5842	-0-	-2218	-0-	-0-	-0-	5770	3	72	9	N	65			32	8		73																				
06	7320 X	5034	-0-	-2286	-0-	-0-	-0-	4965	3	69	9	N	63			32	8		104																				
07	7564 X	6838	-0-	-726	-0-	-0-	-0-	6792	3	46	9	N	42			14	8		132																				
08	7564 X	7052	-0-	-512	-0-	-0-	-0-	6989	3	63	9	N	57			14	8		175																				
PATTON																				WELL #: 2				RRCID -> 228250				COMPL. DATE 02/26/2007				TOTAL DEPTH 12500				PERF.10267 - 10310			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58																				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58																				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58																				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58																				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58																				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						58																				

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)			79595 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
VENTEX OPERATING CORP.			884527												
SCHEDEL A			WELL #: 2	RRCID -> 255165		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402							
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
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1197	3	1 9	N	1	1 8			104
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	3	1 9	N	1	1 8			104
05	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	1194	3	1 9	N	1	1 8			104
06	1170	N	753	-0-	-417	-0-	752	3	1 9	N	1	1 8			104
07	1705	N	1072	-0-	-633	-0-	1071	3	1 9	N	1	1 8			104
08	1209	N	960	-0-	-249	-0-	959	3	1 9	N	1	1 8			104
SALEM (860)					79782 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO					760221										
MCCAN, C. K. JR. ET AL					WELL #: 30	RRCID -> 213953		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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					
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-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730				N	NO RPT				-0-
08	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					
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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					
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-
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	1		N	-0-				-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1		N	-0-				-0-

SALEM (1420)														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO														
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT														
WELL #: 1					RRCID -> 109437					COMPL. DATE 03/31/2016				
TOTAL DEPTH 6158					PERF. 1436 - 1441					CNTY: VICTORIA				
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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27
SALEM (1500)														
CXL ENERGY LLC														
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"														
WELL #: 1					RRCID -> 167812					COMPL. DATE 03/02/1996				
TOTAL DEPTH 4265					PERF. 1508 - 1516					CNTY: VICTORIA				
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
SALEM (1600)														
CXL ENERGY LLC														
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"														
WELL #: 1					RRCID -> 141990					COMPL. DATE 07/07/1992				
TOTAL DEPTH 2519					PERF. 1628 - 1635					CNTY: VICTORIA				
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-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
SALEM (1800)														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO														
MCCAN, C. K. JR. ET AL														
WELL #: 29					RRCID -> 207901					COMPL. DATE 05/09/2004				
TOTAL DEPTH 2557					PERF. 1790 - 1800					CNTY: VICTORIA				
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-
07	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	1			N	-0-	-0-
08	96	N	96	-0-	-0-		-0-	96	1			N	-0-	-0-
SALEM (1900)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
MUSSELMAN														
WELL #: 5					RRCID -> 276040					COMPL. DATE 05/10/2013				
TOTAL DEPTH 2570					PERF. 1856 - 1860					CNTY: VICTORIA				
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

SALEM (3180)			79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737											
KONRAD			WELL #: 1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3149 - 3152			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM (3525)			79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
CXL ENERGY LLC			195770											
MCCAN, C. K. JR. "B"			WELL #: 6		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3529 - 3539			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM (3700)			79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO			760221											
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"			WELL #: 2		RRCID -> 108138		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 2790 - 2824			
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM (3950)			79782 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO			760221											
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT			WELL #: 37		RRCID -> 155138		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 3940 - 3946			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM, S.E. (2400)			79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850											
MEEK			WELL #: A 1		RRCID -> 239477		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5733		PERF. 3036 - 3039			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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					
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	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)				80117 188		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
CREST PETROLEUM, LLC				189894															
LOCKWOOD, M. G.				WELL #:			RRCID -> 004049		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7405 - 7428					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716						Y	NO RPT					10	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716						Y	NO RPT					10	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716						Y	NO RPT					10	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716						Y	NO RPT					10	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716						Y	NO RPT					10	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 72				WELL #:		1	RRCID -> 047204		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH		8510	PERF. N/A					
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)				80117 407		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
CREST PETROLEUM, LLC				189894															
LOCKWOOD, M. G.				WELL #:			RRCID -> 112255		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH		7970	PERF. 7507 - 7512					
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	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					27	
08	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)														
CREST PETROLEUM, LLC														
LOCKWOOD, M. G.														
WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993						Y	NO RPT		8
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993						Y	NO RPT		8
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993						Y	NO RPT		8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993						Y	NO RPT		8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993						Y	NO RPT		8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993						Y	NO RPT		8
SAN DOMINGO (7700)														
SYDSON ENERGY, INC.														
FAIN-BECK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912														
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
07	899	286	-0-	-613	-0-	269	3	17	9	N	15			417
08	899	359	-0-	-540	-0-	359	3			N	-0-			417
SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)														
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337														
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-					N	-0-			4
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	20	1	46	2	N	-0-			4
07	248 N	31	-0-	-217	-0-	11	1	20	2	N	-0-			4
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	45	1	98	2	N	-0-			4
SANGER HEIRS 392														
WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344														
03	0 N	-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-					N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	279 N	177	-0-	-102	-0-	64	1	113	2	N	-0-			135
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	90	1	196	2	N	-0-			135
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	121	1	419	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	116	1	204	2	N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	101	1	219	2	N	-0-			-0-

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)													CNTY: LIVE OAK	
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 2														
RRCID -> 175634														
COMPL. DATE 09/21/1999														
TOTAL DEPTH 10560														
PERF. 10282 - 10330														
M	ALLOW 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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	114	1	393	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	279 N	52	-0-	-227	-0-	19	1	33	2	N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	79	1	171	2	N	-0-			-0-
SARCO CREEK (2800)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
WOOD, CARRIE														
WELL #: 34-C														
RRCID -> 160369														
COMPL. DATE 05/06/1996														
TOTAL DEPTH 5390														
PERF. 2860 - 2870														
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-			54
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-			54
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-			54
06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-			54
07	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-			54
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-			54
WOOD														
WELL #: 81														
RRCID -> 298587														
COMPL. DATE 01/28/2025														
TOTAL DEPTH 5272														
PERF. 3300 - 3420														
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC														
BUNDICK														
WELL #: 2														
RRCID -> 200172														
COMPL. DATE 09/05/2003														
TOTAL DEPTH 5380														
PERF. 2860 - 2863														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SARCO CREEK (4500)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
WOOD, CARRIE														
WELL #: 34-T														
RRCID -> 163054														
COMPL. DATE 05/06/1996														
TOTAL DEPTH 5390														
PERF. 4555 - 4560														
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC														
BUNDICK														
WELL #: 2														
RRCID -> 197477														
COMPL. DATE 07/21/2003														
TOTAL DEPTH 5380														
PERF. 4434 - 4437														
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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								
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
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-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08		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								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
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								
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	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					77	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					77	
PLUGGED AND ABANDONED			08/31/2023																	
WOOD			WELL #: 77			RRCID -> 212522			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790								
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	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					27	
08	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								
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
WOOD			WELL #: 77			RRCID -> 191194			COMPL. DATE 07/03/2001			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)														
WAGNER OIL COMPANY														
KOONTZ "B"														
81083 200 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: GOLIAD				
891175														
WELL #: 3					RRCID -> 114889					COMPL. DATE 01/10/1985				
					TOTAL DEPTH 5112					PERF. 4608 - 4613				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SARCO CREEK, WEST (4300)														
WAGNER OIL COMPANY														
KOONTZ -C-														
81083 750 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: JACKSON				
891175														
WELL #: 2					RRCID -> 126684					COMPL. DATE 01/07/1988				
					TOTAL DEPTH 5212					PERF. 4355 - 4360				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SARCO CREEK, WEST (4650)														
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.														
NSE-HARKINS														
81083 768 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
614122														
WELL #: 1					RRCID -> 256872					COMPL. DATE 01/11/2010				
					TOTAL DEPTH 5077					PERF. 4697 - 4703				
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		97
SARTWELLE, W. (WILCOX 2)														
REPUBLIC RESOURCES, LLC.														
CULLEN TRUST														
81144 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA				
703124														
WELL #: 1					RRCID -> 264269					COMPL. DATE 04/28/2011				
					TOTAL DEPTH 8255					PERF. 8129 - 8132				
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022														
SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
CHARLES														
81144 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA				
216748														
WELL #: 1					RRCID -> 186977					COMPL. DATE 03/01/2014				
					TOTAL DEPTH 5900					PERF. 3806 - 3816				
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SAWFISH (WILCOX 10400)															
HURD ENTERPRISES, LTD.															
MCCABE ETAL GU															
81265 200 419886 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
WELL #: 1R RRCID -> 290271 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10457 - 10511															
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
*03	104377	X	101449	-0-	-2928 B	-0-	96176	2	5273	9	Y	4794	4822	1	347
*04	100680	X	96044	-0-	-4636 B	-0-	91128	2	4916	9	Y	4469	4559	1	257
*05	104036	X	95933	-0-	-8103 B	-0-	91478	2	4455	9	Y	4050	3920	1	387
*06	100650	X	95253	-0-	-5397 B	-0-	91066	2	4187	9	Y	3806	3814	1	379
*07	96184	X	96184	-0-	-0- B	-0-	92009	2	4175	9	Y	3795	3738	1	436
08	95858	X	95858	-0-	-0- B	-0-	91568	2	4290	9	Y	3900	4031	1	305
MCCABE ETAL GU															
WELL #: 2 RRCID -> 290827 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966															
*01	50442	X	50442	-0-	-0- B	-0-	47130	2	3312	9	Y	3011	3101	1	176
*02	44828	X	44510	-0-	-318 B	-0-	41729	2	2781	9	Y	2528	2462	1	242
*03	49631	X	48423	-0-	-1208 B	-0-	45579	2	2844	9	Y	2585	2600	1	227
*04	49762	X	49762	-0-	-0- B	-0-	46929	2	2833	9	Y	2575	2627	1	175
*05	49631	X	40129	-0-	-9502 B	-0-	37962	2	2167	9	Y	1970	1907	1	238
*06	48423	X	48423	-0-	-0- B	-0-	45739	2	2684	9	Y	2440	2445	1	233
*07	47695	X	47695	-0-	-0- B	-0-	45060	2	2635	9	Y	2395	2359	1	269
08	46810	X	32479	-0-	-14331 B	-0-	30745	2	1734	9	Y	1576	1629	1	216
BOEDEKER ETAL GU															
WELL #: 1 RRCID -> 291707 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10436 - 10476															
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
07	38905	X	36385	-0-	-2520 B	-0-	34056	2	2329	9	Y	2117	1946	1	660
08	38564	X	23948	-0-	-14616 B	-0-	22512	2	1436	9	Y	1305	1511	1	454
COOK-KAISER GU															
WELL #: 1 RRCID -> 292830 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10298 - 10328															
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
07	70594	X	70594	-0-	-0- B	-0-	66137	2	4457	9	Y	4052	4270	1	727
08	71557	X	71557	-0-	-0- B	-0-	67151	2	4406	9	Y	4005	3645	1	1087
MCCABE ETAL GU															
WELL #: 3 RRCID -> 293026 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10508 - 10538															
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	25500	X	25500	-0-	-0- B	-0-	24638	2	862	9	Y	784	786	1	407
*07	31519	X	31519	-0-	-0- B	-0-	30009	2	1510	9	Y	1373	1353	1	427
08	29636	X	15147	-0-	-14489 B	-0-	15035	2	112	9	Y	102	105	1	424
BOEDEKER ETAL GU															
WELL #: 2 RRCID -> 293201 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10398 - 10428															
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
07	88040	X	86083	-0-	-1957 B	-0-	80228	2	5855	9	Y	5323	5254	1	259
08	88040	X	86578	-0-	-1462 B	-0-	80463	2	6115	9	Y	5559	5477	1	341

SAWFISH (WILCOX 10400)															
HURD ENTERPRISES, LTD.															
LINDER ETAL GU															
WELL #: 1 RRCID -> 293645 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10610 - 10650															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
07	30768 X	30768	-0-	-0- B	-0-	29462	2	1306	9	Y	1187	1093	1		463
08	30225 X	19266	-0-	-10959 B	-0-	18472	2	794	9	Y	722	921	1		264
MCCABE ETAL GU															
WELL #: 4 RRCID -> 294204 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482															
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
07	45228 X	45228	-0-	-0- B	-0-	42532	2	2696	9	Y	2451	2434	1		785
08	42645 X	42645	-0-	-0- B	-0-	40262	2	2383	9	Y	2166	2246	1		705
BOEDEKER ETAL GU															
WELL #: 3 RRCID -> 294749 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380															
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
07	61610 X	61610	-0-	-0- B	-0-	55979	2	5631	9	Y	5119	5166	1		648
08	60171 X	60171	-0-	-0- B	-0-	54840	2	5331	9	Y	4846	4781	1		713
MCCABE ETAL GU															
WELL #: 5 RRCID -> 295647 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600															
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	46041 X	46041	-0-	-0- B	-0-	39867	2	6174	9	Y	5613	5625	1		279
*07	47412 X	47412	-0-	-0- B	-0-	41339	2	6073	9	Y	5521	5439	1		361
08	47787 X	47787	-0-	-0- B	-0-	41451	2	6336	9	Y	5760	5953	1		168
MCCABE ETAL GU															
WELL #: 6 RRCID -> 295750 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 10522															
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
07	60450 X	55850	-0-	-4600 B	-0-	53072	2	2778	9	Y	2525	2647	1		411
08	60450 X	49573	-0-	-10877 B	-0-	46953	2	2620	9	Y	2382	2347	1		446
COOK-KAISER GU															
WELL #: 2 RRCID -> 296278 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396															
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
07	46004 X	46004	-0-	-0- B	-0-	43610	2	2394	9	Y	2176	2180	1		287
08	48153 X	48153	-0-	-0- B	-0-	46203	2	1950	9	Y	1773	1853	1		207
BOEDEKER ETAL GU															
WELL #: 4 RRCID -> 297087 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10380 - 10440															
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
07	68014 X	68014	-0-	-0- B	-0-	62186	2	5828	9	Y	5298	5201	1		326
08	67874 X	67874	-0-	-0- B	-0-	62158	2	5716	9	Y	5196	5101	1		421

SAWFISH (WILCOX 10400)										//CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DE WITT																			
HURD ENTERPRISES, LTD.										//CONT.// 419886																																							
LINDER ETAL GU										WELL #: 3										RRCID -> 299025										COMPL. DATE 12/19/2024										TOTAL DEPTH 11250 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																												
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-																												
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-																												
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2025																																																	
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-																												
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-																												
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2025																																																	
KALER ENERGY CORP.										450261																																							
R4 PARTNERS										WELL #: 1										RRCID -> 295643										COMPL. DATE 08/17/2023										TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578									
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	19023	-0-	-7606	B	-0-	17799	2	1224	9	N	1113	1139	1							454																												
06	24600 X	23068	-0-	-1532	B	-0-	21662	2	1406	9	N	1278	1098	1							634																												
07	27652 X	26897	-0-	-755	B	-0-	25346	2	1551	9	N	1410	1480	1							564																												
*08	26276 X	26276	-0-	-0-	B	-0-	24836	2	1440	9	N	1309	1301	1							572																												
KAISER GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 297677										COMPL. DATE 01/17/2024										TOTAL DEPTH 10640 PERF.10380 - 10420									
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	20172	-0-	-10394	B	-0-	19090	2	1082	9	N	984	1141	1							542																												
06	24420 X	18700	-0-	-5720	B	-0-	17802	2	898	9	N	816	737	1							621																												
07	22754 X	18072	-0-	-4682	B	-0-	17197	2	875	9	N	795	738	1							678																												
08	23963 X	17731	-0-	-6232	B	-0-	16911	2	820	9	N	745	545	1							878																												
LINDER ET AL GU										WELL #: 2										RRCID -> 298695										COMPL. DATE 08/26/2024										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10617 - 10647									
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	12997	-0-	-17321	B	-0-	12832	2	165	9	N	150	183	1							262																												
06	13410 X	12986	-0-	-424	B	-0-	12832	2	154	9	N	140	193	1							209																												
07	13228 X	13228	-0-	-0-	B	-0-	13056	2	172	9	N	156									365																												
08	15221 X	12579	-0-	-2642	B	-0-	12432	2	147	9	N	134	186	1							313																												

SAWFISH (EDWARDS)														81265 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT							
BLACKBRUSH O & G, LLC														073059															
BOOTHE GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 224292				COMPL. DATE 11/13/2006				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354			
M	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											
03	748 X	748	-0-	-0-	-0- B	-0-		153	2	595	3	Y	-0-					-0-											
04	1703 X	1703	-0-	-0-	-0- B	-0-		393	2	1309	3	Y	1		1	8		-0-											
								1	9																				
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0- B	-0-		450	2	1461	3	Y	-0-					-0-											
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0- B	-0-		1221	2	369	3	Y	-0-					-0-											
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0- B	-0-		254	2	810	3	Y	-0-					-0-											
08	1922 X	1205	-0-	-0-	-717 B	-0-		280	2	925	3	Y	-0-					-0-											
BOOTHE GAS UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 229964				COMPL. DATE 09/14/2007				TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890			
03	899 N	590	-0-	-0-	-309 B	-0-		121	2	469	3	Y	-0-					-0-											
04	1230 N	594	-0-	-0-	-636 B	-0-		137	2	457	3	Y	-0-					-0-											
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0- B	-0-		401	2	1302	3	Y	-0-					-0-											
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0- B	-0-		238	2	787	3	Y	-0-					-0-											
07	974 N	974	-0-	-0-	-0- B	-0-		233	2	741	3	Y	-0-					-0-											
08	1705 N	1238	-0-	-0-	-467 B	-0-		288	2	950	3	Y	-0-					-0-											
MYRA KELLEY GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 230259				COMPL. DATE 08/13/2007				TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101			
03	1457 N	426	-0-	-0-	-1031 B	-0-		87	2	339	3	N	-0-					-0-											
04	1140 N	405	-0-	-0-	-735 B	-0-		93	2	312	3	N	-0-					-0-											
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0- B	-0-		397	2	1284	3	N	-0-					-0-											
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0- B	-0-		576	2	1906	3	N	-0-					-0-											
07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0- B	-0-		592	2	1887	3	N	-0-					-0-											
08	1674 N	592	-0-	-0-	-1082 B	-0-		138	2	454	3	N	-0-					-0-											
MUENICH GAS UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 230767				COMPL. DATE 07/05/2007				TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782			
03	13485 X	12272	-0-	-0-	-1213 B	-0-		2506	2	9732	3	Y	31		31	1		-0-											
								34	9																				
04	13680 X	13221	-0-	-0-	-459 B	-0-		3053	2	10168	3	Y	-0-					-0-											
05	14136 X	13711	-0-	-0-	-425 B	-0-		3232	2	10479	3	Y	-0-					-0-											
06	13680 X	13256	-0-	-0-	-424 B	-0-		3076	2	10180	3	Y	-0-					-0-											
07	13826 X	13056	-0-	-0-	-770 B	-0-		3119	2	9937	3	Y	-0-					-0-											
08	13702 X	13070	-0-	-0-	-632 B	-0-		3044	2	10026	3	Y	-0-					-0-											
MUENICH GAS UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 231752				COMPL. DATE 12/03/2007				TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558			
03	5305 X	5305	-0-	-0-	-0- B	-0-		1086	2	4219	3	N	-0-					-0-											
04	5011 X	5011	-0-	-0-	-0- B	-0-		1157	2	3853	3	N	1		1	8		-0-											
								1	9																				
05	5208 X	4926	-0-	-0-	-282 B	-0-		1161	2	3765	3	N	-0-					-0-											
06	5040 X	1458	-0-	-0-	-3582 B	-0-		339	2	1119	3	N	-0-					-0-											
07	5208 X	4115	-0-	-0-	-1093 B	-0-		983	2	3132	3	N	-0-					-0-											
08	5208 X	4844	-0-	-0-	-364 B	-0-		1128	2	3716	3	N	-0-					-0-											
KEATING GAS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 233341				COMPL. DATE 02/13/2008				TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090			
03	1705 N	1100	-0-	-0-	-605 B	-0-		225	2	875	3	N	-0-					-0-											
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0- B	-0-		500	2	1664	3	N	-0-					-0-											
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0- B	-0-		436	2	1415	3	N	-0-					-0-											
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0- B	-0-		318	2	1050	3	N	-0-					-0-											
07	2232 N	1698	-0-	-0-	-534 B	-0-		406	2	1292	3	N	-0-					-0-											
08	1860 N	1667	-0-	-0-	-193 B	-0-		388	2	1279	3	N	-0-					-0-											

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	8802 X	8802	-0-	-0- B	-0-	2103	2	6699	3	Y	-0-			-0-
08	9238 X	8753	-0-	-485 B	-0-	2038	2	6715	3	Y	-0-			-0-
MUENICH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 234214		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 14367		PERF.14396 - 17239			
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-
07	5053 X	4224	-0-	-829 B	-0-	1009	2	3215	3	Y	-0-			-0-
08	5053 X	4345	-0-	-708 B	-0-	1012	2	3333	3	Y	-0-			-0-
MORROW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 246338		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 14387		PERF.14494 - 17381			
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-
07	2480 N	2185	-0-	-295 B	-0-	522	2	1663	3	N	-0-			-0-
08	2325 N	1863	-0-	-462 B	-0-	434	2	1429	3	N	-0-			-0-
COOK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 259558		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14753		PERF.14934 - 17401			
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-
07	5890 X	5547	-0-	-343 B	-0-	1325	2	4222	3	N	-0-			-0-
08	5890 X	5844	-0-	-46 B	-0-	1361	2	4483	3	N	-0-			-0-
SCHULZ (EDWARDS)				81620 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
BROWNING, LONDON				103003										
SCHULZ		WELL #:		1	RRCID -> 080573		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 13988		PERF.13547 - 13699			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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				
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	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134	
08	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				
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	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				
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	
07	2976 X	1135	-0-	-1841	-0-	1135	2				N	-0-					203	
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-						N	NO RPT					203	

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL				WELL #: 2 T		RRCID -> 285303		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH		6400 PERF.		6154 - 6190				
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	
07	1457 X	162	-0-	-1295	-0-	154	2	8 9			N	7					176	
08	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-						N	NO RPT					176	

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	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						92
PLUGGED AND ABANDONED					10/24/1998						
SHARONLEE (SLIGO)				82721 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926							
MARTIN				WELL #:		RRCID -> 235990		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828	
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-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-
SIMMONS SUBDIVISION UNIT				WELL #:		RRCID -> 254612		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816	
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-
07	18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	18267	2		N	-0-	-0-
08	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-	17746	2		N	-0-	-0-
UMMA RESOURCES, LLC				875670							
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING				WELL #:		RRCID -> 117743		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SHARONLEE (SWD)				WELL #:		RRCID -> 127105		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709	
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	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 #:		RRCID -> 122850		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727	
03	3410 #	2327	-0-	-1083	-0-	439	1	1888	2	N	-0-
04	3300 #	1792	-0-	-1508	-0-	488	1	1304	2	N	-0-
05	3410 #	1095	-0-	-2315	-0-	420	1	675	2	N	-0-
06	3030 #	759	-0-	-2271	-0-	323	1	436	2	N	-0-
07	3007 #	735	-0-	-2272	-0-	378	1	357	2	N	-0-
08	2325 #	1597	-0-	-728	-0-	332	1	1265	2	N	-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)			83141 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC			425395												
BOYD, HENRY C.			WELL #: 3		RRCID -> 151661		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 5770		PERF. 5579 - 5594				
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
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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)			WELL #: 2		RRCID -> 170016		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5578 - 5583				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
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-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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						
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	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					
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	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						
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-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BOYD, FRANK				WELL #:	1	RRCID -> 183155		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5645 - 5660					
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-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SHERIFF (5700 GRETA SAND) INITIAL ENERGY SERVICES, LLC SHERIFF GRETA				83141 684 425395	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN								
WELL #:				2	RRCID -> 295921	COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5710	-	5718					
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	
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	
07	8184 #	5337	-0-	-2847	-0-		5313	2	24	9	N	22					141	
08	8184 #	5529	-0-	-2655	-0-		5516	2	13	9	N	12					153	

SHERIFF (9400)					83141 912	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
B&L EXPLORATION, L.L.C.					040597							
WELDER					WELL #:	RRCID -> 282697	COMPL. DATE 04/06/2017	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9802 -	9896		
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			
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	160			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	160			
PLUGGED AND ABANDONED					01/17/2022							

WELDER			WELL #:		RRCID -> 285642	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9856 - 10277
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	822
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	822
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	822
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	822
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	822
08	P&A	COND	NO RPT	-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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
08	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	
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
07		1085 N	1070	-0-	-15	-0-	887	2	183	9	Y	166	166	1	100
08		1085 N	703	-0-	-382	-0-	550	2	153	9	Y	139	146	1	93

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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	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	
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-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SIERRA VISTA (SLICK A)			83500 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
MIDSTATES CORPORATION			566101													
SANGER HEIRS			WELL #: 1 C		RRCID -> 043312		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 8670		PERF. N/A					
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SIERRA VISTA (SLICK B)			83500 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
MIDSTATES CORPORATION			566101													
SANGER HEIRS			WELL #: 1 T		RRCID -> 043313		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 8670		PERF. N/A					
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SINGLETON (HOCKLEY 3800)			83737 110		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE							
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC			103198													
MALONE			WELL #: 15		RRCID -> 262238		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 3856 - 3860					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
SINGLETON (PETTUS)			83737 274		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355													
CULLI-MCKAY			WELL #: 1		RRCID -> 286049		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4426 - 4430					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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	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
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-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2025															
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			
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-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
03	36463 X	36463	-0-	-0-	B	-0-	3174	1	33271	2	N	16			516
							18	9							
04	33706 X	33706	-0-	-0-	B	-0-	2442	1	31242	2	N	20			536
							22	9							
05	29394 X	29394	-0-	-0-	B	-0-	4191	1	25170	2	N	30			566
							33	9							
06	39270 X	25099	-0-	-0-	B	-0-	2608	1	22472	2	N	17			583
							19	9							
07	40579 X	22651	-0-	-0-	B	-0-	2954	1	19672	2	N	23			606
							25	9							
08	36456 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			606

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	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						
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
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-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	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 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
03	6262 X	4966	-0-	-1296	-0-	383 1	72		140
						79 9			
04	5880 X	4137	-0-	-1743	-0-	55 1	63	165 1	38
						69 9			
05	5766 X	4331	-0-	-1435	-0-	153 1	50		88
						55 9			
06	5580 X	4517	-0-	-1063	-0-	242 1	145	178 1	55
						160 9			
07	5456 X	4604	-0-	-852	-0-	184 1	85		140
						94 9			
08	4960 X	4534	-0-	-426	-0-	218 1	92	187 1	45
						101 9			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443							
MARSHALL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200715		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878	
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	160
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	4
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	4
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	4
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	4
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	
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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
08	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2025

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)														
BRANDER, SAM H.														
SANGER HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270														
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
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTHERN COMFORT (FRIO)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
BROOKING, M.M.														
WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939														
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORUM OPERATING COMPANY, LLC														
BROOKING, M. T. #2														
WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			476
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			483
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			483
MM BROOKING #3														
WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			416
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			423
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			423
SILVERBROOK OPERATING, LLC														
BROOKING, M.M.														
WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866														
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			113
SOUTHPAW (MIOCENE 6000)														
COASTLAND OPERATIONS, LLC														
STATE TRACT 141														
WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030														
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON			WELL #: 2		RRCID -> 191230		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 16011		PERF. 11548 - 11564					
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON			WELL #: 3		RRCID -> 194148		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 17750		PERF. 14690 - 17428					
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON			WELL #: 7		RRCID -> 196923		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890		PERF. 13360 - 14720					
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON			WELL #: 5		RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375		PERF. 14418 - 16368					
03	7781 X	5877	-0-	-1904	-0-	571	1	5306	2	Y	-0-					27
04	7530 X	6791	-0-	-739	-0-	602	1	6189	2	Y	-0-					27
05	7347 X	6835	-0-	-512	-0-	640	1	6195	2	Y	-0-					27
06	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	624	1	6044	2	Y	-0-					27
07	7006 X	3099	-0-	-3907	-0-	464	1	2635	2	Y	-0-					27
08	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					27

SPEAKS (12700 WILCOX)														
MERIT ENERGY COMPANY														
ROBERTSON														
WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053														
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
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		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														
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	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														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ROBERTSON														
WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
FREEMAN, LYNELL														
WELL #: 1 RRCID -> 289356 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029														
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
07	682	N	160	-0-	-522	-0-	24	1	136	2	N	-0-		19
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		19
SPEAKS (16250 WILCOX)														
MERIT ENERGY COMPANY														
ROBERTSON														
WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428														
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	338	1	3138	2	Y	121		169
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	133	9	3620	2	Y	136	169 1	136
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	352	1	3657	2	Y	91	175 1	52
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	150	9	3553	2	Y	126		178
07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	377	1	1678	2	Y	13		191
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-	100	9			Y	-0-		191

SPEAKS (16250 WILCOX)			//CONT.//			84978 970	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136													
ROBERTSON			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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08		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						
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-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		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						
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-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		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						
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	
07		1488 N	838	-0-	-650	-0-		125	1	713	2	Y	-0-					11	
08		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-						Y	-0-					11	
SPEAKS N. (FRIO UPPER)			84980 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA							
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471																
HOBBS, B. J.			WELL #:			1 U	RRCID -> 074573			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875						
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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SPEAKS, N. (3185 SD)			84980 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA							
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471																
HOBBS, B. J.			WELL #:			1 L	RRCID -> 074564			COMPL. DATE 08/18/1977			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197						
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-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT				141
08	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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
08	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
03	2697	X	693	-0-	-2004	-0-	103 4 9	586	2	Y		4				80
04	2610	X	221	-0-	-2389	-0-	31 1	190	2	Y		-0-	40	1		40
05	2511	X	552	-0-	-1959	-0-	79 1 3 9	470	2	Y		3				43
06	2250	X	397	-0-	-1853	-0-	50 1 1 9	346	2	Y		1				44
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	342 7 9	2760	2	Y		6				50
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	353 7 9	3194	2	Y		6				56
KELLEY GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 195741	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 17090	PERF.14064	-	14904
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	29 1	163	2	Y		-0-				7
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	48 1 1 9	299	2	Y		1	4	1		4
05	279	N	173	-0-	-106	-0-	25 1 1 9	147	2	Y		1				5
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	20 1 1 9	137	2	Y		1				6
07	372	N	301	-0-	-71	-0-	33 1	268	2	Y		-0-				6
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9	246	2	Y		1				7
PITTS										WELL #: 3	RRCID -> 198091	COMPL. DATE 08/31/2004	TOTAL DEPTH 17035	PERF.13420	-	16178
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	27 1	154 2	N	1
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	28 1	175 2	N	1
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	27 1	160 2	N	1
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27 1	190 2	N	1
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	23 1	185 2	N	1
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25 1	227 2	N	1
KELLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485	
03	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	760 1	4344 2	Y	263
04	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	794 1	4933 2	Y	160
05	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	715 1	4258 2	Y	186
06	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	803 1	5580 2	Y	207
07	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	555 1	4484 2	Y	233
08	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	616 1	5577 2	Y	245
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	
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	24 1	119 2	N	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HORNE, RANSOM, JR.		400500							
POHL, O. A.		WELL #: 1		RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1170 2	28 9	N	368
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	368
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	368
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	368
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	368
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	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						
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	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	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						
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	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						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	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						
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							61
08		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		
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		825	N	825	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	-0-								77
*07		825	N	825	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	-0-								77
08		806	N	NO RPT	-0-	-0-	-806					Y	NO RPT								77
MIGL-MITCHELL													WELL #: 4		RRCID -> 258263		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162		
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.													161671								
EAVES													WELL #: 5		RRCID -> 219896		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								23
08	14B2	EXT	-0-	-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		
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	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-								180
06		4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-								180
*07		4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	821	1	4074	2	N	-0-								180
08		3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT								180
PILGREEN													WELL #: 5		RRCID -> 174660		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530		
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280														
MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690														
M	ALLOW 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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133	
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246														
03	4154 X	3935	-0-	-219	-0-	644	1	3043 2	N	225	178 1		187	
						248	9							
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	1055	1	2702 2	N	226	178 1		235	
						249	9							
05	3751 X	3892	-0-	141	-0-	1055	1	2702 2	N	123	178 1		180	
						135	9							
*06	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	749	1	2616 2	N	255	180 1		255	
						281	9							
*07	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	634	1	3145 2	N	36	175 1		116	
						40	9							
08	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT			116	
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286														
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	277	1	1310 2	N	156			215	
						172	9							
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	424	1	1085 2	N	78	178 1		115	
						86	9							
05	0 N	1617	-0-	1617	-0-	424	1	1085 2	N	98			213	
						108	9							
*06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	325	1	1136 2	N	70	177 1		106	
						77	9							
*07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	255	1	1263 2	N	96			202	
						106	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			202	
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//														84984 290	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
RINCON PETROLEUM CORPORATION														712336										
B&D														WELL #:	1	RRCID ->	277508	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL	DEPTH	12504	PERF.	10098 - 10164
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
03	04	0 N 0 A	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-						N N	-0- -0-						-0- -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
03	04	05	06	07	08	PRTL	PLG						N	-0-						-0-				
						PRTL	PLG						N	-0-						-0-				
						PRTL	PLG						N	-0-						-0-				
						PRTL	PLG						N	-0-						-0-				
						PRTL	PLG						N	-0-						-0-				
						PRTL	PLG						N	-0-						-0-				
							NO RPT						N	NO RPT						-0-				
FREEMEN														WELL #:	2	RRCID ->	177539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL	DEPTH	15188	PERF.	13760 - 13856
03	04	05	06	*07	08	DLQ	G-10						Y	-0-						-0-				
						DLQ	G-10						Y	-0-						-0-				
							3000 N						Y	-0-						-0-				
							953 N						Y	-0-						-0-				
							739 N						Y	-0-						-0-				
							155 N						Y	NO RPT						-0-				
FREEMAN														WELL #:	4	RRCID ->	185348	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	13846 - 13942
03	04	05	06	07	08	SWR	10						Y	-0-						-0-				
						SWR	10						Y	NO RPT						-0-				
						SWR	10						Y	-0-						-0-				
						SWR	10						Y	-0-						-0-				
						SWR	10						Y	-0-						-0-				
						SWR	10						Y	NO RPT						-0-				
FREEMAN														WELL #:	9	RRCID ->	191255	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL	DEPTH	14871	PERF.	13852 - 13862
03	04	05	06	*07	08		878 N						Y	-0-						-0-				
							962 N						Y	-0-						-0-				
							984 N						Y	-0-						-0-				
							0 N						Y	-0-						-0-				
							1238 N						Y	-0-						-0-				
							992 N						Y	NO RPT						-0-				
FREEMAN														WELL #:	14	RRCID ->	254390	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL	DEPTH	14887	PERF.	13792 - 13802
03	04	05	06	*07	08	DLQ	G-10						Y	-0-						-0-				
						DLQ	G-10						Y	-0-						-0-				
							899 N						Y	-0-						-0-				
							220 N						Y	-0-						-0-				
							208 N						Y	-0-						-0-				
							62 N						Y	NO RPT						-0-				
FREEMAN														WELL #:	13	RRCID ->	270823	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	14130 - 14140
03	04	05	06	*07	08	14B2	EXT						Y	-0-						-0-				
						14B	DENY						Y	-0-						-0-				
							1527 X						Y	-0-						-0-				
							329 X						Y	-0-						-0-				
							313 N						Y	-0-						-0-				
							0 N						Y	NO RPT						-0-				

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280						
PILGREEN		WELL #:		4R	RRCID -> 164727		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
MIGL-QUINN		WELL #:		2	RRCID -> 166858		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UPCHURCH		WELL #:		1	RRCID -> 169365		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852	
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	383 1	1811 2	N	127	177
						140 9				
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	581 1	1488 2	N	130	128
						143 9				
05	0 N	2223	-0-	2223	-0-	582 1	1488 2	N	139	88
						153 9				
*06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	441 1	1540 2	N	97	185
						107 9				
*07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	332 1	1648 2	N	116	123
						128 9				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123
PILGREEN		WELL #:		6	RRCID -> 173023		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EAVES		WELL #:		1	RRCID -> 173469		COMPL. DATE 11/28/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)														CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION																	
MIGL-QUINN																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 174113																	
COMPL. DATE 11/09/1998																	
TOTAL DEPTH 14000																	
PERF.13640 - 13760																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
EAVES																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 179359																	
COMPL. DATE 07/12/2000																	
TOTAL DEPTH 14800																	
PERF.13951 - 13972																	
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-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILGREEN																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 186752																	
COMPL. DATE 12/13/2000																	
TOTAL DEPTH 14607																	
PERF.13620 - 13772																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIGL-QUINN																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 186761																	
COMPL. DATE 07/20/2000																	
TOTAL DEPTH 15000																	
PERF.13704 - 13768																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRENCH ESTATE																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 192199																	
COMPL. DATE 09/06/2002																	
TOTAL DEPTH 15700																	
PERF.13339 - 13440																	
03	13020	X	6796	-0-	-6224	-0-	1187	1	5609	2	N	-0-					96
04	12480	X	7567	-0-	-4913	-0-	2125	1	5442	2	N	-0-					96
05	12896	X	7567	-0-	-5329	-0-	2125	1	5442	2	N	-0-					96
*06	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	2702	1	9440	2	N	-0-					96
07	9703	X	4876	-0-	-4827	-0-	818	1	4058	2	N	-0-					96
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					96
EAVES																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 220979																	
COMPL. DATE 04/25/2006																	
TOTAL DEPTH 14105																	
PERF.13797 - 14008																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	257	1	657	2	N	-0-					27
05	0	N	914	-0-	914	-0-	257	1	657	2	N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SPEAKS, SW. (RAINBOW)			//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
KARPER OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		451280											
PILGREEN			WELL #:		15	RRCID -> 251964		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 14643		PERF.13252 - 13266				
M	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
SPEAKS, SW. (SIMPSON)					84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222											
ZALMAN			WELL #:		4	RRCID -> 204004		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 17205		PERF.14233 - 14432				
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOWLER OIL & GAS LLC					100396											
MIGL-MITCHELL			WELL #:		3	RRCID -> 170015		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14210 - 14732				
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-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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				
03	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	-0-	696	1	3713	3	Y	-0-				-0-
04	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	-0-	813	1	3515	3	Y	-0-				-0-
05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	3361	3	Y	-0-				-0-
06	4440 X	4250	-0-	-190	-0-	-0-	790	1	3460	3	Y	-0-				-0-
07	4588 X	4046	-0-	-542	-0-	-0-	790	1	3256	3	Y	-0-				-0-
08	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FREEMAN			WELL #:		8	RRCID -> 180374		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14780		PERF.14323 - 14363				
03	14B2 EXT	114	-0-	114	485	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	14B DENY	112	-0-	112	597	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	705 X	108	-0-	-597	-0-	21	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	109 X	109	-0-	-0-	-0-	20	1	89	3	Y	-0-					-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
FREEMAN			WELL #:		1	RRCID -> 181727		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14720		PERF.14276 - 14334				
03	5952 X	809	-0-	-5143	-0-	128	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	5760 X	4574	-0-	-1186	-0-	859	1	3715	3	Y	-0-					-0-
05	4687 X	4423	-0-	-264	-0-	871	1	3552	3	Y	-0-					-0-
06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	845	1	3657	3	Y	-0-					-0-
07	4619 X	4256	-0-	-363	-0-	815	1	3441	3	Y	-0-					-0-
08	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
FREEMAN															
WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	Y	-0-			-0-	
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-			-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	Y	-0-			-0-	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	20	1	89	3	Y	-0-			-0-	
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-			-0-	
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-	
KARPER OIL & GAS CORPORATION															
PILGREEN															
WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326															
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MIGL-QUINN															
WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MIGL-QUINN															
WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796															
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	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72	
MERIT ENERGY COMPANY															
HARVEY RENGAS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258															
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HARVEY RENGAS GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460															
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	1	1	2710	2	Y	-0-			88	
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	67	1	2734	2	Y	-0-			88	
05	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	100	1	2799	2	Y	-0-			88	
06	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	117	1	2716	2	Y	82			170	
						90	9								
07	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	172	1	2885	2	Y	10			180	
						11	9								
08	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	216	1	2821	2	Y	12			192	
						13	9								

SPEAKS, SW. (SIMPSON)			//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
HARVEY RINGER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 274357		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL	DEPTH 14800	PERF.12173 - 12296					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-			34	2		Y	-0-				-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-				-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-				-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560												
FREEMAN					WELL #:	12	RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL	DEPTH 14950	PERF.14480 - 14586				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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					
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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
08	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				
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-
07	341 N	124	-0-	-217	B	-0-	33	1	91	2	N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					-0-
TRULL, B. W.					WELL #:	2	RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL	DEPTH 9612	PERF. 8182 - 8198				
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
07	496 N	187	-0-	-309	B	-0-	50	1	137	2	N	-0-					41
08	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					41

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166														
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
05	2604 X	1184	-0-	-1420 B	-0-	129	9	650	2	N	63	160	1	47
06	1195 X	1195	-0-	-0- B	-0-	465	1	567	2	N	189	156	1	80
07	1484 X	1484	-0-	-0- B	-0-	69	9	818	2	N	210	170	1	120
08	1520 X	1520	-0-	-0- B	-0-	420	1	995	2	N	177	170	1	127
						208	9							
						435	1							
						231	9							
						330	1							
						195	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														
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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	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														
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (2600)			84984 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280									
UNITED SWD			WELL #: 2R		RRCID -> 192228		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2396 - 2590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
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-
07	1767 N	401	-0-	-1366	-0-	107	1	294	2	N	-0-	-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
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	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, S.W. (12010)													84984 991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MAGNUM PRODUCING, LP													521516								
BING													WELL #: 1		RRCID -> 133437		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215				
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					215				
08	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		
03	70846	X	13129	-0-	-57717	-0-	359	1	12615	3	Y	60					215				
							89	4	66	9											
04	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	283	1	10409	3	Y	45	198	1			62				
							52	4	50	9											
05	14012	X	11024	-0-	-2988	-0-	259	1	10615	3	Y	61					123				
							83	4	67	9											
06	13560	X	10510	-0-	-3050	-0-	271	1	10120	3	Y	50					173				
							64	4	55	9											
07	14012	X	7993	-0-	-6019	-0-	206	1	7728	3	Y	29					202				
							27	4	32	9											
08	12741	X	9113	-0-	-3628	-0-	257	1	8781	3	Y	32	194	1			40				
							40	4	35	9											

WESSENDORFF GAS UNIT 2													WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

WESSENDORFF GAS UNIT 3													WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

WESSENDORFF GAS UNIT 4													WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

WESSENDORFF GAS UNIT 6													WELL #: 1		RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462												
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID -> 245387		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13565 - 16600					
M	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
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					
03	T. A.	2906	-0-	2906	40717	80 1	2806 3	Y			-0-					161
						20 4										
04	T. A.	1684	-0-	1684	42401	44 1	1630 3	Y			2	127 1				36
						8 4	2 9									
05	44735 X	2334	-0-	-42401	-0-	55 1	2270 3	Y			-0-					36
						9 4										
06	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	49 1	1841 3	Y			-0-					36
						6 4										
07	5022 X	249	-0-	-4773	-0-	6 1	243 3	Y			-0-					36
08	2914 X	2181	-0-	-733	-0-	62 1	2114 3	Y			-0-					36
						5 4										
EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 249492		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13510 - 15825					
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-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					
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 254486		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13715		PERF.16050 - 16365					
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 1	1581 3	Y			-0-					-0-
						8 4										
06	T. A.	1162	-0-	1162	2824	51 1	1106 3	Y			-0-					-0-
						5 4										
07	T. A.	1335	-0-	1335	4159	61 1	1270 3	Y			-0-					-0-
						4 4										
08	5574 X	1415	-0-	-4159	-0-	68 1	1342 3	Y			-0-					-0-
						5 4										
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 13456		PERF.13675 - 15906					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
USZYNSKI GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 256606		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13675 - 17380		
03	T. A.	1312	-0-	1312	5786	59 1	837 3	Y	-0-	11 0			-0-
						21 4	395 5						
04	T. A.	1243	-0-	1243	7029	59 1	770 3	Y	-0-				-0-
						14 4	400 5						
05	T. A.	1004	-0-	1004	8033	42 1	821 3	Y	-0-				-0-
						9 4	132 5						
06	T. A.	1286	-0-	1286	9319	56 1	1169 3	Y	-0-				-0-
						12 4	49 5						
07	16012 X	6693	-0-	-9319	-0-	307 1	6092 3	Y	1	1 0			-0-
						73 4	220 5						
08	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	92 1	1865 3	Y	-0-				-0-
						17 4	38 5						
SPEARY (HACKNEY 8600)				85043 142	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES				
P1 ENERGY, LLC				631633									
HACKNEY, JOHN A.		WELL #:		1	RRCID -> 146563		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8558 - 8566		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462									
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID -> 242490		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8316 - 8326		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARY (MYHAND 8400)		//CONT.//		85043 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SPEARY (ROEDER 8800)				85043 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462						
PINSON SLAUGHTER UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 217968		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SPEARY (ROEDER 9100)				85043 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
P1 ENERGY, LLC				631633						
SPEARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662	
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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-	23
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	N	1	24
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-	24
ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644	
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	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-	210
*07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511 3	2 9	N	2	212
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547 3	1 9	N	1	213
BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233673		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	EOM BALANCE		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	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				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	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				
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	38	
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-	38	
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-	38	

MONECKE, BERTHA		WELL #:		1	RRCID -> 022964		COMPL. DATE 12/21/1962		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705				
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-	-0-	
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-	
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-	-0-	

HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 128113		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518				
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-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	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				
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	286
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1653	3	37	9	N	34	320
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	946	3	20	9	N	18	338
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1590	3	66	9	N	60	234
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1705	3	53	9	N	48	282

SPEARY (2600)				85043 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES									
ENPOWER RESOURCES INC.				252992															
LYONS				WELL #: 2	RRCID -> 161574	COMPL. DATE 03/05/1997	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2527	-	2572									
M	ALLOW	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	
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-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPEARY, EAST (WILCOX 9800)				85044 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DE WITT									
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085															
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 109550	COMPL. DATE 10/22/1983	TOTAL DEPTH 9862	PERF. 9795	-	9801									
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	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	45					224	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	41	176	1			89	
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988															
ATOKA-GOHLKE				WELL #: 1	RRCID -> 207018	COMPL. DATE 11/06/2004	TOTAL DEPTH 10045	PERF. 10015	-	10025									
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	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					42	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					42	
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020																			
STINGRAY (EDWARDS)				86170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426															
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225004	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH 14371	PERF. 15029	-	16904									
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	237 N	237	-0-	-0-	-0-	204	2	33	3	N	-0-							134	
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	197	2	37	3	N	-0-							134	
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	88	2	20	3	N	-0-							134	
STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)				86545 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE									
WALLIS ENERGY, INC.				893997															
SINCLAIR HUNT				WELL #: 1	RRCID -> 140098	COMPL. DATE 11/13/1991	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7909	-	7972									
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT						-0-	

STRAUCH-WILCOX (VELA)													86545 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.													778499			
ROBERTS													WELL #: 1	RRCID -> 149128	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
STRAUCH-WILCOX (9600)													86545 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC													273611			
STRAUCH													WELL #: 1	RRCID -> 245917	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
STRAUCH-WILCOX (10800)													86545 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC													273611			
STRAUCH													WELL #: 1	RRCID -> 213963	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 12030 PERF. 10796 - 10856
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)													86868 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169			
UNDERWOOD ESTATE													WELL #: 1	RRCID -> 269437	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11189 - 11302
03	13361 X	11249	-0-	-2112	-0-	307	1	10719	2	N	203	193	1			238
04	12450 X	8649	-0-	-3801	-0-	223	9	8192	2	N	186	189	1			235
05	11656 X	8282	-0-	-3374	-0-	252	1	7852	2	N	160	189	1			206
06	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	205	9	8366	2	N	178	194	1			190
*07	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	254	1	8136	2	N	156	173	1			173
08	11253 X	9120	-0-	-2133	-0-	176	9	8632	2	N	175	180	1			168
						270	1									
						196	9									
						291	1									
						172	9									
						295	1									
						193	9									
SHINER EXPLORATION, LLC													777367			
RORI ALBERT													WELL #: 4	RRCID -> 282296	COMPL. DATE 07/31/2015	TOTAL DEPTH 12840 PERF. 11018 - 11384
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					159
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	8					167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
BPX OPERATING COMPANY															
VASBINDER A AC															
WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3689 X	3945	-0-	256 B	-81934	542 1	2458 3	Y			859	757 1			310
04	2820 X	83	-0-	-2737 B	-81934	945 9	74 9	Y			67	317 1			60
05	2821 X	3103	-0-	282 B	-81652	734 1	1810 3	Y			508	516 1			52
06	3990 X	26	-0-	-3964 B	-81652	559 9				Y	-0-				52
*07	3937 X	254	-0-	-3683 B	-81652	26 1	62 3	Y			10				62
08	3937 X	1820	-0-	-2117 B	-81652	181 1	1178 3	Y			324	188 1			198
						11 9									
						286 1									
						356 9									
E. BUTLER A AC														WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026	
03	1488 X	135	-0-	-1353 B	-178939	135 1				Y	-0-				143
04	1440 X	1683	-0-	243 B	-178696	152 1	1385 3	Y			133				276
05	1240 X	9	-0-	-1231 B	-178696	146 9	5 3	Y			2	188 1			90
06	1200 X	1437	-0-	237 B	-178459	2 1	1159 3	Y			106				196
*07	1736 X	-0-	-0-	-1736 B	-178459	117 9				Y	51				247
08	1736 X	178	-0-	-1558 B	-178459	25 1	153 3	Y			-0-				247
CROW A AC														WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162	
03	3007 X	2371	-0-	-636 B	-41614	287 1	1781 3	Y			275	348 1			161
04	2910 X	2354	-0-	-556 B	-41614	303 9	1792 3	Y			254	174 1			241
05	3007 X	2137	-0-	-870 B	-41614	283 1	1601 3	Y			238	376 1			103
06	2730 X	2192	-0-	-538 B	-41614	279 9	1650 3	Y			236	167 1			172
07	2418 X	2981	-0-	563 B	-41051	274 1	208 9	Y			189	190 1	1 7		170
08	2418 X	3402	-0-	984 B	-40067	262 9	233 9	Y			212	177 1			205
						282 1									
						260 9									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														WELL #: 109333 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100	
BAKER FAMILY TRUST															
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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2025															
OLSON-BAKER UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	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									
BAKER FAMILY TRUST										WELL #:		2		RRCID -> 255356		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12344		PERF.12510 - 15084	
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	
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-375						N		NO RPT					-0-	
08	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	
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												08/07/2025									
KUNDE UNIT A B										WELL #:		G 1		RRCID -> 258555		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11440 - 11520	
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-	
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												10/09/2025									
KUNDE UNIT A										WELL #:		G 3		RRCID -> 258556		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11568		PERF.11800 - 14405	
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-	
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	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	
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-	
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-	
COLVIN UNIT A										WELL #:		1		RRCID -> 266294		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12190 - 12192	
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-	
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	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														
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431														
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
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
08	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														
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
08	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-
*07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-384196					Y	-0-			-0-
08	T. A.	6215	-0-	6215 B	-377981	4947	3	1268	9	Y	1153	1153	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	-646762	2	1	345	3	Y	66	66	0	-0-
						73	9							
10	5921 X	1915	-0-	-4006 B	-646762	1721	3	194	9	Y	176	176	0	-0-
*11	5730 X	3804	-0-	-1926 B	-646762	3265	3	539	9	Y	490	490	0	-0-
*12	3441 X	2689	-0-	-752 B	-646762	2280	3	409	9	Y	372	372	0	-0-
*01	1922 X	591	-0-	-1331 B	-646762	491	3	100	9	Y	91	91	0	-0-
*02	3556 X	-0-	-0-	-3556 B	-646762					Y	-0-			-0-
*03	3937 X	-0-	-0-	-3937 B	-646762					Y	-0-			-0-
*04	3810 X	-0-	-0-	-3810 B	-646762					Y	-0-			-0-
*05	2697 X	1919	-0-	-778 B	-646762	1876	3	43	9	Y	39	39	0	-0-
*06	570 X	-0-	-0-	-570 B	-646762					Y	-0-			-0-
*07	0 X	7076	-0-	7076 B	-639686	6262	3	814	9	Y	740	740	0	-0-
08	T. A.	8741	-0-	8741 B	-630945	7875	3	866	9	Y	787	787	0	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981														
*01	5673 X	4578	-0-	-1095 B	-313646	3975	3	603	9	N	548	548	0	-0-
*02	4368 X	4157	-0-	-211 B	-313646	3779	3	378	9	N	344	344	0	-0-
*03	4836 X	4995	-0-	159 B	-313487	4587	3	408	9	N	371	371	0	-0-
*04	4680 X	3215	-0-	-1465 B	-313487	2600	3	615	9	N	559	559	0	-0-
*05	4774 X	3807	-0-	-967 B	-313487	2937	3	870	9	N	791	791	0	-0-
*06	4680 X	4507	-0-	-173 B	-313487	3575	3	932	9	N	847	847	0	-0-
*07	4836 X	5072	-0-	236 B	-313251	4179	3	893	9	N	812	812	0	-0-
08	4836 X	4322	-0-	-514 B	-313251	3517	3	805	9	N	732	732	0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	17639 X	-0-	-0-	-17639 B	-791575					N	-0-				-0-
*02	15932 X	43809	-0-	27877 B	-763698	696	1	40145	3	N	2698	2698	0		-0-
						2968	9								
*03	14446 X	49851	-0-	35405 B	-728293	792	1	47630	3	N	1299	1299	0		-0-
						1429	9								
*04	13980 X	40980	-0-	27000 B	-701293	783	1	39108	3	N	990	990	0		-0-
						1089	9								
*05	48515 X	8291	-0-	-40224 B	-701293	434	1	6865	3	N	902	902	0		-0-
						992	9								
*06	48240 X	13241	-0-	-34999 B	-701293	543	1	11141	3	N	1415	1415	0		-0-
						1557	9								
*07	49848 X	11850	-0-	-37998 B	-701293	469	1	10267	3	N	1013	1013	0		-0-
						1114	9								
08	49848 X	11445	-0-	-38403 B	-701293	416	1	9414	3	N	1468	1468	0		-0-
						1615	9								
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								
*07	12772 X	1966	-0-	-10806 B	-281802	2	1	1852	3	N	102	102	0		-0-
						112	9								
08	17670 X	854	-0-	-16816 B	-281802	1	1	817	3	N	33	33	0		-0-
						36	9								
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705															
*01	10447 X	4982	-0-	-5465 B	-122113	4517	3	465	9	N	423	423	0		-0-
*02	9436 X	8836	-0-	-600 B	-122113	7991	3	845	9	N	768	768	0		-0-
*03	10447 X	9105	-0-	-1342 B	-122113	8314	3	791	9	N	719	719	0		-0-
*04	10110 X	7384	-0-	-2726 B	-122113	6636	3	748	9	N	680	680	0		-0-
*05	10447 X	7837	-0-	-2610 B	-122113	7059	3	778	9	N	707	707	0		-0-
*06	9480 X	7187	-0-	-2293 B	-122113	6484	3	703	9	N	639	639	0		-0-
*07	9796 X	7291	-0-	-2505 B	-122113	6561	3	730	9	N	664	664	0		-0-
08	9114 X	7392	-0-	-1722 B	-122113	6656	3	736	9	N	669	669	0		-0-
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877															
*01	6076 X	5594	-0-	-482 B	-369940	5210	3	384	9	N	349	349	0		-0-
*02	5180 X	1032	-0-	-4148 B	-369940	941	3	91	9	N	83	83	0		-0-
*03	4650 X	206	-0-	-4444 B	-369940	99	3	107	9	N	97	97	0		-0-
04	5400 X	218	-0-	-5182 B	-369940	9	3	209	9	N	190	190	0		-0-
*05	5580 X	1976	-0-	-3604 B	-369940	1528	3	448	9	N	407	407	0		-0-
*06	5400 X	1672	-0-	-3728 B	-369940	1312	3	360	9	N	327	327	0		-0-
*07	1147 X	1585	-0-	438 B	-369502	1304	3	281	9	N	255	255	0		-0-
08	1984 X	1440	-0-	-544 B	-369502	1218	3	222	9	N	202	202	0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST														
WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
*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							
*07	18197 X	23357	-0-	5160 B	-329574	18	1	22178	3	N	1055	1055	0	-0-
						1161	9							
08	21762 X	16806	-0-	-4956 B	-329574	11	1	15917	3	N	798	798	0	-0-
						878	9							
ADIX UNIT A														
WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040														
*01	62 N	104	-0-	42 B	-15449	6	3	98	9	N	89	89	0	-0-
*02	56 N	7336	-0-	7280 B	-8169	6060	3	1276	9	N	1160	1160	0	-0-
*03	9739 X	17908	-0-	8169 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-
*07	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	1967	3	1316	9	N	1196	1196	0	-0-
08	2520 X	2520	-0-	-0- B	-0-	1945	3	575	9	N	523	523	0	-0-
SEIDEL UNIT C														
WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677														
*01	8432 X	9375	-0-	943 B	-88514	7377	3	1998	9	Y	1816	1816	0	-0-
*02	448 X	4668	-0-	4220 B	-84294	3605	3	1063	9	Y	966	966	0	-0-
*03	496 X	5209	-0-	4713 B	-79581	3633	3	1576	9	Y	1433	1433	0	-0-
*04	480 X	8965	-0-	8485 B	-71096	6854	3	2111	9	Y	1919	1919	0	-0-
*05	496 X	7120	-0-	6624 B	-64472	5563	3	1557	9	Y	1415	1415	0	-0-
*06	480 X	6537	-0-	6057 B	-58415	5104	3	1433	9	Y	1303	1303	0	-0-
*07	496 X	6966	-0-	6470 B	-51945	5277	3	1689	9	Y	1535	1535	0	-0-
08	7626 X	5332	-0-	-2294 B	-51945	4053	3	1279	9	Y	1163	1163	0	-0-
GROSS MIXON USW F														
WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756														
*01	12679 X	6636	-0-	-6043 B	-460000	5855	3	781	9	N	710	710	0	-0-
*02	11452 X	3996	-0-	-7456 B	-460000	3041	3	955	9	N	868	868	0	-0-
*03	9672 X	3602	-0-	-6070 B	-460000	2982	3	620	9	N	564	564	0	-0-
*04	9360 X	6844	-0-	-2516 B	-460000	5804	3	1040	9	N	945	945	0	-0-
*05	9672 X	6464	-0-	-3208 B	-460000	5639	3	825	9	N	750	750	0	-0-
*06	6420 X	4734	-0-	-1686 B	-460000	4258	3	476	9	N	433	433	0	-0-
*07	7068 X	4204	-0-	-2864 B	-460000	3793	3	411	9	N	374	374	0	-0-
08	7068 X	730	-0-	-6338 B	-460000	722	3	8	9	N	7	7	0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIVE OAK										
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																					
GROSS MIXON USW E WELL #: 701											RRCID ->	290884	COMPL. DATE	08/21/2021	TOTAL	DEPTH	12764	PERF.	13148	-	19960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	13175 X	10455	-0-	-2720 B	-384006		7028	3	3427	9	N			3115		3115	0				-0-
*02	6972 X	7503	-0-	531 B	-383475		6190	3	1313	9	N			1194		1194	0				-0-
*03	6138 X	5838	-0-	-300 B	-383475		4831	3	1007	9	N			915		915	0				-0-
*04	10110 X	4998	-0-	-5112 B	-383475		4132	3	866	9	N			787		787	0				-0-
*05	10447 X	4771	-0-	-5676 B	-383475		3953	3	818	9	N			744		744	0				-0-
*06	10110 X	4265	-0-	-5845 B	-383475		3460	3	805	9	N			732		732	0				-0-
*07	8308 X	4253	-0-	-4055 B	-383475		3568	3	685	9	N			623		623	0				-0-
08	5828 X	2994	-0-	-2834 B	-383475		2695	3	299	9	N			272		272	0				-0-
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404																					
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N			NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N			NO RPT							-0-
BODOGGINZ- JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355																					
*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-
*07	4898 X	4781	-0-	-117 B	-111642		4109	3	672	9	N			611		611	0				-0-
08	4898 X	3827	-0-	-1071 B	-111642		3313	3	514	9	N			467		467	0				-0-
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294646 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608																					
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N			NO RPT							-0-
08	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																					
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N			NO RPT							-0-
08	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																					
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N			NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N			NO RPT							-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 295020 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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														
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632														
*09	4650	X	3071	-0-	-1579	B	-14644	441	1	259	2	Y	234	232 0
								2106	3	8	4			3
*10	4805	X	7021	-0-	2216	B	-12428	996	1	522	2	Y	946	934 0
								4448	3	14	4		1 8	14
*11	3990	X	1729	-0-	-2261	B	-12428	210	1	111	2	Y	294	302 0
								1081	3	4	4		1 8	5
*12	3782	X	1648	-0-	-2134	B	-12428	205	1	105	2	Y	302	301 0
								996	3	10	4		1 8	5
*01	5394	X	1592	-0-	-3802	B	-12428	187	1	119	2	Y	255	253 0
								986	3	19	4			7
*02	4844	X	1641	-0-	-3203	B	-12428	227	1	163	2	Y	228	232 0
								991	3	9	4			3
*03	5363	X	1177	-0-	-4186	B	-12428	160	1	118	2	Y	147	148 0
								730	3	7	4			2
*04	1320	X	1549	-0-	229	B	-12199	186	1	125	2	Y	188	186 0
								1024	3	7	4			4
*05	1209	X	2957	-0-	1748	B	-10451	381	1	223	2	Y	255	251 0
								2069	3	3	4			8
*06	1170	X	1090	-0-	-80	B	-10451	120	1	73	2	Y	262	263 0
								607	3	2	4			7
*07	2697	X	998	-0-	-1699	B	-10451	127	1	58	2	Y	229	229 0
								560	3	1	4			7
08	3534	X	376	-0-	-3158	B	-10451	39	1	53	2	Y	111	115 0
								162	3	122	9			3
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715														
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 873

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	5670 X	3004	-0-	-2666 B	-0-		396 1	233 2	Y	434	434 0			5
							1891 3	7 4						
*10	5642 X	3858	-0-	-1784 B	-0-		553 1	290 2	Y	487	485 0			7
							2471 3	8 4						
*11	4470 X	3556	-0-	-914 B	-0-		453 1	240 2	Y	481	475 0	5 8		8
							2325 3	9 4						
*12	4619 X	4059	-0-	-560 B	-0-		535 1	274 2	Y	566	559 0	6 8		9
							2600 3	27 4						
*01	4619 X	4444	-0-	-175 B	-0-		546 1	345 2	Y	573	566 0			16
							2868 3	55 4						
*02	2801 X	2801	-0-	-0- B	-0-		418 1	301 2	Y	214	227 0			3
							1830 3	17 4						
*03	2976 X	1619	-0-	-1357 B	-0-		237 1	174 2	Y	110	111 0			2
							1077 3	10 4						
*04	3060 X	2932	-0-	-128 B	-0-		359 1	240 2	Y	315	310 0			7
							1972 3	14 4						
*05	3470 X	3470	-0-	-0- B	-0-		419 1	246 2	Y	474	466 0			15
							2281 3	3 4						
*06	4154 X	4154	-0-	-0- B	-0-		569 1	348 2	Y	316	322 0			9
							2881 3	8 4						
*07	5442 X	5442	-0-	-0- B	-0-		855 1	391 2	Y	363	361 0			11
							3789 3	8 4						
08	4278 X	4060	-0-	-218 B	-0-		582 1	784 2	Y	279	282 0			8
							2383 3	4 4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282														
*09	5820 X	3185	-0-	-2635 B	-0-		441 1	259 2	Y	340	340 0			4
							2103 3	8 4						
*10	4712 X	1275	-0-	-3437 B	-0-		198 1	104 2	Y	80	83 0			1
							882 3	3 4						
*11	4890 X	3334	-0-	-1556 B	-0-		422 1	224 2	Y	463	452 0	4 8		8
							2170 3	9 4						
*12	5053 X	3973	-0-	-1080 B	-0-		520 1	267 2	Y	574	568 0	5 8		9
							2529 3	26 4						
*01	5053 X	4620	-0-	-433 B	-0-		562 1	355 2	Y	631	622 0			18
							2952 3	57 4						
*02	3661 X	3661	-0-	-0- B	-0-		502 1	361 2	Y	530	540 0			8
							2195 3	20 4						
*03	3071 X	3071	-0-	-0- B	-0-		413 1	303 2	Y	416	417 0			7
							1880 3	17 4						
*04	3683 X	3683	-0-	-0- B	-0-		439 1	294 2	Y	472	468 0			11
							2414 3	17 4						
*05	3317 X	2995	-0-	-322 B	-0-		360 1	211 2	Y	421	419 0			13
							1959 3	2 4						
*06	3210 X	1980	-0-	-1230 B	-0-		242 1	148 2	Y	327	331 0			9
							1227 3	3 4						
*07	6386 X	2251	-0-	-4135 B	-0-		317 1	145 2	Y	346	345 0			10
							1405 3	3 4						
08	3689 X	3050	-0-	-639 B	-0-		402 1	541 2	Y	418	416 0			12
							1644 3	3 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*09	1740 N	978	-0-	-762 B	-0-	90 1	117 2	1	Y	348	349 0		4	
						387 3		1 4						
*10	1209 N	737	-0-	-472 B	-0-	47 1	55 2	2	Y	379	378 0		5	
						213 3		5 4						
*11	1410 N	394	-0-	-1016 B	-0-	2 1	2 2	2	Y	347	348 0		4	
						8 3	382 9							
*12	1178 N	624	-0-	-554 B	-0-	18 1	17 2	2	Y	473	470 0		7	
						69 3	520 9							
*01	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	74 1	43 2	2	Y	570	569 0		8	
						241 3	4 4							
*02	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	196 1	163 2	2	Y	500	498 0		10	
						566 3	1 4							
*03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				Y	-0-	10 0		-0-	
*04	13942 X	13942	-0-	-0- B	-0-	638 1	963 2	2	Y	5148	5129 0		19	
						6640 3	38 4							
*05	11442 X	11442	-0-	-0- B	-0-	676 1	1072 2	2	Y	4071	4068 0		22	
						5198 3	18 4							
*06	5009 X	5009	-0-	-0- B	-0-	384 1	595 2	2	Y	1636	1644 0		14	
						2219 3	11 4							
*07	2449 X	2449	-0-	-0- B	-0-	209 1	299 2	2	Y	865	871 0		8	
						987 3	2 4							
08	14849 X	-0-	-0-	-14849 B	-0-				Y	48	55 0		1	

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386														
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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														
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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														
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-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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														
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-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	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									
KOTARA-RIDLEY UNIT										WELL #:		16H		RRCID -> 288752		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12369 - 17388	
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	
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-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-	
08		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	
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-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-	
08		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	
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-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-	
08		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	
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-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-	
L.B. HAILEY UNIT										WELL #:		26H		RRCID -> 289069		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12666 - 18109	
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-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-	
08		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	
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-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-	
KOTARA-RIDLEY UNIT										WELL #:		17H		RRCID -> 289261		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 12449		PERF.12394 - 16672	
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-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUEVARA B AC														
WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	7192 X	4294	-0-	-2898 B	-185612	690 1	2810 3	N			722	803 1		103
04	6960 X	3475	-0-	-3485 B	-185612	794 9	2357 3	N			701	692 1		112
05	6603 X	6999	-0-	396 B	-185216	347 1	5037 3	N			1162	1112 1		162
06	4950 X	7578	-0-	2628 B	-182588	771 9	5165 3	N			1595	1644 1		113
*07	5115 X	6258	-0-	1143 B	-181445	684 1	4590 3	N			881	889 1		105
*08	7037 X	3901	-0-	-3136 B	-181445	1278 9	2679 3	N			736	696 1		145
						658 1								
						1755 9								
						969 9								
						412 1								
						810 9								
WESSENDORFF A UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT			-0-
08	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														
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT			-0-
08	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														
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.														
MILLS UNIT														
253162														
WELL #: 101H RRCID -> 297512 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10755 - 16183														
03	14310 X	14310	-0-	-0- B	-0-	30 1	12908 3	Y			1231	1232 0	1 8	41
04	13688 X	13688	-0-	-0- B	-0-	18 4	1354 9							
05	14115 X	14115	-0-	-0- B	-0-	28 1	12180 3	Y			1327	1294 0	1 8	73
06	13620 X	13546	-0-	-74 B	-0-	20 4	1460 9							
07	14074 X	13809	-0-	-265 B	-0-	27 1	12573 3	Y			1358	1385 0	1 8	45
08	13444 X	13444	-0-	-0- B	-0-	21 4	1494 9							
						47 1	12067 3	Y			1284	1271 0	1 8	57
						20 4	1412 9							
						26 1	12266 3	Y			1363	1339 0	1 8	80
						18 4	1499 9							
						24 1	12006 3	Y			1271	1269 0	1 8	81
						16 4	1398 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
GINOBILI UNIT														
WELL #: 102H RRCID -> 297514 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10787 - 16512														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	6975 X	6954	-0-	-21 B	-0-	26 1	6120 3	Y	726	721 0	1 8			42
04	6553 X	6553	-0-	-0- B	-0-	9 4	799 9							
05	7440 X	6896	-0-	-544 B	-0-	12 1	5866 3	Y	605	590 0	1 8			56
06	7200 X	6460	-0-	-740 B	-0-	9 4	666 9							
07	7440 X	6374	-0-	-1066 B	-0-	2 1	6157 3	Y	662	667 0	1 8			50
08	6341 X	6341	-0-	-0- B	-0-	9 4	728 9							
						32 1	5829 3	Y	538	548 0	1 8			39
						7 4	592 9							
						45 1	5720 3	Y	548	543 0	1 8			43
						6 4	603 9							
						40 1	5683 3	Y	556	536 0				63
						6 4	612 9							
GINOBILI UNIT														
WELL #: 103H RRCID -> 297515 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10863 - 16647														
03	15996 X	15415	-0-	-581 B	-0-	24 1	13902 3	Y	1341	1352 0	1 8			77
04	15960 X	13836	-0-	-2124 B	-0-	14 4	1475 9							
05	16492 X	11556	-0-	-4936 B	-0-	10 1	12557 3	Y	1140	1110 0	1 8			106
06	15960 X	14594	-0-	-1366 B	-0-	15 4	1254 9							
07	16058 X	14034	-0-	-2024 B	-0-	2 1	10518 3	Y	930	965 0	1 8			70
08	15407 X	13731	-0-	-1676 B	-0-	13 4	1023 9							
						33 1	13424 3	Y	1022	1018 0	1 8			73
						13 4	1124 9							
						47 1	12907 3	Y	972	968 0	1 8			76
						11 4	1069 9							
						42 1	12813 3	Y	787	773 0	1 8			89
						10 4	866 9							
FINLEY UNIT														
WELL #: 102H RRCID -> 297646 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10677 - 13985														
03	9889 X	5410	-0-	-4479 B	-0-	8 1	4998 3	Y	360	369 0				33
04	9570 X	9527	-0-	-43 B	-0-	8 4	396 9							
05	9672 X	9204	-0-	-468 B	-0-	15 1	8778 3	Y	652	650 0				35
06	9185 X	9185	-0-	-0- B	-0-	17 4	717 9							
07	9858 X	9300	-0-	-558 B	-0-	11 1	8527 3	Y	592	592 0				35
08	9858 X	9302	-0-	-556 B	-0-	15 4	651 9							
						12 1	8568 3	Y	537	533 0				39
						14 4	591 9							
						14 1	8684 3	Y	535	541 0				33
						13 4	589 9							
						12 1	8693 3	Y	532	536 0				29
						12 4	585 9							
FINLEY UNIT														
WELL #: 103H RRCID -> 297647 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10696 - 14172														
03	4309 X	1938	-0-	-2371 B	-0-	4 1	1667 3	Y	239	243 0				22
04	4170 X	3730	-0-	-440 B	-0-	4 4	263 9							
05	4092 X	4017	-0-	-75 B	-0-	9 1	3292 3	Y	383	384 0				21
06	4722 X	4722	-0-	-0- B	-0-	8 4	421 9							
07	4517 X	4517	-0-	-0- B	-0-	6 1	3624 3	Y	344	345 0				20
08	4492 X	4492	-0-	-0- B	-0-	9 4	378 9							
						7 1	4314 3	Y	356	350 0				26
						9 4	392 9							
						7 1	4171 3	Y	301	309 0				18
						8 4	331 9							
						6 1	4154 3	Y	295	297 0				16
						7 4	325 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
FINLEY UNIT														
WELL #: 104H RRCID -> 297648 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10269 PERF.10711 - 14340														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	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
07	11563 X	9785	-0-	-1778 B	-0-	17 1	8914 3	16 4	838 9	Y	762	768 0		47
08	11563 X	10521	-0-	-1042 B	-0-	15 1	9528 3	18 4	960 9	Y	873	872 0		48
FINLEY UNIT														
WELL #: 101H RRCID -> 297649 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10838 - 15932														
03	13795 X	6337	-0-	-7458 B	-0-	9 1	5402 3	14 4	912 9	Y	829	845 0		76
04	13020 X	12782	-0-	-238 B	-0-	19 1	10844 3	31 4	1888 9	Y	1716	1698 0	1 8	93
05	13454 X	13187	-0-	-267 B	-0-	14 1	11271 3	34 4	1868 9	Y	1698	1690 0	1 8	100
06	13310 X	13310	-0-	-0- B	-0-	15 1	11446 3	34 4	1815 9	Y	1650	1630 0	1 8	119
07	13488 X	13488	-0-	-0- B	-0-	17 1	11662 3	30 4	1779 9	Y	1617	1636 0	1 8	99
08	13078 X	13078	-0-	-0- B	-0-	14 1	11367 3	28 4	1669 9	Y	1517	1531 0	1 8	84
FINLEY UNIT														
WELL #: 105H RRCID -> 297651 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10761 - 14286														
03	11005 X	5792	-0-	-5213 B	-0-	9 1	5422 3	7 4	354 9	Y	322	327 0		30
04	9720 X	8162	-0-	-1558 B	-0-	17 1	7501 3	15 4	629 9	Y	572	571 0		31
05	9734 X	7440	-0-	-2294 B	-0-	13 1	6852 3	14 4	561 9	Y	510	511 0		30
06	8700 X	7953	-0-	-747 B	-0-	14 1	7222 3	16 4	701 9	Y	637	621 0		46
07	8852 X	8852	-0-	-0- B	-0-	16 1	7975 3	17 4	844 9	Y	767	766 0		47
08	8614 X	8614	-0-	-0- B	-0-	13 1	7812 3	15 4	774 9	Y	704	712 0		39
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
SUBLIME UNIT														
WELL #: 102H RRCID -> 294688 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070														
03	29140 X	19644	-0-	-9496 B	-0-	923 1	17452 2	3 4	1266 9	Y	1151	1170 0		71
04	25050 X	19910	-0-	-5140 B	-0-	884 1	17661 2	3 4	1362 9	Y	1238	1263 0		46
05	25079 X	20065	-0-	-5014 B	-0-	859 1	17917 2	3 4	1286 9	Y	1169	1182 0		33
06	23760 X	20267	-0-	-3493 B	-0-	769 1	18186 2	1 4	1311 9	Y	1192	1190 0		35
07	24521 X	20757	-0-	-3764 B	-0-	805 1	18690 2	6 4	1256 9	Y	1142	1140 0		37
08	20976 X	20976	-0-	-0- B	-0-	789 1	18972 2	2 4	1213 9	Y	1103	1103 0		37

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KEYS UNIT WELL #: 108H RRCID -> 294807 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10584 - 13841															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	40734 X	28989	-0-	-11745 B	-0-	1327 1	25105 2	4 4	2553 9	Y	2321	2331 0			103
04	34230 X	28901	-0-	-5329 B	-0-	1234 1	24656 2	4 4	3007 9	Y	2734	2768 0			69
05	35526 X	30445	-0-	-5081 B	-0-	1124 1	26270 2	4 4	3047 9	Y	2770	2738 0			101
06	34380 X	30276	-0-	-4104 B	-0-	1111 1	26274 2	1 4	2890 9	Y	2627	2604 0			124
07	35526 X	30545	-0-	-4981 B	-0-	1151 1	26723 2	9 4	2662 9	Y	2420	2435 0			109
08	30959 X	30959	-0-	-0- B	-0-	1129 1	27166 2	2 4	2662 9	Y	2420	2407 0			122
KEYS UNIT WELL #: 110H RRCID -> 294810 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132															
03	32860 X	21784	-0-	-11076 B	-0-	1080 1	19487 2	3 4	1214 9	Y	1104	1127 0			80
04	28230 X	22034	-0-	-6196 B	-0-	1020 1	19713 2	3 4	1298 9	Y	1180	1228 0			32
05	28272 X	22404	-0-	-5868 B	-0-	975 1	20184 2	3 4	1242 9	Y	1129	1127 0			34
06	27360 X	23059	-0-	-4301 B	-0-	885 1	20932 2	1 4	1241 9	Y	1128	1120 0			42
07	27900 X	23324	-0-	-4576 B	-0-	914 1	21226 2	7 4	1177 9	Y	1070	1074 0			38
08	22506 X	22506	-0-	-0- B	-0-	1009 1	20417 2	2 4	1078 9	Y	980	976 0			42
BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912															
03	2542 X	1322	-0-	-1220 B	-0-	655 1	467 2	200 9		N	182	316 0			143
04	2788 X	2788	-0-	-0- B	-0-	844 1	1419 2	525 9		N	477	492 0			128
05	2511 X	2378	-0-	-133 B	-0-	831 1	1195 2	352 9		N	320	350 0			98
06	2430 X	2226	-0-	-204 B	-0-	959 1	904 2	363 9		N	330	294 0			134
07	2883 X	2584	-0-	-299 B	-0-	930 1	1280 2	374 9		N	340	267 0			207
08	2883 X	2351	-0-	-532 B	-0-	566 1	1415 2	370 9		N	336	409 0			134
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348															
03	620 X	288	-0-	-332 B	-0-	14 1	92 2	182 9		N	165	159 0			8
04	390 X	310	-0-	-80 B	-0-	30 1	188 2	92 9		N	84	89 0			3
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	53	55 0			1
06	1393 X	1393	-0-	-0- B	-0-	189 1	1071 2	1 4	132 9	N	120	118 0			3
07	2408 X	2408	-0-	-0- B	-0-	313 1	1725 2	370 9		N	336	326 0			13
08	1969 X	1969	-0-	-0- B	-0-	282 1	1468 2	219 9		N	199	206 0			6

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 104H RRCID -> 294991 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10252 - 14657														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	305 1	2017 2	N	1073	1034 0			53	
						2 4	1180 9							
04	3882 X	3882	-0-	-0- B	-0-	352 1	2207 2	N	1203	1224 0			32	
						1323 9								
05	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	463 1	2758 2	N	1249	1256 0			25	
						9 4	1374 9							
06	4154 X	4154	-0-	-0- B	-0-	429 1	2427 2	N	1178	1179 0			24	
						2 4	1296 9							
07	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	440 1	2425 2	N	862	853 0			33	
						948 9								
08	4076 X	4076	-0-	-0- B	-0-	512 1	2666 2	N	816	822 0			27	
						898 9								
WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082														
03	5208 X	2958	-0-	-2250 B	-0-	627 1	1814 2	N	470	474 0			150	
						517 9								
04	5670 X	3510	-0-	-2160 B	-0-	866 1	1913 2	N	637	640 0			147	
						30 4	701 9							
05	5859 X	2958	-0-	-2901 B	-0-	1307 1	1155 2	N	451	490 0			108	
						496 9								
06	5670 X	3125	-0-	-2545 B	-0-	1509 1	1168 2	N	407	444 0			71	
						448 9								
07	3937 X	3336	-0-	-601 B	-0-	1633 1	1144 2	N	508	400 0			179	
						559 9								
08	3627 X	2882	-0-	-745 B	-0-	1837 1	590 2	N	414	460 0			133	
						455 9								
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 13471														
03	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	239	240 0			2	
04	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	43 1	460 2	N	270	269 0			3	
						2 4	297 9							
05	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	133 1	1792 2	N	214	214 0			3	
						6 4	235 9							
06	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	81 1	1065 2	N	457	455 0			5	
						4 4	503 9							
07	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	549	548 0			6	
08	527 N	291	-0-	-236 B	-0-	3 1	36 2	N	229	232 0			3	
						252 9								
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10390 - 13437														
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	563 2	Y	35	35 0			-0-	
						2 4	39 9							
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	61 1	796 2	Y	263	260 0			3	
						3 4	289 9							
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	448	446 0			5	
08	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	34 1	364 2	Y	88	92 0			1	
						2 4	97 9							
YANTA, EDWIN WELL #: 103H RRCID -> 295122 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10511 - 12837														
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	
07	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1349 1	307 9	N	279	323 0			68	
08	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	1383 1	707 9	N	643	621 0			90	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KRUCIAK-YANTA UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295128 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10579 - 14874														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	7936 X	3525	-0-	-4411 B	-0-	1052 1	1644 2	801 9	N	728	769 0			165
04	7680 X	3477	-0-	-4203 B	-0-	28 4	801 9	2633 2	N	447	440 0			172
05	7936 X	4644	-0-	-3292 B	-0-	351 1	492 9	3639 2	N	338	500 0			10
06	5940 X	4106	-0-	-1834 B	-0-	631 1	372 9	3023 2	N	428	429 0			9
07	6138 X	3473	-0-	-2665 B	-0-	611 1	471 9	2524 2	N	234	237 0			6
08	4650 X	3099	-0-	-1551 B	-0-	687 1	257 9	1870 2	N	458	453 0			11
						724 1	504 9							
						1 4								
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050														
03	4216 X	2822	-0-	-1394 B	-0-	993 1	1289 2	538 9	N	489	516 1			178
04	4440 X	2972	-0-	-1468 B	-0-	2 4	1396 2	565 9	N	514	648 1			44
05	4588 X	3215	-0-	-1373 B	-0-	1011 1	1455 2	1140 1	N	564	441 1			167
06	4440 X	3017	-0-	-1423 B	-0-	565 9	1291 2	620 9	N	490	420 1			237
07	4402 X	3685	-0-	-717 B	-0-	1186 1	539 9	1153 1	N	543	576 1			204
08	3224 X	2325	-0-	-899 B	-0-	597 9	1935 2	1084 1	N	467	549 1			122
						514 9	727 2							
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470														
03	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	792 1	1042 2	422 9	N	384	257 1			329
04	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	1 4	991 2	482 9	N	438	500 1			267
05	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	697 1	1118 2	881 1	N	368	319 1			316
06	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	482 9	874 2	405 9	N	375	332 1			359
07	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	801 1	413 9	681 1	N	310	353 1			316
08	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1 4	1144 2	341 9	N	385	392 1			309
						673 1	458 2	424 9						
YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865														
03	3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-	1392 1	1169 2	532 9	N	484	492 0			153
04	2642 X	2642	-0-	-0- B	-0-	1218 1	1148 2	276 9	N	251	332 0			72
05	2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	1163 1	1083 2	350 9	N	318	307 0			83
06	2454 X	2454	-0-	-0- B	-0-	1213 1	789 2	452 9	N	411	404 0			90
07	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	1302 1	1352 2	631 9	N	574	523 0			141
08	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	1250 1	966 2	320 9	N	291	390 0			42

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
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-	567 9	1140 1	1805 2	N		507	488 0		123
05	5456 X	2814	-0-	-2642 B	-0-	558 9	1184 1	1070 2	N		509	470 0		162
06	5280 X	3246	-0-	-2034 B	-0-	560 9	995 1	1595 2	N		596	612 0		146
07	4495 X	3978	-0-	-517 B	-0-	656 9	1066 1	2255 2	N		597	624 0		119
08	3682 X	3682	-0-	-0- B	-0-	657 9	948 1	2262 2	N		429	441 0		107
						472 9								
WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989														
03	3348 X	2767	-0-	-581 B	-0-	670 1	1482 2	N			559	618 0		176
04	3240 X	2125	-0-	-1115 B	-0-	615 9	780 1	1004 2	N		285	389 0		72
05	3348 X	2277	-0-	-1071 B	-0-	27 4	314 9	634 2	N		382	363 0		91
06	2732 X	2732	-0-	-0- B	-0-	1223 1	420 9	614 2	N		570	564 0		97
07	2759 X	2389	-0-	-370 B	-0-	1491 1	627 9	456 2	N		304	295 0		106
08	2759 X	2479	-0-	-280 B	-0-	1599 1	334 9	258 2	N		337	337 0		106
						1850 1	371 9							
JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245														
03	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	877 1	1046 2	N			805	760 0		232
04	2280 X	2280	-0-	-0- B	-0-	21 4	886 9	1011 2	N		338	380 0		190
05	2172 X	2172	-0-	-0- B	-0-	897 1	372 9	791 2	N		417	491 0		116
06	2730 X	2084	-0-	-646 B	-0-	922 1	459 9	884 2	N		332	322 0		126
07	2821 X	2002	-0-	-819 B	-0-	812 1	23 4	649 2	N		400	340 0		186
08	2821 X	1809	-0-	-1012 B	-0-	905 1	8 4	440 9	N		370	312 0		244
						907 1	407 9	495 2						
BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138														
03	8057 X	8057	-0-	-0- B	-0-	483 1	5749 2	N			1644	1686 1		117
04	5157 X	5157	-0-	-0- B	-0-	17 4	1808 9	3591 2	N		1051	1084 1		84
05	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	408 1	2 4	1156 9	N		578	572 1		90
06	7800 X	4830	-0-	-2970 B	-0-	266 1	1972 2	3665 2	N		800	763 1		127
07	8060 X	4372	-0-	-3688 B	-0-	636 9	267 1	880 9	N		700	731 1		96
08	8060 X	4376	-0-	-3684 B	-0-	267 1	18 4	3351 2	N		667	631 1		132
						251 1	770 9	3460 2						
						182 1	734 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022										TOTAL	DEPTH 10427	PERF.10520	- 14167				
M 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
03	8055 X	8055	-0-	-0-	B	-0-	479 17 4	5699 2 9	1	4	N	1691	1738 1				129
04	6713 X	6713	-0-	-0-	B	-0-	558 2 4	4913 2 9	1	4	N	1127	1159 1				97
05	6851 X	3791	-0-	-3060	B	-0-	358 781 9	2652 2 9	1		N	710	697 1				110
06	7800 X	6839	-0-	-961	B	-0-	359 23 4	4921 2 9	1		N	1396	1312 1				194
07	8060 X	6601	-0-	-1459	B	-0-	356 1489 9	4756 2 9	1		N	1354	1402 1				146
08	8060 X	5576	-0-	-2484	B	-0-	217 1238 9	4121 2 9	1		N	1125	1071 1				200
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018										TOTAL	DEPTH 10255	PERF.10345	- 14878				
03	5828 X	4713	-0-	-1115	B	-0-	767 385 9	3561 2 9	1		N	350	553 1				51
04	6075 X	6075	-0-	-0-	B	-0-	882 803 9	4390 2 9	1		N	730	571 1				210
05	7068 X	5301	-0-	-1767	B	-0-	876 807 9	3618 2 9	1		N	734	757 1				187
06	6840 X	5133	-0-	-1707	B	-0-	949 788 9	3396 2 9	1		N	716	749 1				154
07	7068 X	5219	-0-	-1849	B	-0-	963 778 9	3478 2 9	1		N	707	750 1				111
08	6293 X	4315	-0-	-1978	B	-0-	1432 381 9	2502 2 9	1		N	346	187 1				270
RADIOHEAD AC UNIT WELL #: 102H RRCID -> 299958 COMPL. DATE 07/02/2025										TOTAL	DEPTH 10243	PERF.10462	- 12012				
*07	SHUT IN	48886	-0-	48886	B	48886	2612 1338 4	31151 2 9	1		Y	12532	12450 0				82
*08	89032 X	40146	-0-	-48886	B	-0-	2744 139 4	29577 2 9	1		Y	6987	6965 0				104
MARATHON OIL EF LLC 525398																	
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010										TOTAL	DEPTH 12717	PERF.12280	- 12430				
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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				
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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									
PATINO UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265042	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.12580	- 17884
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-

DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	268162	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL	DEPTH	12046	PERF.11880	- 12154
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	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
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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
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				
07	11005 X	6536	-0-	-4469	B	-33954	802	1	5404	3	Y	268	265 0	7
							35	4	295	9				
08	11005 X	7205	-0-	-3800	B	-33954	868	1	5955	3	Y	315	303 0	19
							35	4	347	9				

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 885

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
TURNBULL UNIT D		WELL #:		18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11575		PERF.11920 - 16011			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
03	T. A.	218	-0-	218 B	-50747	205	2 1 9	11	3	Y	186	183 0		4	
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-	
07	0 N	94	-0-	94 B	-50653	1 89	1 9	4	3	Y	81	79 0		2	
08	0 N	488	-0-	488 B	-50165	14 2	1 4	68 404	3 9	Y	367	359 0		10	
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	12H	RRCID -> 270975	COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF.13597 - 17488				
03	0 X	4829	-0-	4829 B	-17059	660 6	1 4	3919 244	3 9	Y	222	223 0		4	
04	7920 X	5306	-0-	-2614 B	-17059	640 9	1 4	4364 293	3 9	Y	266	266 0		4	
05	5580 X	4834	-0-	-746 B	-17059	638 7	1 4	3893 296	3 9	Y	269	269 0		4	
06	5400 X	4558	-0-	-842 B	-17059	565 7	1 4	3729 257	3 9	Y	234	234 0		4	
07	5580 X	3850	-0-	-1730 B	-17059	458 20	1 4	3090 282	3 9	Y	256	253 0		7	
08	5487 X	1480	-0-	-4007 B	-17059	169 7	1 4	1163 141	3 9	Y	128	127 0		8	
HANDY 02				WELL #:	0204H	RRCID -> 272139	COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983		PERF.13128 - 19291				
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID -> 273438	COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11791		PERF.12214 - 18427				
03	0 X	7450	-0-	7450 B	-108123	501 16	1 4	5860 1073	3 9	Y	975	974 0		17	
04	9360 X	3550	-0-	-5810 B	-108123	248 12	1 4	2739 551	3 9	Y	501	509 0		9	
05	9672 X	1272	-0-	-8400 B	-108123	77 2	1 4	952 241	3 9	Y	219	223 0		5	
06	7440 X	267	-0-	-7173 B	-108123	19 1	1 4	205 42	3 9	Y	38	41 0		2	
07	7688 X	96	-0-	-7592 B	-108123	4 1	3 4	92 42	3 9	Y	84	82 0		4	
08	7440 X	-0-	-0-	-7440 B	-108123					Y	9	13 0		-0-	
FRANKE UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID -> 274360	COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12864 - 19309				
03	16944 X	8139	-0-	-8805 B	-0-	919 26	1 4	6767 427	3 9	Y	388	387 0		8	
04	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	659 6	1 4	4316 360	3 9	Y	327	329 0		6	
05	2508 X	2508	-0-	-0- B	-0-	309 3	1 4	1902 294	3 9	Y	267	268 0		5	
06	2370 X	1590	-0-	-780 B	-0-	193 3	1 4	1209 185	3 9	Y	168	168 0		5	
07	2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-0-	31	1			Y	-0-	5 0		-0-	
08	7099 X	234	-0-	-6865 B	-0-	1 4		202 3	3	Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
MOBIL UNIT B AC				WELL #:	1H	RRCID ->	274682	COMPL.	DATE 08/07/2014	TOTAL	DEPTH 11963	PERF.12307	- 17921				
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		
03	0 X	11085	-0-		11085 B	-90533	754 1	8813 3	24 4	1494 9	Y	1358	1362 0		23		
04	12090 X	8839	-0-		-3251 B	-90533	636 1	7026 3	30 4	1147 9	Y	1043	1048 0		18		
05	14260 X	3949	-0-		-10311 B	-90533	255 1	3146 3	6 4	542 9	Y	493	500 0		11		
06	13800 X	4667	-0-		-9133 B	-90533	341 1	3666 3	12 4	648 9	Y	589	566 0		34		
07	14260 X	2495	-0-		-11765 B	-90533	179 1	1753 3	7 4	556 9	Y	505	514 0		25		
08	11098 X	2855	-0-		-8243 B	-90533	259 1	2226 3	10 4	360 9	Y	327	336 0		16		
MOBIL UNIT B AC				WELL #:	2H	RRCID ->	274688	COMPL.	DATE 08/07/2014	TOTAL	DEPTH 11977	PERF.12394	- 18375				
03	0 X	4128	-0-		4128 B	-61758	241 1	2820 3	8 4	1059 9	Y	963	947 0		16		
04	4320 X	4214	-0-		-106 B	-61758	269 1	2966 3	13 4	966 9	Y	878	879 0		15		
05	3813 X	4669	-0-		856 B	-60902	261 1	3214 3	6 4	1188 9	Y	1080	1071 0		24		
06	3990 X	4516	-0-		526 B	-60376	309 1	3321 3	10 4	876 9	Y	796	774 0		46		
07	4340 X	895	-0-		-3445 B	-60376	58 1	565 3	2 4	270 9	Y	245	279 0		12		
08	DLQ G-10	163	-0-		163 B	-60213	5 1	40 3	118 9		Y	107	114 0		5		
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	274914	COMPL.	DATE 03/16/2016	TOTAL	DEPTH 12551	PERF.12766	- 15605				
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-		
07	0 N	-0-	-0-		-0- B	-105138					N	-0-			-0-		
08	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				
03	1637 N	1637	-0-		-0- B	-0-	305 1	943 3	7 4	382 9	Y	347	350 0		14		
04	1430 N	1430	-0-		-0- B	-0-	256 1	837 3	5 4	332 9	Y	302	300 0		16		
05	1421 N	1421	-0-		-0- B	-0-	266 1	858 3	5 4	292 9	Y	265	268 0		13		
06	1590 N	408	-0-		-1182 B	-0-	40 1	150 3	2 4	216 9	Y	196	199 0		10		
07	1488 N	1417	-0-		-71 B	-0-	172 1	961 3	7 4	277 9	Y	252	256 0		6		
08	1643 X	529	-0-		-1114 B	-0-	12 1	76 3	1 4	440 9	Y	400	395 0		11		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
KRAMER UNIT B AC																	
WELL #: 2H RRCID -> 275701																	
COMPL. DATE 08/18/2014																	
TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
03	0 X	4232	-0-	4232 B	-102192	430 1	3167 3	Y	566	563 0			12				
04	2610 X	530	-0-	-2080 B	-102192	12 4	623 9	Y	412	416 0			8				
05	2666 X	1846	-0-	-820 B	-102192	10 1	67 3	Y	16	24 0			-0-				
06	3810 X	3161	-0-	-649 B	-102192	453 9	1571 3	Y	90	88 0			2				
07	3937 X	16	-0-	-3921 B	-102192	255 1	18 9	Y	4	6 0			-0-				
08	4247 X	-0-	-0-	-4247 B	-102192	2 4	2635 3	Y	-0-				-0-				
						6 4	99 9										
						2 1	10 3										
						4 9											
KOWALIK 228-1R AC																	
WELL #: 2H RRCID -> 275704																	
COMPL. DATE 09/11/2014																	
TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039																	
03	0 X	4599	-0-	4599 B	-23959	662 1	3931 3	Y	-0-				-0-				
04	0 X	2868	-0-	2868 B	-21091	6 4	2497 3	Y	-0-				-0-				
05	434 X	2063	-0-	1629 B	-19462	366 1	1770 3	Y	-0-				-0-				
06	4440 X	3603	-0-	-837 B	-19462	5 4	2425 3	Y	733	721 0			12				
*07	4588 X	752	-0-	-3836 B	-19462	290 1	806 9	Y	604	600 0			16				
08	4588 X	744	-0-	-3844 B	-19462	3 4	74 3	Y	598	597 0			17				
						1 4	664 9										
						11 1	74 3										
						1 4	658 9										
KRAMER UNIT B AC																	
WELL #: 1H RRCID -> 275849																	
COMPL. DATE 08/18/2014																	
TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335																	
03	0 X	5227	-0-	5227 B	-64683	591 1	4351 3	Y	244	243 0			5				
04	4170 X	2926	-0-	-1244 B	-64683	17 4	268 9	Y	144	146 0			3				
05	5053 X	3763	-0-	-1290 B	-64683	366 1	2399 3	Y	147	147 0			3				
06	5070 X	5406	-0-	336 B	-64347	3 4	158 9	Y	204	201 0			6				
07	5239 X	5141	-0-	-98 B	-64347	503 1	3094 3	Y	175	177 0			4				
08	5239 X	5045	-0-	-194 B	-64347	4 4	162 9	Y	172	170 0			6				
						712 1	4459 3										
						11 4	224 9										
						678 1	4259 3										
						11 4	193 9										
						651 1	4188 3										
						17 4	189 9										
MORGAN UNIT AC																	
WELL #: 1H RRCID -> 275972																	
COMPL. DATE 07/31/2014																	
TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134																	
03	0 X	3098	-0-	3098 B	-31057	652 1	2013 3	Y	380	377 0			16				
04	2970 X	2962	-0-	-8 B	-31057	15 4	418 9	Y	249	252 0			13				
05	3348 X	2583	-0-	-765 B	-31057	627 1	2048 3	Y	262	262 0			13				
06	3240 X	2240	-0-	-1000 B	-31057	13 4	274 9	Y	228	229 0			12				
07	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-31057	540 1	1744 3	Y	-0-	12 0			-0-				
08	3100 X	1799	-0-	-1301 B	-31057	11 4	288 9	Y	334	325 0			9				
						414 1	1559 3										
						16 4	251 9										
						187 1	1236 3										
						9 4	367 9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 X	3242	-0-	3242 B	-56832	236 1	2757 3	241 9	Y	219	215	0		4
04	5550 X	2894	-0-	-2656 B	-56832	225 1	2482 3	176 9	Y	160	161	0		3
05	3193 X	1492	-0-	-1701 B	-56832	104 1	1286 3	100 9	Y	91	92	0		2
06	3150 X	5731	-0-	2581 B	-54251	438 1	4711 3	567 9	Y	515	487	0		30
07	3255 X	9979	-0-	6724 B	-47527	845 1	8265 3	834 9	Y	758	751	0		37
08	3255 X	4652	-0-	1397 B	-46130	444 1	3808 3	383 9	Y	348	368	0		17
WIEDING-WESTON UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541														
03	0 X	13352	-0-	13352 B	-301989	908 1	10614 3	1801 9	Y	1637	1639	0		28
04	9870 X	10437	-0-	567 B	-301422	765 1	8445 3	1190 9	Y	1082	1091	0		19
05	14849 X	4480	-0-	-10369 B	-301422	287 1	3534 3	653 9	Y	594	600	0		13
06	14370 X	112	-0-	-14258 B	-301422	7 1	75 3	75 3	Y	27	38	0		2
07	14849 X	9666	-0-	-5183 B	-301422	790 1	7720 3	1123 9	Y	1021	973	0		50
08	13361 X	12504	-0-	-857 B	-301422	1133 1	9728 3	1599 9	Y	1454	1434	0		70
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627														
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393				Y	-0-				-0-
08	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														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-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														
03	0 X	790	-0-	790 B	-99297	57 1	662 3	69 9	Y	63	62	0		1
04	150 X	-0-	-0-	-150 B	-99297	2 4			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	263 9	Y	239	225	0		14
07	775 X	1417	-0-	642 B	-96853	129 1	1264 3	19 9	Y	17	30	0		1
08	775 X	5136	-0-	4361 B	-92492	505 1	4338 3	273 9	Y	248	237	0		12

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
KRAMER UNIT A AC														
WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03	0 X	4621	-0-	4621 B	-164035	487 1	3581 3	Y	490	482 0				10
04	3870 X	6255	-0-	2385 B	-161650	14 4	539 9	Y	831	825 0				16
05	3999 X	6121	-0-	2122 B	-159528	707 1	4627 3	Y	696	700 0				12
06	4470 X	5621	-0-	1151 B	-158377	7 4	914 9	Y	281	285 0				8
07	5766 X	5828	-0-	62 B	-158315	748 1	4601 3	Y	294	295 0				7
08	6479 X	6658	-0-	179 B	-158136	6 4	766 9	Y	608	595 0				20
						730 1	4571 3	Y						
						11 4	309 9	Y						
						754 1	4738 3	Y						
						13 4	323 9	Y						
						803 1	5165 3	Y						
						21 4	669 9	Y						
KRAMER UNIT A AC														
WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-120499			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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														
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-
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	4 1	25 3	Y	46	45 0				1
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-	51 9		Y	44	42 0				3
DIRECT ASSETS UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-28568			Y	-0-					-0-
KRAMER UNIT B AC														
WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912														
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
LUNA UNIT AC				WELL #: 14H		RRCID -> 278055		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12139		PERF.12340 - 16171	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 X	4084	-0-	4084 B	-49696	912	1	2817	3	Y	304	292 0	12
						21	4	334	9				
04	0 X	3435	-0-	3435 B	-46261	711	1	2322	3	Y	353	346 0	19
						14	4	388	9				
05	0 X	2499	-0-	2499 B	-43762	458	1	1479	3	Y	503	498 0	24
						9	4	553	9				
06	3960 X	3076	-0-	-884 B	-43762	533	1	2004	3	Y	471	471 0	24
						21	4	518	9				
07	4092 X	2336	-0-	-1756 B	-43762	290	1	1618	3	Y	378	392 0	10
						12	4	416	9				
08	DLQ G-10	2259	-0-	2259 B	-41503	274	1	1810	3	Y	147	153 0	4
						13	4	162	9				
KRANER UNIT A AC				WELL #: 2H		RRCID -> 279046		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12777 - 19568	
03	0 X	800	-0-	800 B	-166892	7	1	49	3	Y	676	664 0	14
						744	9						
04	3780 X	163	-0-	-3617 B	-166892	2	1	10	3	Y	137	148 0	3
						151	9						
05	3906 X	823	-0-	-3083 B	-166892	9	1	53	3	Y	692	683 0	12
						761	9						
06	3780 X	424	-0-	-3356 B	-166892	4	1	27	3	Y	357	359 0	10
						393	9						
07	806 X	1287	-0-	481 B	-166411	13	1	79	3	Y	1086	1069 0	27
						1195	9						
08	465 X	1105	-0-	640 B	-165771	11	1	70	3	Y	931	927 0	31
						1024	9						
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #: 12H		RRCID -> 279126		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12434		PERF.12429 - 18610	
03	0 X	4338	-0-	4338 B	-77681	584	1	3464	3	Y	259	257 0	5
						5	4	285	9				
04	6570 X	4066	-0-	-2504 B	-77681	494	1	3364	3	Y	183	185 0	3
						7	4	201	9				
05	6789 X	3126	-0-	-3663 B	-77681	418	1	2554	3	Y	135	136 0	2
						5	4	149	9				
06	4200 X	3135	-0-	-1065 B	-77681	387	1	2555	3	Y	171	170 0	3
						5	4	188	9				
07	4340 X	3105	-0-	-1235 B	-77681	382	1	2577	3	Y	117	117 0	3
						17	4	129	9				
08	4340 X	3632	-0-	-708 B	-77681	429	1	2946	3	Y	218	208 0	13
						17	4	240	9				
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #: 5H		RRCID -> 279166		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 11880		PERF.12453 - 17381	
03	0 X	3845	-0-	3845 B	-25351	866	1	2674	3	Y	259	258 0	11
						20	4	285	9				
04	4050 X	3639	-0-	-411 B	-25351	791	1	2583	3	Y	226	225 0	12
						16	4	249	9				
05	4185 X	5620	-0-	1435 B	-23916	1251	1	4036	3	Y	280	279 0	13
						25	4	308	9				
06	3720 X	3518	-0-	-202 B	-23916	676	1	2542	3	Y	249	249 0	13
						26	4	274	9				
07	3844 X	3756	-0-	-88 B	-23916	525	1	2924	3	Y	260	266 0	7
						21	4	286	9				
08	5611 X	3310	-0-	-2301 B	-23916	403	1	2669	3	Y	198	199 0	6
						20	4	218	9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0 X	3401	-0-	3401 B	-10581	842 1	1849 3	9 4	701 9	Y	637	626 0		39
04	4350 X	3162	-0-	-1188 B	-10581	804 1	1583 3	9 4	766 9	Y	696	698 0		37
05	4495 X	2882	-0-	-1613 B	-10581	796 1	1604 3	13 4	469 9	Y	426	429 0		34
06	4350 X	2358	-0-	-1992 B	-10581	733 1	1582 3	11 4	32 9	Y	29	62 0		1
07	3596 X	1745	-0-	-1851 B	-10581	578 1	1161 3	6 4		Y	-0-	1 0		-0-
08	3410 X	1475	-0-	-1935 B	-10581	309 1	745 3	13 4	408 9	Y	371	349 0		22
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275														
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
07	6603 X	1193	-0-	-5410 B	-3264	140 1	879 3	2 4	172 9	Y	156	154 0		4
08	7099 X	354	-0-	-6745 B	-3264	40 1	256 3	1 4	57 9	Y	52	54 0		2
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072														
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
07	5842 X	5842	-0-	-0- B	-0-	745 1	4683 3	12 4	402 9	Y	365	365 0		9
08	6138 X	6138	-0-	-0- B	-0-	772 1	4969 3	20 4	377 9	Y	343	341 0		11
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200														
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
07	4247 X	-0-	-0-	-4247 B	-703	5 1	38 3	2 9		Y	-0-	3 0		-0-
08	DLQ G-10	45	-0-	45 B	-658	2 1				Y	2	2 0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
BUEHRING UNIT AC																	
WELL #: 1H RRCID -> 279601																	
COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	0 N	145	-0-	145 B	-4429	7 1	118 9	20 3	Y	Y	107	108 0				4	
04	300 N	173	-0-	-127 B	-4429	8 1	140 9	25 3	Y	Y	127	124 0				7	
05	124 N	175	-0-	51 B	-4378	9 1	138 9	28 3	Y	Y	125	126 0				6	
06	150 N	152	-0-	2 B	-4376	7 1	120 9	25 3	Y	Y	109	109 0				6	
07	186 N	640	-0-	454 B	-3922	77 1	3 4	428 3	Y	Y	120	123 0				3	
08	155 N	178	-0-	23 B	-3899	5 1	141 9	32 3	Y	Y	128	127 0				4	
BUEHRING UNIT AC																	
WELL #: 2H RRCID -> 279602																	
COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672																	
03	0 N	145	-0-	145 B	-6326	5 1	125 9	15 3	Y	Y	114	116 0				5	
04	180 N	135	-0-	-45 B	-6326	4 1	116 9	15 3	Y	Y	105	104 0				6	
05	155 N	70	-0-	-85 B	-6326	3 1	59 9	8 3	Y	Y	54	57 0				3	
06	150 N	182	-0-	32 B	-6294	6 1	154 9	22 3	Y	Y	140	136 0				7	
07	155 N	215	-0-	60 B	-6234	5 1	182 9	28 3	Y	Y	165	168 0				4	
08	62 N	205	-0-	143 B	-6091	4 1	174 9	27 3	Y	Y	158	158 0				4	
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC																	
WELL #: 8H RRCID -> 279605																	
COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92					Y	-0-					-0-	
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC																	
WELL #: 1H RRCID -> 279714																	
COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184																	
03	0 X	99	-0-	99 B	-71771	1 1	91 9	7 3	Y	Y	83	81 0				2	
04	1290 X	908	-0-	-382 B	-71771	69 1	1 4	473 3	Y	Y	332	329 0				5	
05	1333 X	1092	-0-	-241 B	-71771	126 1	1 4	365 9	Y	Y	176	178 0				3	
06	90 X	927	-0-	837 B	-70934	112 1	1 4	771 3	Y	Y	67	69 0				1	
07	930 X	1599	-0-	669 B	-70265	193 1	1 4	740 3	Y	Y	89	88 0				2	
08	1085 X	1234	-0-	149 B	-70116	146 1	6 4	1300 3	Y	Y	74	72 0				4	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	356	-0-	356 B	-105468	37 1	222 3	Y	88	93	0			2
04	1380 X	3031	-0-	1651 B	-103817	336 1	2290 3	Y	364	360	0			6
05	1643 N	3207	-0-	1564 B	-102253	404 1	2468 3	Y	301	302	0			5
06	330 N	4062	-0-	3732 B	-98521	496 1	3275 3	Y	259	260	0			4
07	2015 X	3747	-0-	1732 B	-96789	448 1	3018 3	Y	238	236	0			6
08	3193 X	3215	-0-	22 B	-96767	377 1	2589 3	Y	213	206	0			13
SIENKIEWICZ UNIT AC														
WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450														
03	757 X	2759	-0-	2002 B	-0-	481 1	1656 3	Y	559	561	0			21
04	9420 X	2518	-0-	-6902 B	-0-	466 1	1481 3	Y	512	512	0			21
05	4898 X	2488	-0-	-2410 B	-0-	480 1	1526 3	Y	433	438	0			16
06	8373 X	8373	-0-	-0- B	-0-	1904 1	6134 3	Y	244	246	0			14
07	4340 X	3036	-0-	-1304 B	-0-	888 1	1852 3	Y	254	253	0			15
08	17780 X	17780	-0-	-0- B	-0-	4125 1	13287 3	Y	237	240	0			12
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066														
03	0 X	8067	-0-	8067 B	-212267	536 1	6263 3	Y	1137	1126	0			19
04	4860 X	12107	-0-	7247 B	-205020	883 1	9753 3	Y	1299	1295	0			23
05	3999 X	13496	-0-	9497 B	-195523	891 1	10977 3	Y	1462	1452	0			33
06	7800 X	12532	-0-	4732 B	-190791	934 1	10046 3	Y	1382	1335	0			80
07	10075 X	12787	-0-	2712 B	-188079	990 1	9676 3	Y	1891	1878	0			93
08	13485 X	10771	-0-	-2714 B	-188079	952 1	8174 3	Y	1462	1485	0			70
MOBIL UNIT B AC														
WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)																
MARATHON OIL EF LLC																
HEMBY UNIT B AC																
WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 X	1808	-0-	-0-	1808 B	-25937	361 5	1 4	1242 200	3 9	Y	182	197 0			7
04	2760 X	1895	-0-	-0-	-865 B	-25937	338 6	1 4	1074 477	3 9	Y	434	423 0			18
05	2852 X	1695	-0-	-0-	-1157 B	-25937	308 4	1 4	979 404	3 9	Y	367	372 0			13
06	2760 X	1029	-0-	-0-	-1731 B	-25937	210 7	1 4	678 134	3 9	Y	122	128 0			7
07	2542 X	-0-	-0-	-0-	-2542 B	-25937					Y	-0-	7 0			-0-
08	1953 X	-0-	-0-	-0-	-1953 B	-25937					Y	-0-				-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC																
WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330																
03	3871 X	6309	-0-	-0-	2438 B	-0-	1489 34	1 4	4599 187	3 9	Y	170	177 0			7
04	6305 X	6305	-0-	-0-	-0- B	-0-	1421 29	1 4	4640 215	3 9	Y	195	192 0			10
05	8835 X	6406	-0-	-0-	-2429 B	-0-	1477 30	1 4	4766 133	3 9	Y	121	125 0			6
06	8550 X	6764	-0-	-0-	-1786 B	-0-	1381 54	1 4	5193 136	3 9	Y	124	124 0			6
07	8835 X	5366	-0-	-0-	-3469 B	-0-	797 32	1 4	4439 98	3 9	Y	89	93 0			2
08	6510 X	5256	-0-	-0-	-1254 B	-0-	658 32	1 4	4355 211	3 9	Y	192	189 0			5
LUNA UNIT AC																
WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	148	-0-	-0-	148 B	-25701	4 122	1 9	22 3	3	Y	111	108 0			3
08	14B2 EXT	707	-0-	-0-	707 B	-24994	58 3	1 4	385 261	3 9	Y	237	233 0			7
LUNA UNIT AC																
WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057																
03	0 N	1462	-0-	-0-	1462 B	-11832	261 6	1 4	807 388	3 9	Y	353	349 0			14
04	270 N	1408	-0-	-0-	1138 B	-10694	255 5	1 4	833 315	3 9	Y	286	285 0			15
05	899 N	1433	-0-	-0-	534 B	-10160	258 5	1 4	833 337	3 9	Y	306	306 0			15
06	1320 N	1449	-0-	-0-	129 B	-10031	229 9	1 4	861 350	3 9	Y	318	317 0			16
07	1364 N	1551	-0-	-0-	187 B	-9844	171 7	1 4	954 419	3 9	Y	381	387 0			10
08	1395 N	1206	-0-	-0-	-189 B	-9844	113 6	1 4	746 341	3 9	Y	310	311 0			9

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MAY UNIT 1 AC		WELL #: 12H		RRCID -> 279829		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 11986		PERF.12336 - 16419						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	0 X	1860	-0-	1860 B	-14363	560	1 1231 3	6 4 63 9	Y	57	66 0					4
04	2040 X	1765	-0-	-275 B	-14363	564	1 1111 3	7 4 83 9	Y	75	75 0					4
05	1798 X	1109	-0-	-689 B	-14363	348	1 702 3	6 4 53 9	Y	48	48 0					4
06	1800 X	1277	-0-	-523 B	-14363	375	1 810 3	5 4 87 9	Y	79	80 0					3
07	1860 X	1711	-0-	-149 B	-14363	548	1 1101 3	6 4 56 9	Y	51	51 0					3
08	1860 X	982	-0-	-878 B	-14363	273	1 658 3	11 4 40 9	Y	36	37 0					2
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279863		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11898		PERF.12413 - 17622						
03	0 X	497	-0-	497 B	-87545	19	1 59 3	419 9 56 1	Y	381	380 0					16
04	3990 X	652	-0-	-3338 B	-87545	56	1 184 3	1 4 411 9	Y	374	370 0					20
05	2759 X	1313	-0-	-1446 B	-87545	220	1 709 3	4 4 380 9	Y	345	348 0					17
06	480 X	1412	-0-	932 B	-86613	224	1 842 3	9 4 337 9	Y	306	307 0					16
07	682 X	2278	-0-	1596 B	-85017	254	1 1414 3	10 4 600 9	Y	545	547 0					14
08	1302 X	3112	-0-	1810 B	-83207	290	1 1920 3	14 4 888 9	Y	807	798 0					23
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 5H		RRCID -> 279864		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12074		PERF.12597 - 16953						
03	0 X	4589	-0-	4589 B	-44045	329	1 3847 3	11 4 402 9	Y	365	363 0					6
04	6270 X	2175	-0-	-4095 B	-44045	160	1 1762 3	8 4 245 9	Y	223	225 0					4
05	6479 X	1684	-0-	-4795 B	-44045	87	1 1074 3	2 4 521 9	Y	474	467 0					11
06	6270 X	4606	-0-	-1664 B	-44045	340	1 3653 3	11 4 602 9	Y	547	526 0					32
07	4588 X	686	-0-	-3902 B	-44045	57	1 554 3	2 4 73 9	Y	66	95 0					3
08	4588 X	4260	-0-	-328 B	-44045	405	1 3473 3	16 4 366 9	Y	333	320 0					16
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 6H		RRCID -> 279954		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 12101		PERF.12541 - 16817						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878				Y	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878				Y	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878				Y	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878				Y	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878				Y	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878				Y	-0-	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	180	-0-	180 B	-128761	28 1	101 3	Y	41	41	0			1
04	120 N	720	-0-	600 B	-128161	145 1	551 3	Y	-0-	1	0			-0-
05	62 N	615	-0-	553 B	-127608	116 1	419 3	Y	50	50	0			-0-
06	180 N	846	-0-	666 B	-126942	172 1	645 3	Y	11	11	0			-0-
07	682 N	664	-0-	-18 B	-126942	164 1	379 3	Y	11	11	0			-0-
08	620 N	606	-0-	-14 B	-126942	109 1	412 3	Y	20	20	0			-0-
						63 4	22 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461														
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-	62 4	292 9	Y	220	223	0			1
05	2697 X	1466	-0-	-1231 B	-0-	281 1	1070 3	Y	86	87	0			-0-
06	2460 X	1424	-0-	-1036 B	-0-	46 4	242 9	Y	75	74	0			1
07	1767 X	1766	-0-	-1 B	-0-	283 1	1027 3	Y	204	203	0			2
*08	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	61 4	95 9	Y	302	301	0			3
						27 4	83 9							
						389 1	895 3	Y						
						258 4	224 9	Y						
						300 1	1130 3	Y						
						174 4	332 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605														
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	6 3	Y	110	109	0			2
05	62 N	89	-0-	27 B	-76396	1 1	4 3	Y	76	77	0			1
06	60 N	220	-0-	160 B	-76236	84 9	46 3	Y	152	150	0			3
07	124 N	260	-0-	136 B	-76100	7 1	167 3	Y	61	62	0			2
08	93 N	928	-0-	835 B	-75265	167 9	67 9	Y	2	4	0			-0-
						25 1	804 3	Y						
						1 4	2 9							
						117 1								
						5 4								
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576														
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	39 3	Y	505	503	0			8
05	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	6 1	111 3	Y	530	530	0			8
06	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	556 9	219 3	Y	451	451	0			8
07	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	18 1	768 3	Y	372	370	0			10
08	713 X	255	-0-	-458 B	-0-	583 9	409 9	Y	222	219	0			13
						33 1	10 3	Y						
						496 9								
						114 1								
						5 4								
						1 1								
						244 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														
WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	322	-0-	322 B	-64961	5 1	29 3	Y			262	262 0		5
04	180 X	308	-0-	128 B	-64833	288 9	28 3	Y			251	252 0		4
05	744 X	2329	-0-	1585 B	-63248	276 9	1599 3	Y			423	420 0		7
06	720 X	1946	-0-	1226 B	-62022	262 1	465 9	Y			334	335 0		6
07	744 X	2294	-0-	1550 B	-60472	207 1	1369 3	Y			296	294 0		8
08	2325 X	3619	-0-	1294 B	-59178	3 4	367 9	Y			335	323 0		20
						411 1	2823 3	Y						
						16 4	369 9							
MOBIL UNIT D AC													WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959	
03	0 X	3097	-0-	3097 B	-98169	235 1	2742 3	Y			102	101 0		2
04	2520 X	2426	-0-	-94 B	-98169	8 4	112 9	Y			84	85 0		1
05	2604 X	1098	-0-	-1506 B	-98169	193 1	2132 3	Y			37	37 0		1
06	3000 X	7094	-0-	4094 B	-94075	9 4	92 9	Y			134	127 0		8
07	3100 X	5383	-0-	2283 B	-91792	79 1	976 3	Y			183	182 0		9
08	3100 X	10119	-0-	7019 B	-84773	2 4	41 9	Y			90	95 0		4
						589 1	6338 3	Y						
						20 4	147 9							
						479 1	4683 3	Y						
						20 4	201 9							
						1041 1	8938 3	Y						
						41 4	99 9							
HOLLMAN UNIT AC													WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374	
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
06	3420 X	7598	-0-	4178 B	-8957	130 9	6174 3	Y			434	429 0		7
07	868 X	4148	-0-	3280 B	-5677	935 1	477 9	Y			362	360 0		9
08	248 X	130	-0-	-118 B	-5677	12 4	3247 3	Y			112	114 0		7
						482 1	398 9							
						21 4	6 3	Y						
						1 1								
						123 9								
HOLLMAN UNIT AC													WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460	
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165			Y			-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165			Y			-0-			-0-

PAGE: 898

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT AC				//CONT.// 525398 WELL #:	86950 300 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280084	CAPACITY COMPL. DATE 11/24/2015				CNTY: LIVE OAK					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	724	-0-	724 B	-108678	93	1 4	554	3 9	Y	69	70	0			1
04	540 X	555	-0-	15 B	-108663	62	1 4	425	3 9	Y	61	61	0			1
05	961 X	837	-0-	-124 B	-108663	103	1 4	628	3 9	Y	95	95	0			1
06	930 X	170	-0-	-760 B	-108663	1	4 9	105	3 9	Y	102	101	0			2
07	961 X	643	-0-	-318 B	-108663	112	9 4	301	3 9	Y	268	263	0			7
08	837 X	1151	-0-	314 B	-108349	45	1 4	295	3 9	Y	229	222	0			14
						2	4 4	780	3 9							
						114	1 4	252	9 9							
						5	4 4									

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #:	11H	RRCID -> 280179	COMPL. DATE 11/06/2015				CNTY: LIVE OAK					
03	0 X	1159	-0-	1159 B	-48502	161	1 4	956	3 9	Y	37	38	0			1
04	2070 X	1152	-0-	-918 B	-48502	141	1 4	963	3 9	Y	42	42	0			1
05	1488 X	1098	-0-	-390 B	-48502	147	1 4	895	3 9	Y	49	49	0			1
06	1440 X	1131	-0-	-309 B	-48502	142	1 4	940	3 9	Y	43	43	0			1
07	1488 X	1069	-0-	-419 B	-48502	136	1 4	918	3 9	Y	8	9	0			-0-
08	1178 X	1177	-0-	-1 B	-48502	145	1 4	992	3 9	Y	31	29	0			2
						6	4 4	34	9 9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC				WELL #:	3H	RRCID -> 280200	COMPL. DATE 10/03/2015				CNTY: LIVE OAK					
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #:	12H	RRCID -> 280205	COMPL. DATE 12/18/2015				CNTY: LIVE OAK					
03	0 X	2281	-0-	2281 B	-42109	300	1 4	1575	3 9	Y	366	363	0			8
04	2190 X	1320	-0-	-870 B	-42109	202	1 4	946	3 9	Y	153	157	0			4
05	1891 X	1702	-0-	-189 B	-42109	265	1 4	1119	3 9	Y	286	283	0			7
06	2220 X	2342	-0-	122 B	-41987	381	1 4	1495	3 9	Y	415	411	0			11
07	2294 X	1589	-0-	-705 B	-41987	270	1 4	1108	3 9	Y	178	184	0			5
08	2294 X	191	-0-	-2103 B	-41987	15	4 4	196	3 9	Y	14	19	0			-0-
						30	1 4	143	3 9							
						3	4 4	15	9 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #:		10H		RRCID -> 280206		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL		DEPTH 11680		PERF.11899 - 15433		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132						Y	-0-				-0-
08	T. A.	460	-0-	460 B	-101672		71 1		341 3		Y	-0-				-0-
							8 4		40 9			36	35 0			1
MAY B UNIT AC		WELL #:		3H		RRCID -> 280394		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL		DEPTH 12180		PERF.12568 - 17000		
03	0 X	1214	-0-	1214 B	-28041	156 1	1 4	925 3	1 4	3	Y	120	120 0			2
04	360 X	737	-0-	377 B	-27664	74 1	1 4	501 3	1 4	9	Y	146	146 0			2
05	899 X	355	-0-	-544 B	-27664	23 1	1 4	141 3	191 9	3	Y	174	173 0			3
06	1170 X	1803	-0-	633 B	-27031	174 1	2 4	1146 3	2 4	9	Y	437	433 0			7
07	1209 X	703	-0-	-506 B	-27031	51 1	2 4	345 3	2 4	9	Y	277	277 0			7
08	1209 X	510	-0-	-699 B	-27031	41 1	2 4	283 3	41 1	9	Y	167	164 0			10
							2 4	184 9								
URRUTIA UNIT AC		WELL #:		3H		RRCID -> 280405		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL		DEPTH 12143		PERF.12474 - 18094		
03	0 X	2807	-0-	2807 B	-76718	306 1	9 4	2254 3	9 4	9	Y	216	215 0			5
04	2550 X	1932	-0-	-618 B	-76718	226 1	2 4	1478 3	2 4	9	Y	205	206 0			4
05	2635 X	1024	-0-	-1611 B	-76718	122 1	1 4	750 3	1 4	9	Y	137	139 0			2
06	2730 X	1195	-0-	-1535 B	-76718	154 1	2 4	964 3	151 9	9	Y	68	68 0			2
07	2821 X	679	-0-	-2142 B	-76718	81 1	1 4	506 3	81 1	9	Y	83	83 0			2
08	2821 X	63	-0-	-2758 B	-76718	8 1	2 9	53 3	8 1	9	Y	2	4 0			-0-
URRUTIA UNIT AC		WELL #:		5H		RRCID -> 280406		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL		DEPTH 12088		PERF.12343 - 17709		
03	0 N	2588	-0-	2588 B	-23979	149 1	4 4	1093 3	1342 9	3	Y	1220	1208 0			26
04	810 N	1227	-0-	417 B	-23562	13 1	1131 9	83 3	13 1	9	Y	1028	1034 0			20
05	2139 N	1202	-0-	-937 B	-23562	12 1	1114 9	76 3	12 1	9	Y	1013	1015 0			18
06	2070 N	554	-0-	-1516 B	-23562	6 1	512 9	36 3	6 1	9	Y	465	470 0			13
*07	1271 N	618	-0-	-653 B	-23562	575 9	6 1	37 3	575 9	9	Y	523	523 0			13
08	1209 N	434	-0-	-775 B	-23562	4 1	403 9	27 3	4 1	9	Y	366	367 0			12
URRUTIA UNIT AC		WELL #:		2H		RRCID -> 280467		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL		DEPTH 12094		PERF.12378 - 17628		
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-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791						Y	-0-				-0-

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 900

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
ROBERT BOWMAN UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID -> 280468		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL	DEPTH 11994	PERF.12220 - 16561				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	0 X	1220	-0-	1220 B	-30283		246 1	761 3	6 4	207 9	Y	188	189 0		8	
04	1620 X	1494	-0-	-126 B	-30283		297 1	970 3	6 4	221 9	Y	201	198 0		11	
05	1209 X	1411	-0-	202 B	-30081		292 1	944 3	6 4	169 9	Y	154	158 0		7	
06	1170 X	1374	-0-	204 B	-29877		251 1	946 3	10 4	167 9	Y	152	151 0		8	
07	1550 X	1617	-0-	67 B	-29810		213 1	1188 3	9 4	207 9	Y	188	191 0		5	
08	1426 N	2056	-0-	630 B	-29180		177 1	1169 3	9 4	701 9	Y	637	624 0		18	
ROBERT BOWMAN UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID -> 280469		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL	DEPTH 11994	PERF.12256 - 16505				
03	0 X	1575	-0-	1575 B	-39807		238 1	735 3	5 4	597 9	Y	543	539 0		22	
04	1440 X	1192	-0-	-248 B	-39807		167 1	546 3	3 4	476 9	Y	433	432 0		23	
05	1488 X	1389	-0-	-99 B	-39807		230 1	743 3	5 4	411 9	Y	374	379 0		18	
06	1530 X	1962	-0-	432 B	-39375		218 1	819 3	9 4	916 9	Y	833	809 0		42	
07	1581 X	2072	-0-	491 B	-38884		183 1	1020 3	7 4	862 9	Y	784	806 0		20	
08	1395 N	1432	-0-	37 B	-38847		126 1	830 3	6 4	470 9	Y	427	435 0		12	
FOSTER UNIT AC				WELL #:	9H	RRCID -> 280471		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL	DEPTH 12655	PERF.12536 - 17907				
03	0 X	139	-0-	139 B	-48729		1 1	7 3	131 9		Y	119	119 0		3	
04	2610 X	55	-0-	-2555 B	-48729		3 3	52 9	3 3		Y	47	49 0		1	
05	2139 X	1889	-0-	-250 B	-48729		242 1	1488 3	2 4	157 9	Y	143	141 0		3	
06	1650 X	2059	-0-	409 B	-48320		251 1	1570 3	4 4	234 9	Y	213	210 0		6	
07	248 X	1923	-0-	1675 B	-46645		238 1	1496 3	4 4	185 9	Y	168	170 0		4	
08	1891 X	1694	-0-	-197 B	-46645		204 1	1311 3	5 4	174 9	Y	158	157 0		5	
ROBERT BOWMAN UNIT AC				WELL #:	3H	RRCID -> 280472		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL	DEPTH 11993	PERF.12277 - 16325				
03	0 N	851	-0-	851 B	-11492		200 1	617 3	5 4	29 9	Y	26	28 0		1	
04	1200 N	877	-0-	-323 B	-11492		195 1	638 3	4 4	40 9	Y	36	35 0		2	
05	1426 N	854	-0-	-572 B	-11492		187 1	604 3	4 4	59 9	Y	54	53 0		3	
06	810 N	659	-0-	-151 B	-11492		124 1	467 3	5 4	63 9	Y	57	57 0		3	
07	899 N	726	-0-	-173 B	-11492		104 1	582 3	4 4	36 9	Y	33	35 0		1	
08	899 X	712	-0-	-187 B	-11492		64 1	422 3	3 4	223 9	Y	203	198 0		6	

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	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	288 1	1962 3	Y		223	222 0		4
05	682 X	2642	-0-	1960 B	-71254	4 4	245 9							
06	510 X	624	-0-	114 B	-71140	339 1	2068 3	Y			210	211 0		3
07	2573 X	591	-0-	-1982 B	-71140	4 4	231 9							
08	2635 X	345	-0-	-2290 B	-71140	72 1	473 3	Y			71	73 0		1
						1 4	78 9							
						62 1	421 3	Y			95	94 0		2
						3 4	105 9							
						21 1	144 3	Y			163	155 0		10
						1 4	179 9							
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283														
03	0 X	4458	-0-	4458 B	-12329	490 1	3607 3	Y			315	315 0		7
04	5310 X	716	-0-	-4594 B	-12329	14 4	347 9							
05	2976 X	2340	-0-	-636 B	-12329	86 1	565 3	Y			58	64 0		1
06	4320 X	3969	-0-	-351 B	-12329	1 4	64 9							
07	4464 X	3756	-0-	-708 B	-12329	276 1	1700 3	Y			329	324 0		6
08	4464 X	1825	-0-	-2639 B	-12329	2 4	362 9							
						487 1	3051 3	Y			385	380 0		11
						7 4	424 9							
						476 1	2988 3	Y			258	263 0		6
						8 4	284 9							
						223 1	1432 3	Y			149	150 0		5
						6 4	164 9							
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448														
03	0 X	4120	-0-	4120 B	-40436	445 1	2639 3	Y			938	922 0		18
04	3540 X	3651	-0-	111 B	-40325	4 4	1032 9							
05	3286 X	1524	-0-	-1762 B	-40325	359 1	2450 3	Y			761	767 0		12
06	3990 X	2769	-0-	-1221 B	-40325	5 4	837 9							
07	4123 X	3681	-0-	-442 B	-40325	160 1	974 3	Y			353	360 0		5
08	4123 X	4439	-0-	316 B	-40009	2 4	388 9							
						284 1	1873 3	Y			554	550 0		9
						3 4	609 9							
						385 1	2598 3	Y			619	612 0		16
						17 4	681 9							
						495 1	3400 3	Y			476	464 0		28
						20 4	524 9							
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678														
03	0 X	4606	-0-	4606 B	-4869	1018 1	3145 3	Y			382	384 0		16
04	3450 X	1679	-0-	-1771 B	-4869	23 4	420 9							
05	2294 X	28	-0-	-2266 B	-4869	332 1	1084 3	Y			233	237 0		12
06	4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-4869	7 4	256 9							
07	4619 X	-0-	-0-	-4619 B	-4869	1 1	2 3	Y			23	34 0		1
08	4619 X	-0-	-0-	-4619 B	-4869	25 9								
											-0-	1 0		-0-
											-0-			-0-
											-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CAPACITY				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	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					
03	0 X	7179	-0-		7179 B	-34410				953 1		5657 3	Y	509		508 0				10					
										9 4		560 9													
04	5610 X	6619	-0-		1009 B	-33401				778 1		5300 3	Y	482		484 0				8					
										11 4		530 9													
05	6789 X	4226	-0-		-2563 B	-33401				541 1		3304 3	Y	341		344 0				5					
										6 4		375 9													
06	6960 X	3554	-0-		-3406 B	-33401				422 1		2787 3	Y	309		309 0				5					
										5 4		340 9													
07	7192 X	3842	-0-		-3350 B	-33401				457 1		3081 3	Y	258		256 0				7					
										20 4		284 9													
08	7192 X	3923	-0-		-3269 B	-33401				454 1		3113 3	Y	307		296 0				18					
										18 4		338 9													
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														WELL #: 12H RRCID -> 280525				COMPL. DATE 11/11/2015				TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788			
03	0 X	8833	-0-		8833 B	-14614				2053 1		6339 3	Y	358		366 0				15					
										47 4		394 9													
04	17700 X	5532	-0-		-12168 B	-14614				1181 1		3856 3	Y	428		420 0				23					
										24 4		471 9													
05	17794 X	4426	-0-		-13368 B	-14614				959 1		3094 3	Y	322		330 0				15					
										19 4		354 9													
06	14880 X	5345	-0-		-9535 B	-14614				1029 1		3872 3	Y	367		363 0				19					
										40 4		404 9													
07	15376 X	5176	-0-		-10200 B	-14614				722 1		4022 3	Y	366		376 0				9					
										29 4		403 9													
08	8835 X	1086	-0-		-7749 B	-14614				112 1		741 3	Y	207		210 0				6					
										5 4		228 9													
FOSTER UNIT AC														WELL #: 10H RRCID -> 280526				COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662			
03	0 X	2915	-0-		2915 B	-29679				318 1		2338 3	Y	227		226 0				5					
										9 4		250 9													
04	3180 X	3143	-0-		-37 B	-29679				398 1		2606 3	Y	123		126 0				2					
										4 4		135 9													
05	3968 X	2526	-0-		-1442 B	-29679				327 1		2011 3	Y	168		167 0				3					
										3 4		185 9													
06	3840 X	1812	-0-		-2028 B	-29679				229 1		1435 3	Y	132		131 0				4					
										3 4		145 9													
07	3968 X	1849	-0-		-2119 B	-29679				234 1		1472 3	Y	126		127 0				3					
										4 4		139 9													
08	3255 X	2535	-0-		-720 B	-29679				318 1		2046 3	Y	148		146 0				5					
										8 4		163 9													
HEMBY UNIT B AC														WELL #: 1H RRCID -> 280681				COMPL. DATE 02/10/2016				TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448			
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-					
07	T. A.	1938	-0-		1938 B	-103941				368 1		767 3	Y	724		681 0				43					
										7 4		796 9													
08	T. A.	2566	-0-		2566 B	-101375				439 1		1415 3	Y	637		649 0				31					
										11 4		701 9													

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
HEMBY UNIT B AC															
WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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
07	3720 X	1511	-0-	-2209 B	-20045	390 1	814 3	8 4	299 9	Y	272	278	0		16
08	4092 X	737	-0-	-3355 B	-20045	143 1	460 3	4 4	130 9	Y	118	128	0		6
KOWALIK 228-1R AC														WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	-0-				-0-
HOLLMAN UNIT AC														WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823	
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
07	1519 X	1414	-0-	-105 B	-170872	161 1	1083 3	7 4	163 9	Y	148	145	0		4
08	1519 X	1436	-0-	-83 B	-170872	161 1	1103 3	6 4	166 9	Y	151	146	0		9
HOLLMAN UNIT AC														WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362	
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
07	434 X	135	-0-	-299 B	-15068	2 1	13 3	120 9		Y	109	107	0		3
08	DLQ G-10	2647	-0-	2647 B	-12421	275 1	1889 3	11 4	472 9	Y	429	406	0		26

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 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
03	0 N	2820	-0-	2820 B	-215801	576 1	2085 3	Y	37	36	0			1
						118 4	41 9							
04	30 N	1968	-0-	1938 B	-213863	283 1	1077 3	Y	511	509	0			3
						46 4	562 9							
05	0 N	2349	-0-	2349 B	-211514	364 1	1322 3	Y	532	532	0			3
						78 4	585 9							
06	1320 N	1952	-0-	632 B	-210882	304 1	1137 3	Y	437	436	0			4
						30 4	481 9							
07	1364 N	1554	-0-	190 B	-210692	280 1	645 3	Y	403	403	0			4
						186 4	443 9							
*08	2821 X	1553	-0-	-1268 B	-210692	204 1	770 3	Y	419	419	0			4
						118 4	461 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124														
03	0 X	4067	-0-	4067 B	-125967	971 1	2134 3	Y	865	851	0			53
						10 4	952 9							
04	4470 X	4161	-0-	-309 B	-125967	956 1	1881 3	Y	1194	1184	0			63
						11 4	1313 9							
05	4278 X	3431	-0-	-847 B	-125967	962 1	1937 3	Y	470	495	0			38
						15 4	517 9							
06	3930 X	2880	-0-	-1050 B	-125967	799 1	1726 3	Y	312	337	0			13
						12 4	343 9							
07	4309 X	2795	-0-	-1514 B	-125967	798 1	1605 3	Y	348	341	0			20
						9 4	383 9							
08	3999 X	2924	-0-	-1075 B	-125967	752 1	1814 3	Y	298	300	0			18
						30 4	328 9							
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054														
03	0 X	2361	-0-	2361 B	-538007	317 1	1879 3	Y	147	150	0			3
						3 4	162 9							
04	5910 X	6146	-0-	236 B	-537771	736 1	5017 3	Y	348	345	0			6
						10 4	383 9							
05	5952 X	6959	-0-	1007 B	-536764	924 1	5638 3	Y	352	353	0			5
						10 4	387 9							
06	5760 X	6975	-0-	1215 B	-535549	864 1	5708 3	Y	356	355	0			6
						11 4	392 9							
07	6355 X	6753	-0-	398 B	-535151	821 1	5534 3	Y	330	327	0			9
						35 4	363 9							
08	6944 X	7068	-0-	124 B	-535027	843 1	5786 3	Y	368	355	0			22
						34 4	405 9							
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105														
03	0 X	4162	-0-	4162 B	-140020	529 1	3142 3	Y	442	440	0			8
						5 4	486 9							
04	2430 X	4863	-0-	2433 B	-137587	564 1	3845 3	Y	405	406	0			7
						8 4	446 9							
05	3720 X	4663	-0-	943 B	-136644	601 1	3670 3	Y	350	352	0			5
						7 4	385 9							
06	4020 X	4422	-0-	402 B	-136242	541 1	3576 3	Y	271	271	0			5
						7 4	298 9							
07	5022 X	5486	-0-	464 B	-135778	660 1	4446 3	Y	319	316	0			8
						29 4	351 9							
08	5022 X	4543	-0-	-479 B	-135778	533 1	3661 3	Y	298	288	0			18
						21 4	328 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0 X	111	-0-	111 B	-270170	105	1 9	5	3	Y	95	96	0	2
04	2760 X	4219	-0-	1459 B	-268711	487	1 4	3321	3	Y	367	363	0	6
05	2604 X	4420	-0-	1816 B	-266895	567	1 4	3458	3	Y	354	355	0	5
06	2520 X	2136	-0-	-384 B	-266895	242	1 4	1599	3	Y	265	266	0	4
07	4371 X	59	-0-	-4312 B	-266895	3	3	56	9	Y	51	54	0	1
08	4433 X	-0-	-0-	-4433 B	-266895					Y	-0-	1	0	-0-
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781														
03	0 N	1198	-0-	1198 B	-18028	108	1 4	791	3	Y	269	267	0	6
04	660 N	1089	-0-	429 B	-17599	115	1 4	754	3	Y	199	201	0	4
05	899 N	1486	-0-	587 B	-17012	171	1 4	1053	3	Y	237	237	0	4
06	990 N	1556	-0-	566 B	-16446	182	1 4	1141	3	Y	209	207	0	6
07	1023 N	1501	-0-	478 B	-15968	175	1 4	1097	3	Y	205	206	0	5
08	1488 N	1250	-0-	-238 B	-15968	139	1 4	892	3	Y	195	194	0	6
DAVILA-GRAHAM UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332														
03	0 X	15110	-0-	15110 B	-469996	2191	1 4	11524	3	Y	1246	1241	0	27
04	12960 X	13034	-0-	74 B	-469922	2084	1 4	9748	3	Y	1058	1061	0	24
05	13547 X	10555	-0-	-2992 B	-469922	1835	1 4	7745	3	Y	865	869	0	20
06	14610 X	8914	-0-	-5696 B	-469922	1645	1 4	6458	3	Y	702	703	0	19
07	15097 X	10370	-0-	-4727 B	-469922	1848	1 4	7573	3	Y	771	769	0	21
08	15097 X	12887	-0-	-2210 B	-469922	1990	1 4	9590	3	Y	994	987	0	28
DAVILA-GRAHAM UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948														
03	0 X	9339	-0-	9339 B	-274275	1224	1 4	6438	3	Y	1512	1513	0	33
04	5580 X	8154	-0-	2574 B	-271701	1193	1 4	5583	3	Y	1233	1238	0	28
05	10261 X	7944	-0-	-2317 B	-271701	1270	1 4	5360	3	Y	1180	1180	0	28
06	9930 X	6853	-0-	-3077 B	-271701	1157	1 4	4539	3	Y	1026	1026	0	28
07	10261 X	6052	-0-	-4209 B	-271701	993	1 4	4070	3	Y	850	855	0	23
08	8928 X	3922	-0-	-5006 B	-271701	549	1 4	2647	3	Y	606	612	0	17

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC																								
FRANKE UNIT AC																								
WELL #: 7H															RRCID -> 282424									
COMPL. DATE 01/23/2017															TOTAL DEPTH 12569									
PERF.12652															- 18242									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
03	2919 X	2919	-0-	-0-	B	-0-		301 1	2218 3	8 4	392 9	Y	356	356 0				8						
04	3090 X	2848	-0-	-242	B	-0-		285 1	1867 3	3 4	693 9	Y	630	626 0				12						
05	3658 X	497	-0-	-3161	B	-0-		6 1	38 3	453 9		Y	412	417 0				7						
06	3540 X	720	-0-	-2820	B	-0-		12 1	75 3	633 9		Y	575	566 0				16						
07	5754 X	5754	-0-	-0-	B	-0-		655 1	4114 3	11 4	974 9	Y	885	879 0				22						
08	4880 X	4880	-0-	-0-	B	-0-		557 1	3585 3	14 4	724 9	Y	658	658 0				22						
BARBOZA UNIT AC															WELL #: 13H									
RRCID -> 282452															COMPL. DATE 04/09/2016									
TOTAL DEPTH 12537															PERF.12662 - 16808									
03	2649 X	2649	-0-	-0-	B	-0-		506 1	1743 3	7 4	393 9	Y	357	379 0				14						
04	2628 X	2628	-0-	-0-	B	-0-		523 1	1663 3	9 4	433 9	Y	394	392 0				16						
05	7822 X	7822	-0-	-0-	B	-0-		1761 1	5598 3	21 4	442 9	Y	402	403 0				15						
06	6811 X	6811	-0-	-0-	B	-0-		1495 1	4816 3	53 4	447 9	Y	406	398 0				23						
07	7519 X	7519	-0-	-0-	B	-0-		2259 1	4711 3	44 4	505 9	Y	459	455 0				27						
08	7844 X	7844	-0-	-0-	B	-0-		1741 1	5608 3	45 4	450 9	Y	409	416 0				20						
FRANKE UNIT AC															WELL #: 2H									
RRCID -> 282542															COMPL. DATE 04/02/2016									
TOTAL DEPTH 12308															PERF.12815 - 18966									
03	0 X	2458	-0-	2458	B	-20519		265 1	1948 3	7 4	238 9	Y	216	212 0				5						
04	1800 X	2115	-0-	315	B	-20204		267 1	1745 3	3 4	100 9	Y	91	94 0				2						
05	2015 X	2380	-0-	365	B	-19839		320 1	1968 3	3 4	89 9	Y	81	82 0				1						
06	2370 X	2217	-0-	-153	B	-19839		286 1	1789 3	4 4	138 9	Y	125	123 0				3						
07	2449 X	2015	-0-	-434	B	-19839		258 1	1623 3	4 4	130 9	Y	118	118 0				3						
08	2449 X	1704	-0-	-745	B	-19839		214 1	1377 3	6 4	107 9	Y	97	97 0				3						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC															WELL #: 3H									
RRCID -> 282647															COMPL. DATE 04/07/2017									
TOTAL DEPTH 12194															PERF.12549 - 15960									
03	0 X	1476	-0-	1476	B	-715062		202 1	1198 3	2 4	74 9	Y	67	67 0				1						
04	570 X	1062	-0-	492	B	-714570		115 1	785 3	2 4	160 9	Y	145	144 0				2						
05	589 X	166	-0-	-423	B	-714570		14 1	84 3	68 9		Y	62	63 0				1						
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	B	-714570						Y	2	3 0				-0-						
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	B	-714570						Y	2	2 0				-0-						
08	155 N	9	-0-	-146	B	-714570		1 3	8 9			Y	7	7 0				-0-						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															//CONT./// 86950 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT./// 525398																													
MORGAN UNIT AC															WELL #: 6H RRCID -> 283162										COMPL. DATE 10/17/2017										TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122									
M	O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																			
03	0		X	-0-	-0-		-0- B	-262222									Y	-0-							-0-																			
04	2430		X	-0-	-0-		-2430 B	-262222									Y	-0-							-0-																			
05	2511		X	-0-	-0-		-2511 B	-262222									Y	-0-							-0-																			
06	60		X	-0-	-0-		-60 B	-262222									Y	-0-							-0-																			
07	0		X	-0-	-0-		-0- B	-262222									Y	-0-							-0-																			
08	T. A.			2671	-0-		2671 B	-259551		314	1	2075	3	15	4	267	9	Y	243	236	0				7																			
SIENKIEWICZ UNIT AC															WELL #: 2H RRCID -> 283163										COMPL. DATE 06/10/2021										TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695									
03	3601		X	3601	-0-		-0- B	-0-		761	1	2622	3	11	4	207	9	Y	188	204	0				7																			
04	4425		X	4425	-0-		-0- B	-0-		848	1	2695	3	14	4	868	9	Y	789	764	0				32																			
05	4464		X	419	-0-		-4045 B	-0-		100	1	318	3	1	4			Y	-0-	32	0				-0-																			
06	4320		X	1222	-0-		-3098 B	-0-		287	1	925	3	10	4			Y	-0-						-0-																			
07	4588		X	761	-0-		-3827 B	-0-		232	1	484	3	5	4	40	9	Y	36	34	0				2																			
08	4588		X	507	-0-		-4081 B	-0-		114	1	368	3	3	4	22	9	Y	20	21	0				1																			
SIENKIEWICZ UNIT AC															WELL #: 3H RRCID -> 283164										COMPL. DATE 06/10/2021										TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992									
03	2421		X	2421	-0-		-0- B	-0-		427	1	1469	3	6	4	519	9	Y	472	478	0				18																			
04	3389		X	3389	-0-		-0- B	-0-		655	1	2081	3	11	4	642	9	Y	584	578	0				24																			
05	3337		X	3337	-0-		-0- B	-0-		641	1	2039	3	8	4	649	9	Y	590	593	0				21																			
06	2640		X	2363	-0-		-277 B	-0-		429	1	1384	3	15	4	535	9	Y	486	480	0				27																			
07	3503		X	2249	-0-		-1254 B	-0-		539	1	1125	3	11	4	574	9	Y	522	518	0				31																			
08	3503		X	2669	-0-		-834 B	-0-		505	1	1627	3	13	4	524	9	Y	476	484	0				23																			
MAY B UNIT AC															WELL #: 24H RRCID -> 283516										COMPL. DATE 07/21/2017										TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890									
03	0		X	86	-0-		86 B	-345283		1	1	11	3	74	9			Y	67	68	0				1																			
04	5100		X	80	-0-		-5020 B	-345283		2	1	10	3	68	9			Y	62	62	0				1																			
05	5270		X	218	-0-		-5052 B	-345283		5	1	28	3	185	9			Y	168	166	0				3																			
06	2010		X	461	-0-		-1549 B	-345283		9	1	59	3	393	9			Y	357	350	0				10																			
07	124		X	-0-	-0-		-124 B	-345283									Y	-0-		10	0				-0-																			
08	217		X	-0-	-0-		-217 B	-345283									Y	-0-							-0-																			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 283517														
COMPL. DATE 08/19/2017														
TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736														
CNTY: LIVE OAK														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
03	0 X	3756	-0-	3756	B	-324488		549	1	2885	3		Y	6
								6	4	316	9			
04	12870 X	3741	-0-	-9129	B	-324488		590	1	2759	3		Y	8
								11	4	381	9			
05	10013 X	3691	-0-	-6322	B	-324488		626	1	2643	3		Y	9
								8	4	414	9			
06	4140 X	3310	-0-	-830	B	-324488		596	1	2337	3		Y	9
								14	4	363	9			
07	3875 X	3617	-0-	-258	B	-324488		631	1	2587	3		Y	9
								34	4	365	9			
08	3875 X	3142	-0-	-733	B	-324488		483	1	2330	3		Y	7
								52	4	277	9			

BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 283553														
COMPL. DATE 10/15/2019														
TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992														
03	15417 X	8339	-0-	-7078	B	-0-		1496	1	5155	3		Y	57
								21	4	1667	9			
04	9330 X	6722	-0-	-2608	B	-0-		1384	1	4398	3		Y	34
								23	4	917	9			
05	9238 X	6984	-0-	-2254	B	-0-		1413	1	4491	3		Y	35
								17	4	1063	9			
06	8070 X	6523	-0-	-1547	B	-0-		1351	1	4354	3		Y	39
								48	4	770	9			
07	8339 X	6340	-0-	-1999	B	-0-		1724	1	3596	3		Y	53
								34	4	986	9			
08	8339 X	6467	-0-	-1872	B	-0-		1360	1	4382	3		Y	31
								35	4	690	9			

MAY UNIT 1 AC														
WELL #: 4H RRCID -> 284431														
COMPL. DATE 06/20/2018														
TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809														
03	0 X	6795	-0-	6795	B	-336360		1865	1	4097	3		Y	45
								20	4	813	9			
04	7350 X	5828	-0-	-1522	B	-336360		1726	1	3396	3		Y	33
								20	4	686	9			
05	7595 X	7167	-0-	-428	B	-336360		2098	1	4225	3		Y	59
								33	4	811	9			
06	6570 X	504	-0-	-6066	B	-336360		24	1	53	3		Y	16
								427	9					
07	6789 X	3219	-0-	-3570	B	-336360		899	1	1808	3		Y	27
								10	4	502	9			
08	DLQ G-10	7513	-0-	7513	B	-328847		1813	1	4372	3		Y	67
								73	4	1255	9			

FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 16H RRCID -> 284525														
COMPL. DATE 05/21/2018														
TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195														
03	0 X	396	-0-	396	B	-261368		43	1	313	3		Y	1
								1	4	39	9			
04	3780 X	208	-0-	-3572	B	-261368		18	1	120	3		Y	1
								70	9					
05	3906 X	57	-0-	-3849	B	-261368		2	1	10	3		Y	1
								45	9					
06	3390 X	61	-0-	-3329	B	-261368		2	1	11	3		Y	1
								48	9					
07	3503 X	64	-0-	-3439	B	-261368		2	1	11	3		Y	1
								51	9					
08	403 X	101	-0-	-302	B	-261368		3	1	18	3		Y	2
								80	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
DAVILA UNIT AC		WELL #:		6H	RRCID ->	284824	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL	DEPTH	12055	PERF.12659 - 19332	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	1108	-0-	1108 B	-472334	153 1	907 3	Y	43	43	0		1
04	90 N	434	-0-	344 B	-471990	55 1	372 3	Y	5	6	0		-0-
05	651 N	85	-0-	-566 B	-471990	8 1	49 3	Y	25	25	0		-0-
06	990 N	663	-0-	-327 B	-471990	81 1	536 3	Y	41	40	0		1
07	434 N	3493	-0-	3059 B	-468931	443 1	2988 3	Y	39	39	0		1
08	93 N	2816	-0-	2723 B	-466208	354 1	2429 3	Y	17	17	0		1
						14 4	19 9						
MAY B UNIT AC		WELL #:		22H	RRCID ->	284871	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL	DEPTH	12256	PERF.12710 - 20868	
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-352307			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-352307			Y	-0-				-0-
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	285018	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL	DEPTH	12429	PERF.12495 - 15862	
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	Y	581	572	0		9
05	2790 X	3347	-0-	557 B	-362747	417 1	2547 3	Y	344	348	0		5
06	2700 X	2906	-0-	206 B	-362541	360 1	2379 3	Y	148	150	0		3
07	3813 X	3235	-0-	-578 B	-362541	392 1	2640 3	Y	169	168	0		4
08	5208 X	3232	-0-	-1976 B	-362541	365 1	2503 3	Y	317	302	0		19
						15 4	349 9						
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:		12H	RRCID ->	285186	COMPL. DATE	12/17/2023	TOTAL	DEPTH	12472	PERF.12485 - 18201	
03	0 X	3535	-0-	3535 B	-291156	372 1	2737 3	Y	378	373	0		8
04	5670 X	9411	-0-	3741 B	-287415	1054 1	6898 3	Y	1317	1299	0		26
05	1271 X	4253	-0-	2982 B	-284433	531 1	3267 3	Y	409	428	0		7
06	3420 X	7817	-0-	4397 B	-280036	992 1	6213 3	Y	543	535	0		15
07	7502 X	7675	-0-	173 B	-279863	964 1	6056 3	Y	581	581	0		15
08	9734 X	6593	-0-	-3141 B	-279863	819 1	5272 3	Y	437	438	0		14
						21 4	481 9						
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	285263	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL	DEPTH	12486	PERF.12631 - 18431	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398													
FIVE STAR UNIT				WELL #:		1H	RRCID	-> 285529				COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.13616 - 20592		
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	
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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		
03	0 X	1782	-0-	1782 B	-36686	459	1	1008	3	Y	282	282	0					17	
						5	4	310	9										
04	2520 X	2012	-0-	-508 B	-36686	543	1	1069	3	Y	358	356	0					19	
						6	4	394	9										
05	2573 X	2062	-0-	-511 B	-36686	551	1	1110	3	Y	356	346	0					29	
						9	4	392	9										
06	2040 X	2140	-0-	100 B	-36586	528	1	1141	3	Y	421	433	0					17	
						8	4	463	9										
07	2077 X	2148	-0-	71 B	-36515	578	1	1162	3	Y	365	361	0					21	
						6	4	402	9										
08	2077 X	2096	-0-	19 B	-36496	517	1	1247	3	Y	283	287	0					17	
						21	4	311	9										

FOSTER UNIT AC				WELL #:		5H	RRCID	-> 285916				COMPL. DATE	09/07/2019	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.13290 - 18397		
03	0 X	4662	-0-	4662 B	-414663	498	1	3664	3	Y	442	442	0					9	
						14	4	486	9										
04	3840 X	4372	-0-	532 B	-414131	527	1	3453	3	Y	352	354	0					7	
						5	4	387	9										
05	3596 X	2880	-0-	-716 B	-414131	363	1	2233	3	Y	255	257	0					5	
						3	4	281	9										
06	4500 X	5502	-0-	1002 B	-413129	697	1	4366	3	Y	389	383	0					11	
						11	4	428	9										
07	4650 X	2923	-0-	-1727 B	-413129	368	1	2310	3	Y	217	223	0					5	
						6	4	239	9										
08	4650 X	4034	-0-	-616 B	-413129	500	1	3215	3	Y	278	274	0					9	
						13	4	306	9										

EASLEY UNIT AC				WELL #:		4H	RRCID	-> 286206				COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL	DEPTH	12542	PERF.12525 - 17831		
03	0 X	2871	-0-	2871 B	-231663	368	1	2186	3	Y	285	284	0					5	
						3	4	314	9										
04	2610 X	2633	-0-	23 B	-231640	280	1	1907	3	Y	402	400	0					7	
						4	4	442	9										
05	2325 X	2247	-0-	-78 B	-231640	266	1	1624	3	Y	322	324	0					5	
						3	4	354	9										
06	2790 X	1937	-0-	-853 B	-231640	212	1	1403	3	Y	290	290	0					5	
						3	4	319	9										
07	2883 X	1254	-0-	-1629 B	-231640	138	1	930	3	Y	164	165	0					4	
						6	4	180	9										
08	DLQ G-10	1483	-0-	1483 B	-230157	166	1	1139	3	Y	155	150	0					9	
						7	4	171	9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0	N	1461	-0-	1461 B	-367117	240	1	827	3	Y	355	349 0	13
04	0	N	594	-0-	594 B	-366523	3	4	391	9	Y	245	248 0	10
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-366523	77	1	246	3	Y	-0-	10 0	-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-366523	1	4	270	9	Y	-0-	-0-	-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-366523					Y	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-366523					Y	-0-	-0-	-0-
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665														
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-624439					Y	-0-	-0-	-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120 B	-624439					Y	-0-	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-624439					Y	-0-	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-624439					Y	-0-	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-624439					Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-624439					Y	-0-	-0-	-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603														
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-476738					Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-476738					Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-476738					Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-476738					Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.		1255	-0-	1255 B	-475483	143	1	796	3	Y	282	275 0	7
08	T. A.		1567	-0-	1567 B	-473916	171	1	1131	3	Y	234	234 0	7
							8	4	257	9				
MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023														
03	0	X	3434	-0-	3434 B	-924204	740	1	2284	3	Y	357	360 0	15
04	3540	X	3935	-0-	395 B	-923809	17	4	393	9	Y	361	357 0	19
05	3658	X	3238	-0-	-420 B	-923809	826	1	2695	3	Y	310	314 0	15
06	3540	X	3161	-0-	-379 B	-923809	17	4	397	9	Y	311	310 0	16
07	3658	X	2754	-0-	-904 B	-923809	682	1	2201	3	Y	282	291 0	7
08	4061	X	2984	-0-	-1077 B	-923809	14	4	341	9	Y	211	212 0	6
							587	1	2209	3	Y			
							23	4	342	9				
							370	1	2059	3	Y			
							15	4	310	9				
							359	1	2375	3	Y			
							18	4	232	9				
MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638														
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-727790					Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-727790					Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-727790					Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-727790					Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.		156	-0-	156 B	-727634	3	1	19	3	Y	122	119 0	3
08	0	N	1130	-0-	1130 B	-726504	134	9				240	236 0	7
							113	1	747	3	Y			
							6	4	264	9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KOWALIK 228-1R AC		WELL #: 3H		RRCID -> 288629		COMPL. DATE 11/03/2015		TOTAL DEPTH 11677		PERF.11898 - 14968						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	1144	-0-	1144 B	-280360	151 1	794 3	2 4	197 9	Y	179	182 0				4
04	T. A.	989	-0-	989 B	-279371	144 1	675 3	3 4	167 9	Y	152	152 0				4
05	T. A.	926	-0-	926 B	-278445	143 1	603 3	2 4	178 9	Y	162	162 0				4
06	0 X	878	-0-	878 B	-277567	157 1	615 3	4 4	102 9	Y	93	94 0				3
07	961 N	7	-0-	-954 B	-277567	1 3	6 9			Y	5	8 0				-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930 B	-277567					Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC		WELL #: 4H		RRCID -> 288640		COMPL. DATE 08/17/2015		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11516 - 16898						
03	0 N	2571	-0-	2571 B	-442721	405 1	1467 3	83 4	616 9	Y	560	561 0				8
04	210 N	2153	-0-	1943 B	-440778	349 1	1327 3	57 4	420 9	Y	382	387 0				3
05	558 N	1786	-0-	1228 B	-439550	316 1	1146 3	68 4	256 9	Y	233	235 0				1
06	1230 N	1485	-0-	255 B	-439295	261 1	976 3	25 4	223 9	Y	203	202 0				2
07	1271 N	1379	-0-	108 B	-439187	293 1	674 3	195 4	217 9	Y	197	197 0				2
*08	1798 N	1267	-0-	-531 B	-439187	196 1	740 3	114 4	217 9	Y	197	197 0				2
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #: 1H		RRCID -> 288701		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 11866		PERF.12539 - 19004						
03	0 X	7132	-0-	7132 B	-27860	1445 1	5234 3	296 4	157 9	Y	143	149 0				2
04	6330 X	6117	-0-	-213 B	-27860	1211 1	4606 3	198 4	102 9	Y	93	94 0				1
05	6386 X	5689	-0-	-697 B	-27860	1152 1	4181 3	248 4	108 9	Y	98	99 0				-0-
06	6900 X	6168	-0-	-732 B	-27860	1219 1	4559 3	118 4	272 9	Y	247	245 0				2
07	7130 X	7974	-0-	844 B	-27016	1896 1	4367 3	1261 4	450 9	Y	409	407 0				4
*08	DLQ G-10	8141	-0-	8141 B	-18875	1389 1	5240 3	806 4	706 9	Y	642	640 0				6
FOSTER UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 288718		COMPL. DATE 01/10/2021		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12918 - 18865						
03	10461 X	10461	-0-	-0- B	-0-	1170 1	8610 3	33 4	648 9	Y	589	584 0				13
04	9900 X	9895	-0-	-5 B	-0-	1224 1	8013 3	12 4	646 9	Y	587	589 0				11
05	10726 X	10425	-0-	-301 B	-0-	1380 1	8491 3	12 4	542 9	Y	493	495 0				9
06	10380 X	9734	-0-	-646 B	-0-	1281 1	8017 3	19 4	417 9	Y	379	378 0				10
07	10726 X	9714	-0-	-1012 B	-0-	1254 1	7878 3	21 4	561 9	Y	510	507 0				13
08	10447 X	9354	-0-	-1093 B	-0-	1172 1	7541 3	30 4	611 9	Y	555	550 0				18

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	7050	-0-	7050 B	-433764	1251 1	4533 3	256 4	1010 9	Y	918	968 0		13
04	5490 X	3952	-0-	-1538 B	-433764	635 1	2415 3	104 4	798 9	Y	725	733 0		5
05	6541 X	5326	-0-	-1215 B	-433764	923 1	3349 3	199 4	855 9	Y	777	778 0		4
06	6330 X	4709	-0-	-1621 B	-433764	817 1	3057 3	79 4	756 9	Y	687	685 0		6
07	6541 X	4027	-0-	-2514 B	-433764	824 1	1897 3	548 4	758 9	Y	689	689 0		6
*08	7037 X	3602	-0-	-3435 B	-433764	556 1	2096 3	322 4	628 9	Y	571	572 0		5
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625														
03	0 X	59	-0-	59 B	-694021	11 1	40 3	2 4	6 9	Y	5	5 0		-0-
04	2550 X	2536	-0-	-14 B	-694021	421 1	1599 3	69 4	447 9	Y	406	403 0		3
05	155 X	309	-0-	154 B	-693867	48 1	175 3	10 4	76 9	Y	69	72 0		-0-
06	150 X	3983	-0-	3833 B	-690034	693 1	2592 3	67 4	631 9	Y	574	569 0		5
07	2635 X	2813	-0-	178 B	-689856	560 1	1289 3	372 4	592 9	Y	538	538 0		5
*08	2635 X	5418	-0-	2783 B	-687073	816 1	3078 3	473 4	1051 9	Y	955	952 0		8
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-905228					Y	-0-	34 0		-0-
04	60 N	80	-0-	20 B	-905208	16 1	61 3	3 4		Y	-0-			-0-
05	62 N	94	-0-	32 B	-905176	19 1	71 3	4 4		Y	-0-			-0-
06	0 N	73	-0-	73 B	-905103	15 1	55 3	1 4	2 9	Y	2	2 0		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-905103					Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-905103					Y	-0-			-0-
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1102949					Y	-0-			-0-
04	T. A.	243	-0-	243 B	-1102706	3 1	22 3	218 9		Y	198	194 0		4
05	T. A.	2102	-0-	2102 B	-1100604	218 1	1344 3	2 4	538 9	Y	489	484 0		9
06	T. A.	1937	-0-	1937 B	-1098667	215 1	1348 3	3 4	371 9	Y	337	337 0		9
07	T. A.	1939	-0-	1939 B	-1096728	220 1	1381 3	4 4	334 9	Y	304	305 0		8
08	2108 X	1047	-0-	-1061 B	-1096728	104 1	668 3	3 4	272 9	Y	247	247 0		8

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT B AC		WELL #: 3H		RRCID -> 289302		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 X	99	-0-	99 B	-686717	6 1	65 3	Y	25	25 0	-0-				
04	10830 X	301	-0-	-10529 B	-686717	28 9	274 3	Y	1	1 0	-0-				
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				
07	310 X	4718	-0-	4408 B	-673241	21 4	1915 9	Y	3032	2984 0	149				
08	124 N	20957	-0-	20833 B	-652408	128 1	1250 3	Y	2483	2513 0	119				
						5 4	3335 9								
						1894 1	16258 3	Y							
						74 4	2731 9								
CULBERSON-PATTESON UNIT AC				WELL #: 1H	RRCID -> 289303	COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491							
03	0 X	61	-0-	61 B	-365572	2 1	5 3	Y	49	49 0	3				
04	390 X	327	-0-	-63 B	-365572	54 9	172 3	Y	61	61 0	3				
05	248 X	378	-0-	130 B	-365442	87 1	67 9	Y	78	75 0	6				
06	240 X	521	-0-	281 B	-365161	1 4	194 3	Y	78	81 0	3				
07	341 X	372	-0-	31 B	-365130	96 1	86 9	Y	74	73 0	4				
08	372 X	12	-0-	-360 B	-365130	2 4	86 9	Y	10	13 0	1				
						96 1	194 3	Y							
						1 4	81 9								
						1 3	11 9	Y							
MAY UNIT 1 AC				WELL #: 11H	RRCID -> 289340	COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292							
03	0 X	1848	-0-	1848 B	-116202	505 1	1111 3	Y	206	198 0	13				
04	2340 X	1601	-0-	-739 B	-116202	5 4	227 9	Y	57	67 0	3				
05	2418 X	2038	-0-	-380 B	-116202	516 1	1016 3	Y	128	121 0	10				
06	2160 X	1922	-0-	-238 B	-116202	6 4	63 9	Y	86	93 0	3				
07	1860 X	1970	-0-	110 B	-116092	626 1	1261 3	Y	95	92 0	6				
08	2046 X	2108	-0-	62 B	-116030	10 4	141 9	Y	108	108 0	6				
						576 1	1243 3	Y							
						8 4	95 9								
						617 1	1241 3	Y							
						7 4	105 9								
						576 1	1390 3	Y							
						23 4	119 9								
MORGAN UNIT AC				WELL #: 2H	RRCID -> 289741	COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422							
03	0 X	5946	-0-	5946 B	-504111	1316 1	4064 3	Y	487	496 0	20				
04	3690 X	2973	-0-	-717 B	-504111	30 4	536 9	Y	554	545 0	29				
05	3348 X	3400	-0-	52 B	-504059	552 1	1801 3	Y	766	758 0	37				
06	5760 X	2954	-0-	-2806 B	-504059	11 4	609 9	Y	655	659 0	33				
07	5952 X	4683	-0-	-1269 B	-504059	602 1	1943 3	Y	754	768 0	19				
08	5952 X	3777	-0-	-2175 B	-504059	12 4	843 9	Y	474	480 0	13				
						465 1	1750 3	Y							
						18 4	721 9								
						583 1	3247 3	Y							
						24 4	829 9								
						425 1	2810 3	Y							
						21 4	521 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
REYNOLDS UNIT 1 AC		WELL #: 1H		RRCID -> 289742		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
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						
07	1426 N	1878	-0-	452 B	-1261549	70 1	1487 3	Y	285	283 1			6
						7 4	314 9						
08	2356 X	2005	-0-	-351 B	-1261549	66 1	1527 3	Y	368	367 1			7
						7 4	405 9						
EASLEY UNIT AC				WELL #: 2H	RRCID -> 293062	COMPL. DATE 08/08/2023		TOTAL DEPTH 12677 PERF.12631 - 20628					
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						
07	23653 X	18465	-0-	-5188 B	-0-	2285 1	15407 3	Y	613	610 0			16
						99 4	674 9						
08	DLQ G-10	16175	-0-	16175 B	16175	1963 1	13474 3	Y	600	580 0			36
						78 4	660 9						
ALEXANDER 01 AC				WELL #: 01H	RRCID -> 293090	COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 12973 PERF.12788 - 20818					
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							
07	12992 X	12992	-0-	-0- B	-0-	194 1	11437 3	Y	1237	1237 0			-0-
						1361 9							
08	19034 X	11664	-0-	-7370 B	-0-	190 1	10249 3	Y	1114	1114 0			-0-
						1225 9							
ALEXANDER 01 AC				WELL #: 02H	RRCID -> 293184	COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12995 - 21603					
03	9441 X	9441	-0-	-0- B	-0-	643 1	8355 3	Y	403	403 0			-0-
						443 9							
04	15450 X	12849	-0-	-2601 B	-0-	369 1	11451 3	Y	935	935 0			-0-
						1029 9							
05	15965 X	9960	-0-	-6005 B	-0-	143 1	8941 3	Y	796	796 0			-0-
						876 9							
06	15150 X	9827	-0-	-5323 B	-0-	139 1	8983 3	Y	641	641 0			-0-
						705 9							
07	13237 X	9704	-0-	-3533 B	-0-	147 1	8659 3	Y	816	816 0			-0-
						898 9							
08	13237 X	9227	-0-	-4010 B	-0-	150 1	8083 3	Y	904	904 0			-0-
						994 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
RIDLEY FARMS 01 AC				WELL #:	11H	RRCID ->	294242	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	13185	PERF.13256 - 18305
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	
03	18191 X	18191	-0-	-0- B	-0-		445 1	16306 3	Y	1309	1309 0	-0-	
							1440 9						
04	20490 X	17256	-0-	-3234 B	-0-		468 1	15381 3	Y	1279	1279 0	-0-	
							1407 9						
05	18414 X	17718	-0-	-696 B	-0-		474 1	15862 3	Y	1256	1256 0	-0-	
							1382 9						
06	17820 X	17518	-0-	-302 B	-0-		444 1	16179 3	Y	814	814 0	-0-	
							895 9						
07	18414 X	15751	-0-	-2663 B	-0-		533 1	14338 3	Y	800	800 0	-0-	
							880 9						
08	18197 X	15539	-0-	-2658 B	-0-		593 1	14118 3	Y	753	753 0	-0-	
							828 9						
DAVIS 01				WELL #:	16H	RRCID ->	294336	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	13132	PERF.13212 - 16934
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	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
03	7718 X	7718	-0-	-0- B	-0-		102 1	6250 3	Y	1242	1242 0	-0-	
							1366 9						
04	10560 X	6351	-0-	-4209 B	-0-		105 1	5243 3	Y	912	912 0	-0-	
							1003 9						
05	9083 X	6594	-0-	-2489 B	-0-		119 1	5534 3	Y	855	855 0	-0-	
							941 9						
06	8340 X	5862	-0-	-2478 B	-0-		117 1	5018 3	Y	661	661 0	-0-	
							727 9						
07	8029 X	5552	-0-	-2477 B	-0-		159 1	4749 3	Y	585	585 0	-0-	
							644 9						
08	DLQ G-10	5080	-0-	5080 B	5080		171 1	4383 3	Y	478	478 0	-0-	
							526 9						
DAVIS 01				WELL #:	13H	RRCID ->	294775	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	13104	PERF.13160 - 16747
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	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
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
OLSON-ESSE UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 295908 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12810 - 19302														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	86934 X	44419	-0-	-42515 B	-0-	3356 1	39228 3	108 4	1727 9	Y	1570	1572 0		27
04	40670 X	40670	-0-	-0- B	-0-	3235 1	35727 3	155 4	1553 9	Y	1412	1414 0		25
05	54560 X	41021	-0-	-13539 B	-0-	2971 1	36601 3	67 4	1382 9	Y	1256	1253 0		28
06	51570 X	36809	-0-	-14761 B	-0-	3012 1	32396 3	102 4	1299 9	Y	1181	1141 0		68
07	47058 X	37214	-0-	-9844 B	-0-	3316 1	32411 3	138 4	1349 9	Y	1226	1234 0		60
08	45586 X	45586	-0-	-0- B	-0-	4572 1	39249 3	179 4	1586 9	Y	1442	1433 0		69
KIRK 01														
WELL #: 502H RRCID -> 295944 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034														
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	34759 X	15465	-0-	-19294 B	-0-	1835 1	10892 3	17 4	2721 9	Y	2474	2497 0		46
04	31432 X	31432	-0-	-0- B	-0-	3373 1	22988 3	47 4	5024 9	Y	4567	4539 0		74
05	44474 X	44474	-0-	-0- B	-0-	5652 1	34496 3	61 4	4265 9	Y	3877	3891 0		60
06	33720 X	29810	-0-	-3910 B	-0-	3442 1	22728 3	42 4	3598 9	Y	3271	3276 0		55
07	32488 X	15873	-0-	-16615 B	-0-	1966 1	10963 3	80 4	2864 9	Y	2604	2592 0		67
08	44485 X	17983	-0-	-26502 B	-0-	2065 1	13661 3	101 4	2156 9	Y	1960	1972 0		55
RESSMAN 01 AC														
WELL #: 12H RRCID -> 298246 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13734 - 19363														
03	94550 X	44707	-0-	-49843 B	-0-	238 1	39304 3	5165 9		Y	4695	4695 0		-0-
04	72870 X	36997	-0-	-35873 B	-0-	203 1	32995 3	3799 9		Y	3454	3454 0		-0-
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-
*07	49104 X	28597	-0-	-20507 B	-0-	25143 3	3454 9			Y	3140	3140 0		-0-
08	DLQ G-10	26478	-0-	26478 B	26478	22588 3	3890 9			Y	3536	3536 0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
PATINO UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	299805	COMPL. DATE	02/06/2025	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.13045	-	19798		
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		
*02	106237 X	106237	-0-	-0-	B	-0-	1613	1	89953	3	N	13073	12821	0	252		
							291	4	14380	9							
*03	156555 X	156555	-0-	-0-	B	-0-	2184	1	133257	3	N	18733	18587	0	398		
							508	4	20606	9							
*04	162812 X	162812	-0-	-0-	B	-0-	2279	1	140351	3	N	18164	18209	0	353		
							202	4	19980	9							
*05	207041 X	207041	-0-	-0-	B	-0-	3098	1	179504	3	N	21988	21951	0	390		
							252	4	24187	9							
*06	164015 X	164015	-0-	-0-	B	-0-	2359	1	142546	3	N	17060	16979	0	471		
							344	4	18766	9							
*07	152394 X	152394	-0-	-0-	B	-0-	2220	1	131989	3	N	16212	16278	0	405		
							352	4	17833	9							
*08	142631 X	131623	-0-	-11008	B	-0-	1849	1	114795	3	N	13199	13170	0	434		
							460	4	14519	9							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462													
KENRUBYLIE				WELL #:	A 8H	RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	12908	PERF.13003	-	17358		
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-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	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		
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-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	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		
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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-			-0-		
08	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		
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-		
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
08	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		
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-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
03	5022 X	2672	-0-	-2350 B	-0-	429 1	956 3	Y	642	688 0					124
						581 4	706 9								
04	15604 X	15604	-0-	-0- B	-0-	391 1	14346 3	Y	612	689 0					47
						194 4	673 9								
05	5022 X	4175	-0-	-847 B	-0-	471 1	1782 3	Y	1607	1375 0					279
						154 4	1768 9								
06	4860 X	1326	-0-	-3534 B	-0-	554 1	143 3	Y	570	702 0					147
						1 4	1 5								
07	5022 X	762	-0-	-4260 B	-0-	520 1	44 3	Y	180	298 0					29
						198 9									
08	2976 X	2794	-0-	-182 B	-0-	602 1	1348 3	Y	729	594 0					164
						17 4	25 5								

KRAUSE GU1			WELL #:		A 3H	RRCID -> 285827		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 12437		PERF.13031 - 17281			
03	11029 X	11029	-0-	-0- B	-0-	654 1	9650 3	Y	659	698 0					127
						725 9									
04	10264 X	10264	-0-	-0- B	-0-	636 1	9131 3	Y	452	558 0					21
						497 9									
05	10618 X	10618	-0-	-0- B	-0-	667 1	9285 3	Y	605	521 0					105
						666 9									
06	10252 X	10252	-0-	-0- B	-0-	777 1	8936 3	Y	490	469 0					126
						539 9									
07	10227 X	10227	-0-	-0- B	-0-	777 1	8956 3	Y	449	463 0					112
						494 9									
08	10137 X	9904	-0-	-233 B	-0-	816 1	8535 3	Y	503	486 0					129
						553 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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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																		
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-	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842																		
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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																		
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									
07	3503 X	2681	-0-	-822 B	-0-	108	1	2257	3	Y	274	270	0				81	
						15	4	301	9									
08	3131 X	2744	-0-	-387 B	-0-	115	1	2307	3	Y	275	285	0				71	
						19	4	303	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865																		
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											
07	6485 X	6485	-0-	-0- B	-0-	502	1	5784	3	Y	181	175	0				48	
						199	9											
08	7127 X	7127	-0-	-0- B	-0-	603	1	6312	3	Y	193	193	0				48	
						212	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																
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									
07	8797 X	8797	-0-	-0- B	-0-	360 1	7350 3	Y	704	751 0		181				
						124 4	189 5									
08	7998 X	7450	-0-	-548 B	-0-	308 1	6323 3	Y	550	581 0		150				
						87 4	127 5									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697																
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808																
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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										
07	6262 X	5620	-0-	-642	B	-0-	243 1	5071 3			Y	263	286 0				72	
							17 4	289 9										
08	5838 X	5838	-0-	-0-	B	-0-	264 1	5257 3			Y	268	258 0				82	
							22 4	295 9										

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4			WELL #:		D 4H	RRCID -> 288606		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13344 - 17660						
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	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						
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	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						
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	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						
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	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						
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-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
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							
07	11160 X	10603	-0-	-557	B	-0-	446 1	9308 3	Y	724	753 0				193
							53 4	796 9							
08	11006 X	11006	-0-	-0-	B	-0-	483 1	9602 3	Y	774	763 0				204
							70 4	851 9							
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3			WELL #:		F 3H	RRCID -> 295507		COMPL. DATE 12/23/2022		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13532 - 19476			
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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			
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-

BLACKWELL-E-R-E (SA) F4		WELL #: F 4H		RRCID -> 295761	COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL	DEPTH 13473	PERF.13465	- 22793		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-

KEACH-HALEPESKA (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID -> 296213	COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL	DEPTH 13889	PERF.13704	- 20224		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 296633	COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL	DEPTH 13419	PERF.13683	- 23068		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-

WESS 5-7-3 (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID -> 296780	COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL	DEPTH 13353	PERF.13862	- 22360		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-

WESS 5-7-3 (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 296793	COMPL. DATE 04/29/2024		TOTAL	DEPTH 13565	PERF.13353	- 23070		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-

WA BLACKWELL-MCC (SA) B10		WELL #: B 10H		RRCID -> 296967	COMPL. DATE 01/26/2023		TOTAL	DEPTH 13633	PERF.13588	- 19782		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462													
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. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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												
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A1		WELL #: A 1H		RRCID -> 299527		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	78833	-0-	78833 B	78833	3230 802	1 4	63567 1270	3 5	N	9058	10070	0			2304
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A4																
		WELL #: A 4H		RRCID -> 299540		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL DEPTH 12905		PERF.13067 - 19167						
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3																
		WELL #: A 3H		RRCID -> 299569		COMPL. DATE 04/19/2025		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13881 - 23875						
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5																
		WELL #: A 5H		RRCID -> 299587		COMPL. DATE 04/18/2025		TOTAL DEPTH 13755		PERF.13883 - 23720						
04	0	61241	-0-	61241 B	61241	1947 845 13	1 4	53535 4914 9	3 9	N	4467	3526	0			941
05	0	231296	-0-	231296 B	292537	5725 2462 6662 2302 4766 934	1 4	200945 22164 238357 18214 178874 14915	3 9	N	20149	17596	0			3494
06	SWR 10	265535	-0-	265535 B	558072					N	16558	15792	0			4260
07	SWR 10	199489	-0-	199489 B	757561					N	13559	13951	0			3868
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	757561					N	NO RPT					3868
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																
LANGHOFF UNIT B		781915		WELL #: 701		RRCID -> 286534		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 12951		PERF.12962 - 18795				
03	4433 X	1872	-0-	-2561 B	-0-	136 13	1 4	1554 169	3 9	Y	154	370	1			312
04	2280 X	243	-0-	-2037 B	-0-	7 1	1 4	114 121	3 9	Y	110	187	1			235
05	7564 X	1281	-0-	-6283 B	-0-	29 3	1 4	522 727	3 9	Y	661	738	1			158
06	10684 X	10684	-0-	-0- B	-0-	452 76	1 4	8844 1312	3 9	Y	1193	1096	1			255
07	7564 X	7454	-0-	-110 B	-0-	375 88	1 4	6209 782	3 9	Y	711	728	1			238
08	DLQ G-10	5914	-0-	5914 B	5914	364 89	1 4	4716 745	3 9	Y	677	725	1			190
RATHKAMP UNIT																
		WELL #: 202H		RRCID -> 300102		COMPL. DATE 02/28/2025		TOTAL DEPTH 13037		PERF.12617 - 24059						
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	22400 X	NO RPT	-0-	-22400 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS)				86950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
EVX OPERATING LLC				101131											
GRANT				WELL #: 1		RRCID -> 265539		COMPL. DATE 08/28/2021		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 6102 - 7084			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
SUGARKANE (EAGLE FORD)				86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BPX OPERATING COMPANY				085408											
MATKIN SUGARKANE UNIT 1				WELL #: 1H		RRCID -> 266698		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 14358		PERF.14358 - 19109			
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								
07	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-						N	-0-			70
08	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-						N	-0-			70
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1				WELL #: 1H		RRCID -> 268791		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 13646		PERF.13450 - 18184			
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
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	44	1	2986	3	N		-0-			157
08	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	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			
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
07	739 X	739	-0-	-0-	-0-	574	3	165	9	Y		150	143	1	24
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	675	3	129	9	Y		117	130	1	11
PFEIFER GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 265491		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 14244		PERF.14140 - 18034			
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
T BIRD UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705														
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	
03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4118	3	14	4	Y	51	56	1	6
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4622	3	2	4	Y	55	48	1	13
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
07	4836 X	2935	-0-	-1901	-0-	2868	3	67	9	Y	61	61	1	10
08	4836 X	3403	-0-	-1433	-0-	3345	3	58	9	Y	53	58	1	5
T BIRD UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216														
03	2914 X	568	-0-	-2346	-0-	498	3	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
*07	2759 X	394	-0-	-2365	-0-	333	3	61	9	Y	55	77	1	10
08	620 X	411	-0-	-209	-0-	353	3	58	9	Y	53	58	1	5
T BIRD UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611														
03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5860	3	19	4	Y	63	65	1	9
04	7740 X	7680	-0-	-60	-0-	7580	3	3	4	Y	88	59	1	38
05	7998 X	7512	-0-	-486	-0-	7445	3	67	9	Y	61	86	1	13
06	7740 X	5598	-0-	-2142	-0-	5539	3	59	9	Y	54	36	1	31
*07	7936 X	5139	-0-	-2797	-0-	5080	3	59	9	Y	54	75	1	10
08	7936 X	7070	-0-	-866	-0-	7012	3	58	9	Y	53	58	1	5
T BIRD UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195														
03	1519 X	1154	-0-	-365	-0-	1083	3	4	4	Y	61	76	1	9
04	1470 X	1220	-0-	-250	-0-	1139	3	81	9	Y	74	56	1	27
05	1519 X	989	-0-	-530	-0-	927	3	62	9	Y	56	73	1	10
06	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1137	3	54	9	Y	49	36	1	23
07	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1455	3	67	9	Y	61	70	1	10
08	1271 X	990	-0-	-281	-0-	932	3	58	9	Y	53	58	1	5
KOZIELSKI UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	21	1	29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	3	25	9	Y	23	12	1	11
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	12	1	48
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	31	51	1	28
KOZIELSKI UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021														
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
07	1054 N	513	-0-	-541	-0-	463	3	50	9	Y	45	90	1	63
08	868 N	456	-0-	-412	-0-	413	3	43	9	Y	39	67	1	35

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CPTY: LIVE OAK					
BAYTEX ENERGY USA, INC.																
KOZIELSKI UNIT																
WELL #: 4H											RRCID -> 271727	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 13767	PERF.13863 - 19110		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
07	775 N	473	-0-	-302	-0-	423	3	50	9	Y	45	91	1			63
08	651 N	472	-0-	-179	-0-	429	3	43	9	Y	39	67	1			35
KOZIELSKI UNIT											WELL #: 3H	RRCID -> 271729	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 13832	PERF.14003 - 18927	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
MCCLANAHAN											WELL #: 3H	RRCID -> 272154	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 13844	PERF.13782 - 18153	
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
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	64	1			81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	63	1			68
MCCLANAHAN											WELL #: 4H	RRCID -> 272375	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 13880	PERF.13760 - 15500	
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
*07	4774 X	2680	-0-	-2094	-0-	2560	3	120	9	Y	109	99	1			87
08	5859 X	4297	-0-	-1562	-0-	4176	3	121	9	Y	110	97	1			100
MCCLANAHAN											WELL #: 2H	RRCID -> 272378	COMPL. DATE 07/30/2014	TOTAL DEPTH 13807	PERF.13881 - 18428	
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	
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
07	2728 X	2265	-0-	-463	-0-	2127	3	138	9	Y	125	211	1			101
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2605	3	113	9	Y	103	23	1			181

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
BAYTEX ENERGY USA, INC.										//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																			
MCCLANAHAN										//CONT.// 101444																			
WELL #: 5H										RRCID -> 272991					COMPL. DATE 07/25/2014					TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
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								
*07		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	77			64	1		81								
08		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	45			64	1		62								

MCCLANAHAN										WELL #: 1H					RRCID -> 273046					COMPL. DATE 07/30/2014					TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447				

03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-								

BUCHHORN										WELL #: 3H					RRCID -> 274670					COMPL. DATE 01/20/2015					TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241				

03		15	N	-0-	-0-		-15	-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-								
07		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
08		T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-								

BUCHHORN										WELL #: 2H					RRCID -> 276115					COMPL. DATE 01/20/2015					TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566				

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-								
07		T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
08		T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-								

T BIRD UNIT										WELL #: 6H					RRCID -> 277790					COMPL. DATE 03/13/2015					TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154				

03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-								
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-								

T BIRD UNIT										WELL #: 7H					RRCID -> 277791					COMPL. DATE 03/13/2015					TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508				

03		310	N	202	-0-		-108	-0-			187	3	1	4	Y	13					74								
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								
07		186	N	-0-	-0-		-186	-0-							Y	-0-					92								
08		248	X	-0-	-0-		-248	-0-							Y	-0-					92								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
BUCHHORN														
WELL #: 4H RRCID -> 287670 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	12865 X	10266	-0-	-2599	-0-	132 4	1 4	9599 531	3 9	N	483	329 1		216
04	9990 X	8109	-0-	-1881	-0-	111 71	1 4	7530 397	3 9	N	361	467 1		110
05	9672 X	8239	-0-	-1433	-0-	111 1	1 4	7742 385	3 9	N	350	293 1		167
06	9930 X	8337	-0-	-1593	-0-	106 353	1 9	7878	3	N	321	254 1		234
07	10261 X	8145	-0-	-2116	-0-	98 359	1 9	7688	3	N	326	469 1		91
08	10261 X	7578	-0-	-2683	-0-	100 321	1 9	7157	3	N	292	254 1		129
BUCHHORN														
WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140														
03	11625 X	7647	-0-	-3978	-0-	100 3	1 4	7250 294	3 9	N	267	301 1		162
04	8160 X	7162	-0-	-998	-0-	99 63	1 4	6741 259	3 9	N	235	266 1		131
05	8153 X	7499	-0-	-654	-0-	103 1	1 4	7142 253	3 9	N	230	282 1		79
06	7710 X	7263	-0-	-447	-0-	93 218	1 9	6952	3	N	198	65 1		212
07	7657 X	7530	-0-	-127	-0-	92 243	1 9	7195	3	N	221	271 1		162
08	7657 X	7318	-0-	-339	-0-	98 206	1 9	7014	3	N	187	244 1		105
BUCHHORN														
WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949														
03	7223 X	4047	-0-	-3176	-0-	52 2	1 4	3805 188	3 9	N	171	243 1		44
04	4830 X	3800	-0-	-1030	-0-	52 33	1 4	3538 177	3 9	N	161	43 1		162
05	4712 X	3891	-0-	-821	-0-	53 1	1 4	3693 144	3 9	N	131	237 1		56
06	4410 X	3692	-0-	-718	-0-	47 139	1 9	3506	3	N	126	33 1		149
07	4557 X	3860	-0-	-697	-0-	47 142	1 9	3671	3	N	129	221 1		57
08	4061 X	3747	-0-	-314	-0-	50 132	1 9	3565	3	N	120	34 1		143
HICKORY C														
WELL #: 3H RRCID -> 296179 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 14581 PERF.13958 - 22133														
03	56637 X	39467	-0-	-17170	-0-	38258 1192	3 9	17 4	Y	1084	1087 1			156
04	47730 X	36753	-0-	-10977	-0-	35339 1084	3 9	330 4	Y	985	929 1			212
05	44981 X	33165	-0-	-11816	-0-	32246 914	3 9	5 4	Y	831	861 1			182
06	38940 X	18660	-0-	-20280	-0-	18306 35842	3 3	354 9	Y	322	435 1			69
07	40238 X	36918	-0-	-3320	-0-	1074 32486	9 3	2 4	Y	976	805 1			240
08	39463 X	33266	-0-	-6197	-0-	778 9		2 4	Y	707	709 1			238

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HICKORY A														
WELL #: 1H RRCID -> 296180 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13880 - 22207														
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											
03	68665 X	44976	-0-	-23689	-0-	43485 3	20	4	Y	1337	1280	1		192
04	66450 X	41734	-0-	-24716	-0-	1471 9	376	4	Y	1068	1028	1		232
05	61876 X	39302	-0-	-22574	-0-	40183 3	6	4	Y	877	922	1		187
06	52200 X	37064	-0-	-15136	-0-	1175 9	1	4	Y	658	705	1		140
07	48453 X	36736	-0-	-11717	-0-	38331 3	2	4	Y	963	866	1		237
08	44981 X	34437	-0-	-10544	-0-	965 9	2	4	Y	738	726	1		249
						36339 3								
						724 9								
						35675 3								
						1059 9								
						33623 3								
						812 9								
HICKORY B														
WELL #: 2H RRCID -> 296181 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13863 - 21176														
03	50065 X	29353	-0-	-20712	-0-	28355 3	13	4	Y	895	857	1		128
04	46680 X	20044	-0-	-26636	-0-	985 9	181	4	Y	517	533	1		112
05	41571 X	25460	-0-	-16111	-0-	19294 3	4	4	Y	697	654	1		155
06	36000 X	24442	-0-	-11558	-0-	569 9	507	9	Y	461	519	1		97
07	30659 X	25313	-0-	-5346	-0-	24689 3	1	4	Y	900	770	1		227
08	29357 X	22642	-0-	-6715	-0-	767 9	1	4	Y	499	558	1		168
						23935 3								
						24322 3								
						990 9								
						22092 3								
						549 9								
PECAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 296630 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14036 - 22145														
03	62372 X	49939	-0-	-12433	-0-	48557 3	160	4	Y	1111	1151	1		110
04	60360 X	46271	-0-	-14089	-0-	1222 9	18	4	Y	1603	1456	1		257
05	54994 X	43326	-0-	-11668	-0-	44490 3	2	4	Y	793	961	1		89
06	49440 X	38269	-0-	-11171	-0-	1763 9	756	9	Y	687	610	1		166
07	49941 X	37941	-0-	-12000	-0-	42452 3	1	4	Y	1545	1446	1	14 6	251
08	49941 X	36028	-0-	-13913	-0-	872 9	1374	9	Y	1249	1381	1		119
						37513 3								
						36240 3								
						1700 9								
						34654 3								
PECAN B														
WELL #: 2H RRCID -> 296654 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14572 PERF.14133 - 21575														
03	70432 X	38143	-0-	-32289	-0-	37324 3	123	4	Y	633	681	1		67
04	68160 X	36529	-0-	-31631	-0-	696 9	14	4	Y	502	457	1		112
05	64232 X	33058	-0-	-31174	-0-	35963 3	1	4	Y	412	474	1		50
06	49710 X	28009	-0-	-21701	-0-	552 9	311	9	Y	283	249	1		84
07	41881 X	28963	-0-	-12918	-0-	32604 3	1	4	Y	447	448	1	11 6	72
08	38130 X	26551	-0-	-11579	-0-	453 9	361	9	Y	328	369	1		31
						27698 3								
						28470 3								
						492 9								
						26190 3								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
BAYTEX ENERGY USA, INC.															//CONT.// 86950 600																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
PECAN C															//CONT.// 101444																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
															WELL #: 3H															RRCID -> 296861															COMPL. DATE 11/04/2023															TOTAL DEPTH 14615															PERF.14194 - 20979																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.//		101444										
KIRI C		WELL #:		3H	RRCID ->	299196	COMPL. DATE	08/29/2024	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.13856	-	21513
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	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
07	110050 X	64209	-0-	-45841	-0-	62575	3	1634	9	Y	1485	1421	1	119
08	110050 X	51784	-0-	-58266	-0-	50483	3	1301	9	Y	1183	1177	1	125
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333										
KUNDE UNIT A B				WELL #:	G 1	RRCID ->	225297	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.11440	- 11520
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025														
KUNDE UNIT ABC				WELL #:	G 3	RRCID ->	249741	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL	DEPTH	11568	PERF.11800	- 14405
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-			29

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ESKEW NORTH UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12178 - 15980													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	1199 1	8160 3	N	1569	1631 1			105
10	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	1726 9	9467 3	N	1477	1386 1			196
*11	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	306 1	6739 3	N	1343	1203 1			336
*12	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	1625 9	6888 3	N	1393	1436 1			293
*01	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	1065 1	4909 3	N	820	903 1			210
*02	10360 X	6721	-0-	-3639	-0-	1477 9	4798 3	N	907	727 1			390
*03	11408 X	9817	-0-	-1591	-0-	1158 1	7344 3	N	1375	1441 1			324
*04	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	1532 9	7132 3	N	1213	1240 1			297
*05	9579 X	8950	-0-	-629	-0-	1284 1	6862 3	N	1174	1261 1			210
*06	9510 X	8485	-0-	-1025	-0-	902 9	6643 3	N	1090	1092 1			208
*07	9827 X	6533	-0-	-3294	-0-	925 1	5098 3	N	780	853 1			135
08	9827 X	6969	-0-	-2858	-0-	998 9	6101 3	N	670	368 1			437
						960 1							
						1513 9							
						931 1							
						1334 9							
						797 1							
						1291 9							
						643 1							
						1199 9							
						577 1							
						858 9							
						131 1							
						737 9							
F. MALEK UNIT D													
WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ESKEW EAST													
WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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													
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
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP//CONT.//				109333													
DOBIE RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 259025		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12562		PERF.12997 - 17500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
*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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137
08	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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	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					
*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										
*07	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	2370	1	5478	3	N	2538	2687	1				72
						2792	9										
08	3131 X	2303	-0-	-828	-0-	2303	1			N	-0-						72

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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105

KENNEDY				WELL #:	1	RRCID -> 259784		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12333		PERF.12674 - 17080					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
RANCHO SALADO														
WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
*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
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	472	1	63	9	N	57			307
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	486	1	55	9	N	50			357
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU														
WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPEAR REYNOLDS UNIT A														
WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018														
*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
*07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	551	1	62	9	N	56			155
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	517	1	2	9	N	2			157

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 938

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600															NON-ASSOCIATED																			
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1															RRCID -> 260245					COMPL. DATE 12/04/2021					TOTAL DEPTH 12292 PERF.12363 - 17089									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	15240 X	6529	-0-	-8711	-0-	343	1	5164	3	N	929	1012	1			56																		
10	14477 X	13354	-0-	-1123	-0-	1022	9																											
*11	14010 X	8791	-0-	-5219	-0-	424	1	10520	3	N	2191	1954	1			293																		
*12	12679 X	7682	-0-	-4997	-0-	2410	9																											
*01	13361 X	7983	-0-	-5378	-0-	423	1	6610	3	N	1598	1653	1			238																		
*02	11452 X	6929	-0-	-4523	-0-	1758	9																											
*03	12679 X	7960	-0-	-4719	-0-	434	1	5854	3	N	1267	1471	1			34																		
*04	8790 X	6923	-0-	-1867	-0-	1394	9																											
*05	7998 X	7505	-0-	-493	-0-	379	1	5660	3	N	1767	1719	1			82																		
*06	7740 X	3743	-0-	-3997	-0-	1944	9																											
*07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-	379	1	4833	3	N	1561	1252	1			391																		
08	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	1717	9																											
						392	1	5713	3	N	1686	1816	1			261																		
						1855	9																											
						336	1	4927	3	N	1509	1388	1			382																		
						1660	9																											
						431	1	5387	3	N	1534	1603	1			313																		
						1687	9																											
						255	1	2564	3	N	840	1138	1			15																		
						924	9																											
						373	1	10136	3	N	-0-					15																		
						2089	9				1899	1563	1			351																		
MIXON UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 260304					COMPL. DATE 12/24/2024					TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 15783				
*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-																		
*03	T. A.	38000	-0-	38000	63832	8119	9																											
*04	T. A.	63843	-0-	63843	127675	56	1	25690	3	N	11140	11124	0	16	8	-0-																		
*05	T. A.	71940	-0-	71940	199615	12254	9																											
*06	249354 X	49739	-0-	-199615	-0-	1415	1	42973	3	N	17686	17686	0			-0-																		
*07	45880 X	35548	-0-	-10332	-0-	19455	9																											
08	45880 X	22158	-0-	-23722	-0-	1029	1	49620	3	N	19355	19347	0	8	8	-0-																		
						21291	9																											
						1185	1	34078	3	N	13160	13111	0	49	8	-0-																		
						14476	9																											
						2612	1	23901	3	N	8214	8201	0	13	8	-0-																		
						9035	9																											
						1962	1	15029	3	N	4697	4697	0			-0-																		
						5167	9																											
SCHULTE															WELL #: 1					RRCID -> 260390					COMPL. DATE 10/18/2010					TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350				
*01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					302																		
*02	2016 N	1328	-0-	-688	-0-	1110	1	218	9	N	198	161	1			339																		
*03	1953 N	1468	-0-	-485	-0-	1100	1	95	3	N	248	189	1			398																		
						273	9																											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398																		
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					398																		
*06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					398																		
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					400																		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400																		

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 #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207															
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	EOM BALANCE
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	48 1		14
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	0 X	-0-	-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															
*01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	T. A.	5498	-0-	5498	5498	4067	3	1431	9	N	1301	1301	0		-0-
*03	T. A.	3704	-0-	3704	9202	904	3	2797	3	N	822	822	0		-0-
							9								
*04	T. A.	1936	-0-	1936	11138	1284	3	652	9	N	593	593	0		-0-
*05	11835 X	697	-0-	-11138	-0-	572	3	125	9	N	114	114	0		-0-
*06	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	1649	3	664	9	N	604	604	0		-0-
*07	6076 X	3523	-0-	-2553	-0-	2657	3	866	9	N	787	787	0		-0-
08	3689 X	3112	-0-	-577	-0-	2406	3	706	9	N	642	642	0		-0-
YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13159 PERF.12998 - 17741															
*01	3100 N	56685	-0-	53585	70348	567	1	41825	3	N	12994	12988	0	2 8	181
						14293	9								
*02	106642 X	36294	-0-	-70348	-0-	527	1	26370	3	N	8543	8529	0	162 1	28
						9397	9					5	8		
*03	33159 X	33159	-0-	-0-	-0-	472	1	24682	3	N	7277	6917	0		388
						8005	9								
*04	30528 X	30528	-0-	-0-	-0-	467	1	24470	3	N	5083	5082	0		389
						5591	9								
*05	30690 X	19615	-0-	-11075	-0-	470	1	15380	3	N	3423	3423	0	1 8	388
						3765	9								
*06	29700 X	12540	-0-	-17160	-0-	444	1	9557	3	N	2308	2310	0		386
						2539	9								
*07	30690 X	702	-0-	-29988	-0-	440	1	112	3	N	136	135	0		387
						150	9								
08	30690 X	11432	-0-	-19258	-0-	400	1	8575	3	N	2234	2233	0	2 8	386
						2457	9								

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 940

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12567 - 17901														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	42714 X	42714	-0-	-0-	-0-	857	1	40467	3	N	1264	1256	1	86
10	31337 X	31337	-0-	-0-	-0-	1390	9	29698	3	N	987	902	1	171
*11	56391 X	56391	-0-	-0-	-0-	553	1	54209	3	N	1362	1457	1	76
*12	61686 X	61686	-0-	-0-	-0-	1086	9	59550	3	N	1335	1294	1	117
*01	41775 X	41775	-0-	-0-	-0-	684	1	40270	3	N	964	915	1	165
*02	52640 X	41796	-0-	-10844	-0-	1498	9	40309	3	N	902	925	1	142
*03	61690 X	49269	-0-	-12421	-0-	667	1	47604	3	N	1005	911	1	236
*04	59700 X	32300	-0-	-27400	-0-	1469	9	31078	3	N	716	733	1	219
*05	61690 X	40392	-0-	-21298	-0-	445	1	38994	3	N	990	1065	1	144
*06	47670 X	34864	-0-	-12806	-0-	1060	9	33643	3	N	825	887	1	82
*07	49259 X	2167	-0-	-47092	-0-	492	9	1818	3	N	55			137
08	49259 X	280	-0-	-48979	-0-	908	9							137
						288	1							
						61	9							
						280	1			N	-0-			
F. MALEK UNIT R														
WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12316 - 16933														
*09	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	540	1	718	3	N	292	376	1	109
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	321	9	419	3	N	203	184	1	128
*11	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	462	1	918	3	N	253	181	1	200
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	223	9			N	-0-			200
*01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-			200
*02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	278	9	1125	3	N	206	321	1	85
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	536	1	232	3	N	102	187	1	-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	227	9			N	-0-			-0-
*05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	105	1			N	-0-			-0-
*06	3000 N	53316	-0-	50316	-0-	112	9	12035	9	N	10941	10941	0	-0-
*07	3100 N	86486	-0-	83386	-0-			18095	9	N	16450	16448	0	-0-
08	3100 N	76592	-0-	73492	-0-	61502	3	15090	9	N	13718	13716	0	-0-
													2	8
													2	8
OWENS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 18344														
*01	75753 X	75753	-0-	-0-	-0-	257	1	58384	3	N	15556	15551	0	71
*02	84336 X	52305	-0-	-32031	-0-	17112	9	41428	3	N	9772	9561	0	280
*03	93372 X	67386	-0-	-25986	-0-	128	1	54334	3	N	11693	11679	0	280
*04	90360 X	50388	-0-	-39972	-0-	10749	9	40993	3	N	8407	8306	0	33
*05	93372 X	51696	-0-	-41676	-0-	190	1	41759	3	N	8919	8916	0	33
*06	73320 X	32241	-0-	-41079	-0-	12862	9	25798	3	N	5725	5723	0	35
*07	67394 X	5390	-0-	-62004	-0-	147	1	3611	3	N	1499	1500	0	34
08	67394 X	852	-0-	-66542	-0-	9248	9	11	3	N	509	512	0	31
						126	1							
						9811	9							
						145	1							
						6298	9							
						130	1							
						1649	9							
						281	1							
						560	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)												//CONT.// 86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																											
F. MALEK UNIT M												WELL #: 1				RRCID -> 263578				COMPL. DATE 06/02/2011				TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
*09	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							
*07	3106 X	3106	-0-		-0-	-0-		349	1	2209	3	N	498		374	1				366							
								548	9																		
08	5300 X	5300	-0-		-0-	-0-		382	1	4030	3	N	807		931	1				242							
								888	9																		
GONZALES UNIT																											
WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365																											
*11	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		79	1				123							
*12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							123							
*01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							123							
*02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							123							
*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							
*07	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						N	2							130							
08	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						N	2							132							
A. VAUGHN UNIT A																											
WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13402 - 17075																											
*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-							
*07	T. A.	13266	-0-		13266	28716		11509	3	1757	9	N	1597		1597	0				-0-							
*08	39461 X	10745	-0-		-28716	-0-		9346	3	1399	9	N	1272		1272	0				-0-							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			173
*12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			173
*01	2821 X	34	-0-	-2787	-0-	34	1			N	-0-			173
*02	T. A.	4207	-0-	4207	4207	521	1	3324	3	N	329	361	1	141
						362	9							
*03	T. A.	3731	-0-	3731	7938	433	1	3071	3	N	206	189	1	158
						227	9							
*04	T. A.	4369	-0-	4369	12307	1004	1	3025	3	N	309	375	1	92
						340	9							
*05	T. A.	3587	-0-	3587	15894	1189	1	2109	3	N	263	182	1	173
						289	9							
*06	18679 X	2785	-0-	-15894	-0-	1225	1	1356	3	N	185	163	1	195
						204	9							
*07	T. A.	2715	-0-	2715	2715	1217	1	1297	3	N	183	167	1	211
						201	9							
08	T. A.	2469	-0-	2469	5184	1122	1	1167	3	N	164	186	1	189
						180	9							
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571														
*01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	618	1	97	3	N	147			157
						162	9							
02	3136 X	605	-0-	-2531	-0-	595	1	10	9	N	9			166
*03	1891 X	931	-0-	-960	-0-	718	1	111	3	N	93	177	1	82
						102	9							
*04	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	706	1	1108	3	N	232	189	1	124
						255	9					1	8	
*05	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	734	1	1250	3	N	178	190	1	112
						196	9							
*06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	652	1	701	3	N	153	178	1	87
						168	9							
*07	2139 X	853	-0-	-1286	-0-	671	1	182	9	N	165			252
08	2170 X	844	-0-	-1326	-0-	690	1	154	9	N	140	176	1	216
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375														
*01	1085 N	35	-0-	-1050	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
*02	840 N	490	-0-	-350	-0-	45	1	295	3	N	136	136	0	-0-
						150	9							
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	131	1	42	3	N	91	91	0	-0-
						100	9							
*04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	23	1	769	3	N	194	194	0	-0-
						213	9							
*05	558 N	256	-0-	-302	-0-	2	1	138	3	N	105	105	0	-0-
						116	9							
*06	270 N	68	-0-	-202	-0-	68	1			N	-0-			-0-
*07	1054 N	316	-0-	-738	-0-	316	1			N	-0-			-0-
08	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	1			N	-0-			-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078														
*01	942 X	942	-0-	-0-	-0-	593	3	349	9	N	317	165	1	188
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	4	192	1	-0-
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333																				
COLVIN UNIT A											WELL #: 1		RRCID -> 266263		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12276 - 18157	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE						
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE						
*09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	2627	3	1253	9	N	1139	286	0	84						
10	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	5254	3	1656	9	N	1505	1480	1	109						
*11	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	4201	3	1252	9	N	1138	1091	1	156						
*12	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	9425	3	644	9	N	585	736	1	5						
*01	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	4153	3	1294	9	N	1176	1086	1	95						
*02	6244 X	5321	-0-	-923	-0-	4091	3	1230	9	N	1118	48	0	67						
*03	10075 X	5110	-0-	-4965	-0-	4131	3	979	9	N	890	899	1	58						
*04	9750 X	5136	-0-	-4614	-0-	4077	3	1059	9	N	963	921	1	100						
*05	10075 X	4084	-0-	-5991	-0-	3279	3	805	9	N	732	729	1	103						
*06	5700 X	4376	-0-	-1324	-0-	3369	3	1007	9	N	915	894	1	124						
*07	5890 X	1900	-0-	-3990	-0-	1590	3	310	9	N	282	176	1	230						
08	5301 X	3829	-0-	-1472	-0-	2990	3	839	9	N	763	872	1	121						
F. MALEK UNIT U											WELL #: 1		RRCID -> 266265		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12296		PERF.13453 - 18783	
*09	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	10	1	3896	3	N	639	558	1	354						
10	4061 X	3775	-0-	-286	-0-	703	9													
*11	3030 X	1703	-0-	-1327	-0-	3155	3	620	9	N	564	370	1	548						
						37	1	1352	3	N	285	370	1	463						
*12	4061 X	1981	-0-	-2080	-0-	314	9													
						10	1	1675	3	N	269	375	1	357						
*01	4061 X	1919	-0-	-2142	-0-	296	9													
						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						
*07	4960 X	2675	-0-	-2285	-0-	2255	3	420	9	N	382	375	1	252						
08	4371 X	984	-0-	-3387	-0-	882	3	102	9	N	93	185	1	160						
WOLFF UNIT A											WELL #: 1		RRCID -> 266266		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 12945		PERF.13198 - 16709	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48						
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48						
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48						
*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						
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48						
08	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	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93						
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93						
*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						
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
POGUE UNIT A														
WELL #: G 1														
RRCID -> 266273														
COMPL. DATE 06/01/2012														
TOTAL DEPTH 11898														
PERF.12664 - 17176														
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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	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														
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
RANCHO SALADO EAST UNIT A														
WELL #: 1														
RRCID -> 266280														
COMPL. DATE 01/18/2023														
TOTAL DEPTH 12834														
PERF.12927 - 17758														
*09	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	123	1	11315	3	N	435	344	1	225
10	18862 X	18862	-0-	-0-	-0-	479	9	17923	3	N	628	549	1	304
*11	31781 X	31781	-0-	-0-	-0-	248	1	30252	3	N	994	1073	1	225
*12	4867 X	2118	-0-	-2749	-0-	691	9	1748	3	N	34			259
*01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	436	1	2417	3	N	-0-			259
*02	29652 X	2561	-0-	-27091	-0-	1093	9				112			371
*03	38804 X	38804	-0-	-0-	-0-	333	1	37246	3	N	1356	1290	1	437
*04	33439 X	33439	-0-	-0-	-0-	37	9	32304	3	N	768	908	1	297
*05	41246 X	41246	-0-	-0-	-0-	290	1	40249	3	N	678	842	1	133
*06	37402 X	37402	-0-	-0-	-0-	845	9	36531	3	N	564	550	1	147
*07	38285 X	33730	-0-	-4555	-0-	251	1	32947	3	N	475	502	1	120
08	38285 X	32115	-0-	-6170	-0-	746	9	31262	3	N	482	370	1	232
						260	1							
						523	9							
						323	1							
						530	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B														
WELL #: 1														
RRCID -> 266282														
COMPL. DATE 12/13/2012														
TOTAL DEPTH 12793														
PERF.13050 - 17442														
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAREN KENNEDY UNIT A														
WELL #: 1														
RRCID -> 266284														
COMPL. DATE 11/14/2023														
TOTAL DEPTH 13125														
PERF.12817 - 19048														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*07	T. A.	33981	-0-	33981	33981	108	1	33435	3	N	398	315	1	117
						438	9							
08	T. A.	44771	-0-	44771	78752	44234	3	537	9	N	488	516	1	89
COLVIN UNIT B														
WELL #: 1														
RRCID -> 266285														
COMPL. DATE 11/19/2012														
TOTAL DEPTH 12255														
PERF.12555 - 17221														
*09	639 X	639	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	515	515	0	-0-
						567	9							
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	1015	1015	0	-0-
						1117	9							
*11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
*12	651 X	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*01	1240 X	515	-0-	-725	-0-	69	3	446	9	Y	405	405	0	-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	26	3	238	9	Y	216	216	0	-0-
*03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	1080	1080	0	-0-
						1188	9							
*04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
*05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	1161	1161	0	-0-
						1277	9							
*06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	1598	1598	0	-0-
						1758	9							
*07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	885	885	0	-0-
						974	9							
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
BEARDSLEY UNIT A														
WELL #: 1														
RRCID -> 266286														
COMPL. DATE 02/18/2013														
TOTAL DEPTH 12377														
PERF.12342 - 18384														
*09	3390 X	2474	-0-	-916	-0-	473	1	1582	3	N	381	359	1	183
						419	9							
10	2759 X	2318	-0-	-441	-0-	582	1	1341	3	N	359	361	1	181
						395	9							
*11	2730 X	2477	-0-	-253	-0-	550	1	1514	3	N	375	367	1	189
						413	9							
*12	2821 X	2374	-0-	-447	-0-	590	1	1382	3	N	365	369	1	185
						402	9							
*01	2821 X	649	-0-	-2172	-0-	229	1	357	3	N	57			242
						63	9							
*02	T. A.	2348	-0-	2348	2348	264	1	1918	3	N	151	188	1	205
						166	9							
*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
*07	2170 N	660	-0-	-1510	-0-	195	1	366	3	N	90	177	1	235
						99	9							
08	2263 N	1797	-0-	-466	-0-	361	1	1168	3	N	244	179	1	300
						268	9							

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 946

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
F. MALEK UNIT L													
WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	4410 X	2189	-0-	-2221	-0-	384 1	1686 3	N	108	187 1			244
10	4557 X	3551	-0-	-1006	-0-	119 9	2981 3	N	122	186 1			180
*11	4230 X	2626	-0-	-1604	-0-	436 1	2242 3	N	111				291
*12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	134 9							291
*01	4371 X	1446	-0-	-2925	-0-	262 1	1437 3	N	-0-				291
*02	3220 X	2580	-0-	-640	-0-	122 9	2551 3	N	1				292
*03	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	28 1	5650 3	N	511	554 1			249
*04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	1 9	2978 3	N	144	187 1			206
*05	2852 X	1870	-0-	-982	-0-	562 9	1495 3	N	86	136 1			156
*06	5700 X	4733	-0-	-967	-0-	64 1	4263 3	N	260	178 1			238
*07	5890 X	5148	-0-	-742	-0-	158 9	4562 3	N	306	141 1			403
08	5890 X	4282	-0-	-1608	-0-	280 1	3944 3	N	50	354 1			99
						95 9							
						184 1							
						286 9							
						249 1							
						337 9							
						283 1							
						55 9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E													
WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895													
*11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	450 1	348 3	N	100	178 1			385
*12	317 X	317	-0-	-0-	-0-	110 9	82 3	N	59				444
*01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	170 1	19 9	N	17				461
*02	14B2 EXT	1606	-0-	1606	1606	65 9	1345 3	N	176	189 1			448
*03	14B2 EXT	1985	-0-	1985	3591	90 3	1393 3	N	282				730
*04	14B2 EXT	2114	-0-	2114	5705	67 1	1723 3	N	207	681 1			256
*05	T. A.	2954	-0-	2954	8659	194 9	2445 3	N	205	311 1			150
*06	9338 X	679	-0-	-8659	-0-	282 1	563 3	N	40	129 1			61
*07	1953 N	919	-0-	-1034	-0-	310 9	753 3	N	124				185
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	163 1	1396 3	N	306	344 1			147
						228 9							
						283 1							
						226 9							
						72 1							
						44 9							
						30 1							
						136 9							
						250 1							
						337 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																							
ARNOLD UNIT B															WELL #: 1					RRCID -> 266453					COMPL. DATE 03/10/2013					TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896									
M	ALLOW	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	1380 X	-0-	-0-		-1380	-0-							N	-0-					18																				
*12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					18																				
*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	-0-					18																				
*05	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					18																				
*06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					18																				
*07	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					18																				
08	T. A.	14086	-0-		14086	14086							N	1007		680	1		345																				
									1108	5	1	12973	3																										
											9																												
F. MALEK UNIT Y																				WELL #: 1					RRCID -> 266478					COMPL. DATE 01/19/2013					TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496				
*11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					119																				
*12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					119																				
*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	-0-					49																				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					49																				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					49																				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					49																				
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					49																				
WERNLI UNIT A																				WELL #: 1					RRCID -> 266480					COMPL. DATE 01/19/2013					TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872				
*11	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					171																				
*12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					171																				
*01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-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																				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					46																				
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					46																				

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 948

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 09/26/2022												TOTAL	DEPTH	12516	PERF.12204	- 17733	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-		222 1	983 9	4659 3	N		894	899 1				112
10	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-		31 1	2266 9	12834 3	N		2060	1881 1				291
*11	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-		68 1	2705 9	12550 3	N		2459	2533 1				217
*12	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-		197 1	2200 9	17096 3	N		2000	2189 1				28
*01	24943 X	24943	-0-	-0-	-0-		314 1	2914 9	21715 3	N		2649	2536 1				141
*02	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-		332 1	1911 9	15523 3	N		1737	1807 1				71
*03	20542 X	20542	-0-	-0-	-0-		348 1	2243 9	17951 3	N		2039	1992 1				118
*04	24150 X	17785	-0-	-6365	-0-		187 1	172 1	15852 3	N		1587	1588 1				117
*05	24955 X	17284	-0-	-7671	-0-		1746 9	1817 9	15295 3	N		1652	1695 1				74
*06	24150 X	17612	-0-	-6538	-0-		154 1	2044 9	15414 3	N		1858	1808 1				124
*07	20553 X	15729	-0-	-4824	-0-		206 1	1591 9	13932 3	N		1446	1441 1				129
SUG	20553 X	11727	-0-	-8826	-0-		143 1	1356 9	10228 3	N		1233	1235 1				127

BETTY KENNEDY UNIT A					WELL #:	1MW	RRCID -> 266485	COMPL. DATE 07/31/2012			TOTAL	DEPTH	12609	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PULLIN UNIT B					WELL #:	1	RRCID -> 266490	COMPL. DATE 06/06/2012			TOTAL	DEPTH	12798	PERF.12976	- 18047		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
*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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
08	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		
*01	230 X	230	-0-	-0-	-0-		200 3	119 3	30 9	N		27	27 0				-0-
*02	T. A.	155	-0-	-0-	-0-		155 155	155 155	36 9	N		33	33 0				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		155 155	155 155		N		-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		155 155	155 155		N		-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		155 155	155 155		N		-0-					-0-
06	155 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-155 -155	-155 -155		N		-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2025																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																									
SCHENDEL UNIT A 189											WELL #: 2			RRCID -> 266838			COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 13338			PERF.13750 - 18327		
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	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-								
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
SPINN UNIT A																									
WELL #: 1											RRCID -> 266841			COMPL. DATE 12/19/2022			TOTAL DEPTH 13256			PERF.13200 - 18279					
*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																		
*07	27528 X	22003	-0-	-5525	-0-	418	1	21356	3	N	208	363	1				272								
						229	9																		
08	25389 X	21484	-0-	-3905	-0-	430	1	20588	3	N	424	529	1				167								
						466	9																		
HARTMAN UNIT A																									
WELL #: 2											RRCID -> 266872			COMPL. DATE 05/26/2024			TOTAL DEPTH 13782			PERF.13620 - 18185					
*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	74689	-0-	-29161	-0-	313	1	69932	3	N	4040	4036	0	1	8		189								
						4444	9																		
*06	100500 X	61450	-0-	-39050	-0-	366	1	57661	3	N	3112	3108	0	3	8		190								
						3423	9																		
*07	103850 X	51601	-0-	-52249	-0-	346	1	48897	3	N	2144	2123	0	14	8		197								
						2358	9																		
08	100657 X	45106	-0-	-55551	-0-	359	1	42049	3	N	2453	2452	0	1	8		197								
						2698	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 #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
*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
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
08	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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12084 - 18462														
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	35942 X	35942	-0-	-0-	-0-	412	1	27725	3	N	7095	6900	1	493
						7805	9							
07	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	331	1	10293	3	N	2547	2763	1	277
						2802	9							
08	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	117	1	10681	3	N	2896	3061	1	107
						3186	9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772														
*09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	N	99	173	1	108
						109	9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
*11	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	55	1	2082	3	N	287	186	1	209
						316	9							
*12	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	36	1	1541	3	N	288	180	1	317
						317	9							
*01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	68	1	2664	3	N	424	350	1	391
						466	9							
*02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	262	1	242	3	N	127	177	1	341
						140	9							
*03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	465	1	1379	3	N	303	355	1	289
						333	9							
*04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	744	1	773	3	N	283	373	1	199
						311	9							
*05	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	697	1	848	3	N	225	186	1	238
						248	9							
*06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	660	1	171	9	N	155	181	1	212
*07	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	555	1	368	3	N	227			439
						250	9							
08	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	504	1	1117	3	N	223	361	1	301
						245	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																				
BETTY KENNEDY UNIT A																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 268789																				
COMPL. DATE 04/18/2014																				
TOTAL DEPTH 12501																				
PERF.12862 - 17158																				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
*11	286 X	286	-0-	-0-	-0-		130	1	156	3	N	-0-				101				
*12	740 X	740	-0-	-0-	-0-		72	1	471	3	N	179				280				
							197	9												
*01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-		410	1	1203	3	N	586	730	1		136				
							645	9												
*02	T. A.	1003	-0-	1003	1003		143	1	598	3	N	238				374				
							262	9												
*03	T. A.	2240	-0-	2240	3243		72	1	1672	3	N	451	548	1		277				
							496	9												
*04	T. A.	1596	-0-	1596	4839		15	1	1068	3	N	466	560	1		183				
							513	9												
*05	T. A.	920	-0-	920	5759		12	1	556	3	N	320	364	1		139				
							352	9												
*06	7147 X	1388	-0-	-5759	-0-		11	1	1099	3	N	253	182	1		210				
							278	9												
*07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		18	1	1388	3	N	387	186	1		411				
							426	9												
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-		28	1	724	3	N	171	120	1		462				
							188	9												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 268796																				
COMPL. DATE 07/14/2014																				
TOTAL DEPTH 12854																				
PERF.12902 - 17516																				
*09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-						N	-0-				-0-				
*10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-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.	-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-				
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025																				
BETTY KENNEDY UNIT B																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 268797																				
COMPL. DATE 07/22/2024																				
TOTAL DEPTH 12812																				
PERF.12691 - 17201																				
*11	74454 X	74454	-0-	-0-	-0-		10	1	64207	3	N	9306	9885	1		169				
							10237	9												
*12	85220 X	85220	-0-	-0-	-0-		3	1	74783	3	N	9485	9258	1		396				
							10434	9												
*01	82679 X	82679	-0-	-0-	-0-		1	1	73112	3	N	8696	8572	1	1 8	519				
							9566	9												
*02	74761 X	74761	-0-	-0-	-0-		66546	3	8215	9	N	7468	7720	1		267				
*03	81158 X	71722	-0-	-9436	-0-		23	1	64274	3	N	6750	6501	1		516				
							7425	9												
*04	78540 X	68483	-0-	-10057	-0-		61700	3	6783	9	N	6166	729	0	5620 1	333				
*05	81158 X	72860	-0-	-8298	-0-		66077	3	6783	9	N	6166	488	0	5784 1	219				
													8	8						
*06	78540 X	55343	-0-	-23197	-0-		49950	3	5393	9	N	4903	3570	0	1427 1	125				
*07	81158 X	70053	-0-	-11105	-0-		64194	3	5859	9	N	5326	5324	0		127				
08	72850 X	49201	-0-	-23649	-0-		45001	3	4200	9	N	3818	1577	0	1960 1	408				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																		
ELLIOTT UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 268798					COMPL. DATE 01/29/2022					TOTAL DEPTH 12716 PERF.12895 - 17143				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																		
*09	33490 X	33490	-0-	-0-	-0-	1070	1	31558	3	N	784	784	0				56																	
10	18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	862	9																											
						401	1	17998	3	N	224	162	0				118																	
						246	9																											
*11	31241 X	31241	-0-	-0-	-0-	333	1	30226	3	N	620	358	1				380																	
						682	9																											
*12	6572 X	3539	-0-	-3033	-0-	36	1	3422	3	N	74	33	0	321	1		100																	
						81	9																											
*01	6572 X	5221	-0-	-1351	-0-	48	1	4954	3	N	199						299																	
						219	9																											
*02	31248 X	26152	-0-	-5096	-0-	371	1	24991	3	N	718	735	1				282																	
						790	9																											
*03	32592 X	32592	-0-	-0-	-0-	609	1	31311	3	N	611	744	1				149																	
						672	9																											
*04	31230 X	13801	-0-	-17429	-0-	294	1	13229	3	N	253	305	1				97																	
						278	9																											
*05	28954 X	10761	-0-	-18193	-0-	177	1	10254	3	N	300	178	1				219																	
						330	9																											
*06	31530 X	23151	-0-	-8379	-0-	305	1	22356	3	N	445	516	1				148																	
						490	9																											
*07	32581 X	-0-	-0-	-32581	-0-	182	1	18744	3	N	-0-	365	1				148																	
08	32581 X	19500	-0-	-13081	-0-	574	9				522						305																	

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 268970					COMPL. DATE 06/27/2014					TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708				
*01	403 N	219	-0-	-184	-0-	1	1	14	3	N	185	185	0				-0-																	
						204	9																											
*02	T. A.	847	-0-	847	847	11	1	565	3	N	246	246	0				-0-																	
						271	9																											
*03	T. A.	1257	-0-	1257	2104	44	1	860	3	N	321	321	0				-0-																	
						353	9																											
*04	T. A.	654	-0-	654	2758	9	1	336	3	N	281	281	0				-0-																	
						309	9																											
*05	T. A.	517	-0-	517	3275	271	3	246	9	N	224	224	0				-0-																	
*06	3487 X	212	-0-	-3275	-0-	50	3	162	9	N	147	147	0				-0-																	
*07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	105	1	863	3	N	252	252	0				-0-																	
						277	9																											
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	38	1	707	3	N	223	223	0				-0-																	
						245	9																											

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 268979					COMPL. DATE 04/27/2018					TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709				
*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																	
*07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-						114																	
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-						114																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																											
LIVINGSTON GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	108	3	N	-0-					92										
10	837 N	257	-0-	-0-	-580	-0-	172	1	24	3	N	55	40	0			107										
							61	9																			
*11	600 N	429	-0-	-0-	-171	-0-	371	1	58	9	N	53					160										
12	310 N	148	-0-	-0-	-162	-0-	93	1	11	3	N	40					200										
							44	9																			
*01	248 N	43	-0-	-0-	-205	-0-	43	1			N	-0-					200										
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200										
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200										
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200										
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200										
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200										
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200										
08	T. A.	42284	-0-	-0-	42284	42284	175	1	29985	3	N	11022	9474	0	1613	1	135										
							12124	9																			

BAILEY UNIT A														WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397													
*01	2821 X	604	-0-	-0-	-2217	-0-	530	3	74	9	N	67	67	0			-0-										
*02	2660 X	2123	-0-	-0-	-537	-0-	7	1	1633	3	N	439	439	0			-0-										
							483	9																			
*03	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	-0-	3990	3	2336	9	N	2124	2124	0			-0-										
*04	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	-0-	10756	3	3534	9	N	3213	3213	0			-0-										
*05	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	-0-	3900	3	1546	9	N	1405	1405	0			-0-										
*06	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	-0-	5053	3	2342	9	N	2129	2129	0			-0-										
*07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	-0-	5467	3	2131	9	N	1937	1937	0			-0-										
08	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	-0-	5037	3	1756	9	N	1596	1596	0			-0-										

BETTY KENNEDY UNIT A														WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12480 - 17255													
*11	74980 X	74980	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	60602	3	N	12681	12766	1			615										
							13949	9																			
*12	83550 X	83550	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	69328	3	N	12807	12724	1			698										
							14088	9																			
*01	79564 X	79564	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	66841	3	N	11564	11821	1	2	8	439										
							12720	9																			
*02	69972 X	54650	-0-	-0-	-15322	-0-	15	1	46032	3	N	7821	7717	1			543										
							8603	9																			
*03	77500 X	33785	-0-	-0-	-43715	-0-	169	1	28222	3	N	4904	4963	1			484										
							5394	9																			
*04	75000 X	52894	-0-	-0-	-22106	-0-	347	1	45167	3	N	6709	6463	1	1	8	729										
							7380	9																			
*05	77500 X	62628	-0-	-0-	-14872	-0-	1	1	54976	3	N	6955	3808	0	3746	1	130										
							7651	9																			
*06	75000 X	49368	-0-	-0-	-25632	-0-	43495	3	5873	9	N	5339	5341	0			128										
*07	60512 X	52793	-0-	-0-	-7719	-0-	47077	3	5716	9	N	5196	5197	0			127										
08	62651 X	27218	-0-	-0-	-35433	-0-	24377	3	2841	9	N	2583	636	0	1591	1	483										

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 954

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OLSON-BAKER UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11991 - 17423														
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	49692 X	49692	-0-	-0-	-0-	333	1	38723	3	N	9669	5704	0	131
10	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10636	9	8282	3	N	1998	1997	0	27
*11	24573 X	24573	-0-	-0-	-0-	324	1	18529	3	N	5140	3106	0	57
*12	41980 X	41980	-0-	-0-	-0-	2198	9	32609	3	N	8101	6925	0	2
*01	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	390	1	7595	3	N	1851	1851	0	2
*02	42840 X	19364	-0-	-23476	-0-	5654	9	14803	3	N	3903	3903	0	2
*03	41974 X	36066	-0-	-5908	-0-	460	1	28276	3	N	6762	2744	0	148
*04	51173 X	51173	-0-	-0-	-0-	8911	9	41954	3	N	8107	5264	0	40
*05	42665 X	42665	-0-	-0-	-0-	274	1	35479	3	N	6172	5913	0	50
*06	37477 X	37477	-0-	-0-	-0-	2036	9	30928	3	N	5639	5639	0	50
*07	47430 X	35593	-0-	-11837	-0-	268	1	29602	3	N	5091	5091	0	50
08	47430 X	32334	-0-	-15096	-0-	4293	9	27436	3	N	4138	1587	0	257
						352	1							
						7438	9							
						301	1							
						8918	9							
						397	1							
						6789	9							
						346	1							
						6203	9							
						391	1							
						5600	9							
						346	1							
						4552	9							
ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206														
*09	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	400	1	716	3	N	260	20	0	58
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	286	9	2783	3	N	667	667	0	58
*11	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	33	1	935	9	N	850	851	0	57
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	734	9			N	-0-			57
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4493	3			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
*04	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	1200	9	5108	3	N	1192	1231	1	240
*05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	308	1	3896	3	N	955	1013	1	182
*06	5220 X	4874	-0-	-346	-0-	1311	9	3672	3	N	702	669	1	215
*07	6944 X	4189	-0-	-2755	-0-	441	1	3290	3	N	507	544	1	178
08	6944 X	4444	-0-	-2500	-0-	1051	9	3552	3	N	560	542	1	196
						430	1							
						772	9							
						341	1							
						558	9							
						276	1							
						616	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP			//CONT.//		109333									
ARNOLD UNIT B			WELL #:		2	RRCID -> 269842		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	119 767 9	1	18599	3	N	697	704	1	348
10	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	315 322 9	1	8749	3	N	293	342	1	299
*11	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	71 270 9	1	7973	3	N	245	370	1	174
*12	8649 X	1840	-0-	-6809	-0-	159 37 9	1	1644	3	N	34	161	1	47
*01	8649 X	4450	-0-	-4199	-0-	14 349 9	1	4087	3	N	317	188	1	176
*02	15960 X	1478	-0-	-14482	-0-	29 69 9	1	1380	3	N	63	188	1	51
*03	9393 X	3358	-0-	-6035	-0-	301 136 9	1	2921	3	N	124			175
*04	8310 X	2009	-0-	-6301	-0-	349 112 9	1	1548	3	N	102	180	1	97
*05	4464 X	11	-0-	-4453	-0-	11 1	1			N	-0-			97
*06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			97
*07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			97
08	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	161 1267 9	1	14221	3	N	1152	714	1	535

LIVE BEE UNIT A			WELL #:		1	RRCID -> 269843		COMPL. DATE 12/28/2023		TOTAL DEPTH 12503 PERF.12617 - 19193				
*09	42031 X	42031	-0-	-0-	-0-	623 7090 9	1	34318	3	N	6445	3440	0	227
10	45278 X	45278	-0-	-0-	-0-	748 6917 9	1	37613	3	N	6288	424	0	387
*11	44301 X	44301	-0-	-0-	-0-	810 6524 9	1	36967	3	N	5931	5903	1	415
*12	44296 X	44296	-0-	-0-	-0-	800 6159 9	1	37337	3	N	5599	5565	1	449
*01	39425 X	39425	-0-	-0-	-0-	804 5345 9	1	33276	3	N	4859	979	0	195
*02	39368 X	27570	-0-	-11798	-0-	725 4004 9	1	22841	3	N	3640	3777	1	58
*03	43586 X	26625	-0-	-16961	-0-	766 4095 9	1	21764	3	N	3723	3575	1	206
*04	42180 X	25450	-0-	-16730	-0-	732 3670 9	1	21048	3	N	3336	636	0	73
*05	43586 X	33785	-0-	-9801	-0-	784 4936 9	1	28065	3	N	4487	4486	0	74
*06	38160 X	31183	-0-	-6977	-0-	770 4329 9	1	26084	3	N	3935	3739	0	270
*07	41157 X	41157	-0-	-0-	-0-	647 4893 9	1	35617	3	N	4448	4187	0	349
08	38426 X	38426	-0-	-0-	-0-	660 3960 9	1	33806	3	N	3600	1694	0	489

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H			WELL #:		1	RRCID -> 270228		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613				
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2025

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MIXON UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIXON UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13334 - 17207														
*01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	164	1	2601	3	N	992	992	0	-0-
						1091	9							
*02	14B2 EXT	83377	-0-	83377	83377	1547	1	59717	3	N	20103	20103	0	-0-
						22113	9							
*03	14B2 EXT	88093	-0-	88093	171470	1438	1	63403	3	N	21138	21138	0	-0-
						23252	9							
*04	14B2 EXT	91391	-0-	91391	262861	2130	1	66845	3	N	20378	20378	0	-0-
						22416	9							
*05	14B2 EXT	65195	-0-	65195	328056	1956	1	48377	3	N	13511	13511	0	-0-
						14862	9							
*06	379452 X	51396	-0-	-328056	-0-	2743	1	37403	3	N	10227	10227	0	-0-
						11250	9							
*07	0 W	54737	-0-	54737	54737	935	1	42986	3	N	9833	9833	0	-0-
						10816	9							
*08	98131 X	43394	-0-	-54737	-0-	34921	3	8473	9	N	7703	7703	0	-0-
SCHEDEL UNIT A														
WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
*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	-0-				N	-1	1	8	345
*06	1657 X	66	-0-	-1591	-0-	66	1			N	-0-			345
*07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	1			N	-0-			345
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-			345

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*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								
*07	5146 X	3172	-0-	-1974	-0-	1125	1	1707	3	N	309	358	1		91
						340	9								
08	5146 X	3226	-0-	-1920	-0-	884	1	1980	3	N	329	187	1		233
						362	9								
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
*07	527 N	295	-0-	-232	-0-	294	1	1	9	N	1				83
08	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	1			N	-0-				83
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935															
*09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	612	1	1791	3	N	502	560	1		389
						552	9								
10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	527	1	1501	3	N	441	562	1		268
						485	9								
*11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	577	1	1368	3	N	409	378	1		299
						450	9								
*12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	571	1	1664	3	N	469	374	1		394
						516	9								
*01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	241	1	744	3	N	258	381	1		271
						284	9								
*02	2772 X	2143	-0-	-629	-0-	351	1	1401	3	N	355	366	1		260
						391	9								
*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								
*07	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	465	1	1584	3	N	383	373	1		339
						421	9								
08	2821 X	1913	-0-	-908	-0-	434	1	1156	3	N	294	378	1		255
						323	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002																
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
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

GROSS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12843 PERF.13072 - 17679																
*01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	3737	3	N	1326	1325	0	1 8	-0-
							1459	9								
*02	7000 X	2431	-0-	-4569	-0-	-0-	115	1	1396	3	N	836	836	0		-0-
							920	9								
*03	7750 X	4336	-0-	-3414	-0-	-0-	181	1	2891	3	N	1149	1147	0	2 8	-0-
							1264	9								
*04	7500 X	5859	-0-	-1641	-0-	-0-	84	1	4096	3	N	1526	1526	0		-0-
							1679	9								
*05	5363 X	4247	-0-	-1116	-0-	-0-	8	1	3088	3	N	1046	1046	0		-0-
							1151	9								
*06	5190 X	1669	-0-	-3521	-0-	-0-	3	1	978	3	N	625	625	0		-0-
							688	9								
*07	6045 X	1048	-0-	-4997	-0-	-0-	155	1	34	3	N	781	778	0	3 8	-0-
							859	9								
08	6045 X	464	-0-	-5581	-0-	-0-	119	1	14	3	N	301	301	0		-0-
							331	9								

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905																
*09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	3374	3	N	605	685	1		346
							666	9								
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	-0-	539	1	3457	3	N	442	542	1		246
							486	9								
*11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	2806	3	N	423	370	1		299
							465	9								
*12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	3294	3	N	491	556	1		234
							540	9								
*01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2106	3	N	298	166	1		366
							328	9								
*02	3836 X	2901	-0-	-935	-0-	-0-	208	1	2308	3	N	350	330	1		386
							385	9								
*03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	-0-	477	1	3598	3	N	442	544	1		284
							486	9								
*04	4050 X	3861	-0-	-189	-0-	-0-	284	1	3147	3	N	391	361	1		314
							430	9								
*05	4185 X	3183	-0-	-1002	-0-	-0-	345	1	2465	3	N	339	496	1		157
							373	9								
*06	4110 X	3130	-0-	-980	-0-	-0-	386	1	2400	3	N	313	342	1		128
							344	9								
*07	4247 X	3275	-0-	-972	-0-	-0-	134	1	2794	3	N	315	176	1		267
							347	9								
08	4247 X	4091	-0-	-156	-0-	-0-	3643	3	448	9	N	407	556	1		118

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO			LP//CONT.//			109333											
LIVE BEE UNIT B			WELL #:			1			RRCID -> 270917			COMPL. DATE 05/27/2021			TOTAL DEPTH 12637 PERF.12702 - 19053		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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										
*07	20367 X	16161	-0-	-4206	-0-		729 1	14059 3	N			1248	1248 0				106
							1373 9										
*08	18879 X	14994	-0-	-3885	-0-		624 1	13266 3	N			1004	645 0	353 1			112
							1104 9										

KAREN KENNEDY UNIT B					WELL #:	1	RRCID -> 271125			COMPL. DATE 06/12/2022			TOTAL DEPTH 12759 PERF.12550 - 18663				
*09	25806 X	25806	-0-	-0-	-0-		490 1	23998 3	N			1198	718 0	369 1			258
							1318 9										
10	31297 X	31297	-0-	-0-	-0-		310 1	29425 3	N			1420	631 0	903 1			144
							1562 9										
*11	29764 X	29764	-0-	-0-	-0-		332 1	27967 3	N			1332	1287 1				189
							1465 9										
*12	28940 X	28940	-0-	-0-	-0-		419 1	27109 3	N			1284	1273 1				200
							1412 9										
*01	26405 X	26405	-0-	-0-	-0-		138 1	24884 3	N			1257	192 0	1094 1			170
							1383 9						1 8				
*02	28280 X	14258	-0-	-14022	-0-		207 1	13249 3	N			729	716 0				183
							802 9										
*03	31310 X	14216	-0-	-17094	-0-		120 1	13415 3	N			619	172 0	378 1			252
							681 9										
*04	29760 X	20849	-0-	-8911	-0-		127 1	19569 3	N			1048	379 0	731 1			190
							1153 9										
*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										
*07	21545 X	17906	-0-	-3639	-0-		16791 3	1115 9	N			1014	1016 0				190
08	21545 X	16928	-0-	-4617	-0-		1 1	15953 3	N			885	160 0	549 1			366
							974 9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
OLSON-BAKER UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*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								
*07	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	416	1	865	3	N	448	359	1	206	
						493	9								
08	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	404	1	542	3	N	301	332	1	175	
						331	9								

SPINN UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485															
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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
08	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															
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D															
WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12401 - 18259															
M	ALLOW 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
*09	102185 X	102185	-0-	-0-	-0-	36	1	87897	3	N	12956	13259	1		270
10	106126 X	106126	-0-	-0-	-0-	14252	9								
						5	1	92640	3	N	12255	12272	1		253
*11	75007 X	75007	-0-	-0-	-0-	13481	9								
						1	1	65639	3	N	8515	8464	1		304
*12	64322 X	64322	-0-	-0-	-0-	9367	9								
*01	45529 X	45529	-0-	-0-	-0-	56455	3	7867	9	N	7152	7051	1		405
						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	47861	-0-	-16464	-0-	77	1	43597	3	N	3806	3774	1	2 8	149
						4187	9								
*06	50880 X	39946	-0-	-10934	-0-	36477	3	3469	9	N	3154	3091	1		212
*07	57412 X	28218	-0-	-29194	-0-	9	1	25952	3	N	2052	1960	1		304
						2257	9								
08	57412 X	31139	-0-	-26273	-0-	3	1	28371	3	N	2514	2423	1		395
						2765	9								
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
*07	9579 X	783	-0-	-8796	-0-	25	1	736	3	N	20				267
						22	9								
08	9052 X	441	-0-	-8611	-0-	178	1	255	3	N	7	156	1		118
						8	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D										WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12615 - 17445									
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	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	54959	-0-		-5212	-0-		84	1	51181	3	N	3358	3351	0	7	8	40	
								3694	9										
*06	43440 X	43018	-0-		-422	-0-		40353	3	2665	9	N	2423	2423	0			40	
*07	44888 X	38701	-0-		-6187	-0-		36095	3	2606	9	N	2369	2369	0			40	
08	54963 X	33825	-0-		-21138	-0-		4	1	31705	3	N	1924	761	0	1075	1	128	
								2116	9										
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735																			
*09	15128 X	15128	-0-		-0-	-0-		14225	3	903	9	N	821	553	0	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	-0-					190	
*05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					190	
*06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					190	
*07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					190	
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					190	

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 #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	1050 N	920	-0-	-130	-0-	534 1	70 9	316	3	N	64	358	1		95
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									
*07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	171 1		3469	3	N	577	516	1		260
						635 9									
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	42 1		3363	3	N	527	522	1		265
						580 9									
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
*07	2852 X	172	-0-	-2680	-0-	1 1		169	3	N	2				171
						2 9									
08	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	220 1		7260	3	N	230	177	1		224
						253 9									
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026															
*09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372 3				N	-0-				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
*07	12441 X	-0-	-0-	-12441	-0-					N	-0-				76
08	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-				76

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	6270 X	2105	-0-	-4165	-0-	504 62 9	1	1539 3	N	56	178 1			221
10	5673 X	4018	-0-	-1655	-0-	498 180 9	1	3340 3	N	164	139 1			246
*11	5100 X	3368	-0-	-1732	-0-	498 240 9	1	2630 3	N	218	362 1			102
*12	5270 X	4335	-0-	-935	-0-	402 256 9	1	3677 3	N	233	189 1			146
*01	4929 X	4342	-0-	-587	-0-	157 246 9	1	3939 3	N	224	181 1			189
*02	3640 X	1825	-0-	-1815	-0-	97 103 9	1	1625 3	N	94	180 1			103
*03	4340 X	2382	-0-	-1958	-0-	203 110 9	1	2069 3	N	100				203
*04	4200 X	1491	-0-	-2709	-0-	42 59 9	1	1390 3	N	54	178 1			79
*05	4340 X	295	-0-	-4045	-0-	14 10 9	1	271 3	N	9				88
*06	4200 X	853	-0-	-3347	-0-	71 29 9	1	753 3	N	26				114
*07	2387 X	1202	-0-	-1185	-0-	65 84 9	1	1053 3	N	76				190
08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	1127 251 9	1	4225 3	N	228	188 1			230
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275														
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
*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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950														
*09	2280 X	1871	-0-	-409	-0-	685 206 9	1	980 3	N	187	324 1			78
10	2480 X	2164	-0-	-316	-0-	930 277 9	1	957 3	N	252	183 1			147
*11	2400 X	619	-0-	-1781	-0-	313 77 9	1	229 3	N	70				217
*12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	906 365 9	1	1724 3	N	332	289 1			260
*01	2201 X	579	-0-	-1622	-0-	510 69 9	1	69 9	N	63	186 1			137
*02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	689 250 9	1	1140 3	N	227	180 1			184
*03	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	908 347 9	1	1895 3	N	315	334 1			165
*04	2910 X	2168	-0-	-742	-0-	992 221 9	1	955 3	N	201	173 1			193
*05	3007 X	2220	-0-	-787	-0-	450 266 9	1	1504 3	N	242	354 1			81
*06	3060 X	2537	-0-	-523	-0-	595 238 9	1	1704 3	N	216	167 1			130
*07	3162 X	775	-0-	-2387	-0-	650 55 9	1	70 3	N	50				180
08	3162 X	1848	-0-	-1314	-0-	676 242 9	1	930 3	N	220	187 1			213

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 965

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	68 1	79 3	N	62					104
10	775 N	551	-0-	-224	-0-	116 1	312 3	N	112		111 0			105
*11	750 N	526	-0-	-224	-0-	123 9	1 3	N	13		15 0			103
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	577 1	207 3	N	197		198 0			102
*01	558 N	123	-0-	-435	-0-	217 9	92 3	N	-0-					102
*02	2800 N	3962	-0-	1162	1162	31 1	3503 3	N	99		78 0			123
*03	1408 N	246	-0-	-1162	-0-	350 1	71 3	N	25					148
*04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	109 9	147 1	N	25					148
*05	576 X	576	-0-	-0-	-0-	28 9	402 1	N	201		162 1			187
*06	972 X	972	-0-	-0-	-0-	221 9	1144 3	N	85		159 1			113
*07	702 X	702	-0-	-0-	-0-	389 1	93 3	N	59					172
08	558 X	150	-0-	-408	-0-	94 9	340 1	N	83		168 1			87
						65 9	416 1	N	10					97
						91 9	139 1	N						
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794														
*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-
*03	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	826 9	2132 3	N	156		156 0			-0-
04	2280 X	983	-0-	-1297	-0-	89 1	83 3	N	599		599 0			-0-
*05	3131 X	2548	-0-	-583	-0-	172 9	1707 3	N	693		693 0			-0-
*06	3030 X	1879	-0-	-1151	-0-	241 1	993 3	N	707		707 0			-0-
*07	3131 X	2173	-0-	-958	-0-	659 9	1210 3	N	753		753 0			-0-
08	2542 X	2140	-0-	-402	-0-	79 1	1304 3	N	602		602 0			-0-
						762 9								
						108 1								
						778 9								
						135 1								
						828 9								
						174 1								
						662 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP				//CONT.//		109333	RRCID -> 272371				COMPL. DATE 08/03/2021				TOTAL DEPTH 12864 PERF.13242 - 19206			
DOBIE RANCH				WELL #:		2												
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	10830 X	3214	-0-	-7616	-0-	202	1	2970	3	N	38	38	0					142
10	10416 X	2577	-0-	-7839	-0-	42	9	2187	3	N	304	334	1					112
*11	8220 X	5134	-0-	-3086	-0-	56	1	3765	3	N	1201	1104	1					209
*12	8494 X	2931	-0-	-5563	-0-	1321	9	1730	3	N	943	35	0	1113	1			4
*01	3379 X	2828	-0-	-551	-0-	164	1	1631	3	N	1056	929	1					131
*02	4872 X	3674	-0-	-1198	-0-	1037	9	2315	3	N	891	98	0	720	1			204
*03	5394 X	4198	-0-	-1196	-0-	35	1	2843	3	N	840	906	1					138
*04	5220 X	4621	-0-	-599	-0-	1162	9	2954	3	N	1109	1107	1					140
*05	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	379	1	3037	3	N	1065	123	0	907	1			175
*06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	980	9	2339	3	N	611	611	0					175
*07	5146 X	4911	-0-	-235	-0-	431	1	1986	3	N	692	692	0					175
08	4867 X	3349	-0-	-1518	-0-	761	9	424	3	N	514	251	0	352	1			86
						2360	1											
						565	9											
BETTY KENNEDY UNIT B USW																		
					WELL #:	2	RRCID -> 272412				COMPL. DATE 07/19/2024				TOTAL DEPTH 12848 PERF.12670 - 17258			
*11	60403 X	60403	-0-	-0-	-0-	356	1	53303	3	N	6131	6108	1					121
*12	106752 X	106752	-0-	-0-	-0-	6744	9	97244	3	N	8389	8501	1					9
*01	95659 X	95659	-0-	-0-	-0-	280	1	87928	3	N	6997	6979	1	2	8			25
*02	72883 X	72883	-0-	-0-	-0-	9228	9	66884	3	N	5289	5265	1	1	8			48
*03	106764 X	67305	-0-	-39459	-0-	34	1	61332	3	N	5017	4800	1					265
*04	103320 X	71950	-0-	-31370	-0-	7697	9	65371	3	N	5446	5670	1	1	8			40
*05	106764 X	68887	-0-	-37877	-0-	181	1	63696	3	N	4358	2487	0	1823	1			85
*06	92580 X	52763	-0-	-39817	-0-	5818	9	48726	3	N	3381	3381	0					85
*07	80693 X	43633	-0-	-37060	-0-	454	1	40170	3	N	2809	2809	0					85
08	74338 X	31676	-0-	-42662	-0-	5519	9	29267	3	N	1863	975	0	894	1			79
						588	1											
						5991	9											
						397	1											
						4794	9											
						318	1											
						3719	9											
						373	1											
						3090	9											
						360	1											
						2049	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600											NON-ASSOCIATED									
WERNLI UNIT A											WELL #: 2		RRCID -> 272413		COMPL. DATE 12/14/2023		TOTAL DEPTH 12730		PERF.13003 - 17794	
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		
*09	39208 X	39208	-0-	-0-	-0-			390	1	34685	3	N	3757	3755	0			12		
10	42478 X	42478	-0-	-0-	-0-			4133	9											
*11	52884 X	52884	-0-	-0-	-0-			260	1	38120	3	N	3725	3728	0			9		
*12	25125 X	25125	-0-	-0-	-0-			4098	9											
*01	47193 X	47193	-0-	-0-	-0-			196	1	48981	3	N	3370	619	0	2530	1	230		
*02	49364 X	34128	-0-	-15236	-0-			3707	9											
*03	54653 X	43990	-0-	-10663	-0-			105	1	23324	3	N	1542	1402	1			370		
*04	52890 X	34487	-0-	-18403	-0-			1696	9											
*05	47182 X	32171	-0-	-15011	-0-			81	1	43984	3	N	2844	3142	1	1	8	71		
*06	45660 X	18725	-0-	-26935	-0-			3128	9											
*07	43989 X	21616	-0-	-22373	-0-			58	1	32516	3	N	1413	1191	1			293		
08	43989 X	29373	-0-	-14616	-0-			1554	9											
								72	1	41360	3	N	2325	2461	1			157		
								2558	9											
								32402	3	2085	9	N	1895	1906	1			146		
								362	1	30073	3	N	1578	82	0	1439	1	203		
								1736	9											
								399	1	17153	3	N	1066	1070	0	177	1	22		
								1173	9											
								306	1	19783	3	N	1388	1386	0			24		
								1527	9											
								259	1	27225	3	N	1717	632	0	892	1	217		
								1889	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		
10	47609 X	47609	-0-	-0-	-0-			1081	9											
*11	42789 X	42789	-0-	-0-	-0-			245	1	46335	3	N	935	1045	1	1	8	93		
*12	24998 X	24998	-0-	-0-	-0-			1029	9											
*01	49867 X	49867	-0-	-0-	-0-			199	1	41761	3	N	754	715	1			132		
*02	47068 X	47068	-0-	-0-	-0-			829	9											
*03	47616 X	44628	-0-	-2988	-0-			145	1	24294	3	N	508	557	1			83		
								559	9											
								400	1	48728	3	N	672	547	1	2	8	206		
								739	9											
								46467	3	601	9	N	546	553	1			199		
								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		
*07	48453 X	-0-	-0-	-48453	-0-							N	-0-					83		
08	44640 X	-0-	-0-	-44640	-0-							N	-0-					83		
ARNOLD UNIT A																				
WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770																				
*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-					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		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3		
08	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													
A. VAUGHN UNIT A		WELL #:		2		RRCID -> 273490		COMPL. DATE 07/18/2021		TOTAL DEPTH 12945		PERF.13353 - 17895					
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*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										
*07	9672 X	4575	-0-	-5097	-0-		6 1	4064 3	N			459	459 0				-0-
							505 9										
08	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-		11068 3	1330 9	N			1209	1209 0				-0-
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										
*07	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-		592 1	6407 3	N			49					157
							54 9										
08	5456 X	2593	-0-	-2863	-0-		441 1	2108 3	N			40					197
							44 9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
KENNEDY																	
WELL #: 2														RRCID -> 275592			
COMPL. DATE 07/05/2015														TOTAL DEPTH 12442			
PERF.12777 - 17911																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
*09	4650	X	2142	-0-	-2508	-0-	29 1	1983 3	N	118	120 0			46			
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	130 9	5216 3	N	451	451 0			46			
*11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-	69 1		N	-0-				46			
*12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	496 9	5077 3	N	499	30 0	491 1		24			
*01	5766	X	4130	-0-	-1636	-0-	549 9	2319 3	N	559	369 1			214			
*02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-	1196 1		N	-0-				214			
*03	6913	X	6680	-0-	-233	-0-	615 9	3935 3	N	404	520 1			98			
*04	6690	X	5917	-0-	-773	-0-	2301 1	3268 3	N	523	75 0	536 1		10			
*05	6913	X	1939	-0-	-4974	-0-	444 9		N	-0-				9			
*06	6450	X	1595	-0-	-4855	-0-	2074 1	1 3	N	13	14 0			9			
*07	6665	X	880	-0-	-5785	-0-	575 9		N	-0-				9			
08	6665	X	1625	-0-	-5040	-0-	1924 1		N	-0-				9			
							14 9		N	-0-				9			
							1595 1		N	-0-				9			
							880 1		N	-0-				9			
							1625 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			
10	2077	N	88	-0-	-1989	-0-	171 9	1 9	N	1				30			
*11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-	87 1		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			
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39			
08	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			
10	2697	X	865	-0-	-1832	-0-	83 9	793 3	N	44	50 0	53 1		-0-			
*11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-	24 1		N	-0-				-0-			
*12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	48 9	2024 3	N	202	202 0			-0-			
*01	1922	X	249	-0-	-1673	-0-	30 1	7 9	N	6	6 0			-0-			
*02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	222 9	949 3	N	162	162 0			-0-			
*03	2263	X	563	-0-	-1700	-0-	242 1		N	-0-				-0-			
*04	2190	X	1131	-0-	-1059	-0-	134 1	309 3	N	109	109 0			-0-			
*05	2263	X	987	-0-	-1276	-0-	120 9		N	-0-				-0-			
*06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	159 1	867 3	N	95	95 0			-0-			
*07	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	105 9		N	-0-				-0-			
08	3100	N	5829	-0-	2729	2729	888 3	99 9	N	90	90 0			-0-			
							3499 3	376 9	N	342	342 0			-0-			
							10 1	1864 3	N	157	157 0			-0-			
							173 9		N	-0-				-0-			
							1 1	5268 3	N	509	509 0			-0-			
							560 9							-0-			

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 970

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW EAST															
WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12600 - 20095															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	22732 X	22732	-0-	-0-	-0-		453	1	20718	3	N	1419	1373	0	33
							1561	9							
10	16988 X	13519	-0-	-3469	-0-		468	1	12129	3	N	838	194	0	158
							922	9							
*11	16830 X	15942	-0-	-888	-0-		451	1	14537	3	N	867	923	1	102
							954	9							
*12	24267 X	24267	-0-	-0-	-0-		459	1	22449	3	N	1235	82	0	201
							1359	9							
*01	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-		475	1	16244	3	N	909	1063	1	47
							1000	9							
*02	21224 X	6310	-0-	-14914	-0-		213	1	5650	3	N	406	51	0	34
							447	9							
*03	24273 X	4599	-0-	-19674	-0-		41	1	4274	3	N	258	189	1	103
							284	9							
*04	23490 X	1661	-0-	-21829	-0-		660	1	899	3	N	93	163	1	33
							102	9							
*05	24273 X	913	-0-	-23360	-0-		682	1	165	3	N	60			93
							66	9							
*06	17160 X	659	-0-	-16501	-0-		659	1			N	-0-			93
*07	6975 X	640	-0-	-6335	-0-		640	1			N	-0-			93
08	4588 X	633	-0-	-3955	-0-		633	1			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
							525	9							
*12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-		68	1	2502	3	N	298	350	1	140
							328	9							
*01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-		68	1	3052	3	N	364	370	1	134
							400	9							
*02	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-		163	1	4615	3	N	709	740	1	103
							780	9							
*03	4340 X	3972	-0-	-368	-0-		3597	3	375	9	N	341	376	1	68
*04	4200 X	1202	-0-	-2998	-0-		1083	3	119	9	N	108			176
*05	6169 X	130	-0-	-6039	-0-		123	3	7	9	N	6			182
*06	5970 X	2994	-0-	-2976	-0-		2653	3	341	9	N	310	326	1	166
*07	6169 X	3986	-0-	-2183	-0-		3501	3	485	9	N	441	362	1	245
08	3968 X	226	-0-	-3742	-0-		205	3	21	9	N	19	183	1	81

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KOERNER UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	143 20	1 9	1678 3	N	18				214	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				214	
*11	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5094 3	132 9		N	120	189 1			145	
*12	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1214 3	41 9		N	37				182	
*01	479 X	479	-0-	-0-	-0-	157 1	302 3		N	18				200	
						20 9									
*02	4872 X	4590	-0-	-282	-0-	116 1	4338 3		N	124	171 1			153	
						136 9									
*03	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	15386 3	444 9		N	404				557	
*04	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	10787 3	141 9		N	128	548 1			137	
*05	5084 X	3479	-0-	-1605	-0-	3422 3	57 9		N	52				189	
*06	14220 X	5867	-0-	-8353	-0-	5786 3	81 9		N	74	158 1			105	
*07	14694 X	2805	-0-	-11889	-0-	2766 3	39 9		N	35				140	
08	14694 X	154	-0-	-14540	-0-	152 3	2 9		N	2				142	
KENNEDY													WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713		
*11	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	478 1	7112 3		N	598	563 1			133	
						658 9									
*12	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	723 1	10337 3		N	460	371 1			222	
						506 9									
*01	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	791 1	4537 3		N	236	366 1			92	
						260 9									
*02	7700 X	3880	-0-	-3820	-0-	598 1	2795 3		N	443	369 1			166	
						487 9									
*03	11563 X	5382	-0-	-6181	-0-	1013 1	3755 3		N	558	551 1			173	
						614 9									
*04	11190 X	3796	-0-	-7394	-0-	956 1	2368 3		N	429	561 1			41	
						472 9									
*05	11563 X	3542	-0-	-8021	-0-	973 1	2097 3		N	429	378 1			92	
						472 9									
*06	5400 X	3724	-0-	-1676	-0-	923 1	2404 3		N	361	335 1			118	
						397 9									
*07	5394 X	4089	-0-	-1305	-0-	881 1	2738 3		N	427	371 1			174	
						470 9									
08	5394 X	3164	-0-	-2230	-0-	796 1	2020 3		N	316	361 1			129	
						348 9									
ESKEW EAST													WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720		
*11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-				-0-	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*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-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										//CONT.//		109333									
ESKEW EAST										WELL #:		5		RRCID -> 276763		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 12603		PERF.12761 - 18068	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*09	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7123	3	432	9	N	393	393	0	-0-	-0-	-0-			
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-			
11	240 X	2	-0-	-238	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-	-0-	-0-			
*12	182 X	-0-	-0-	-182	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-			
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-			
*02	6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-			
*03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-			
*04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-			
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-			
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-			
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-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-	-0-	-0-	2927	3	111	9	N	101	101	0	-0-	-0-	-0-			
10	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	3	165	9	N	150	150	0	-0-	-0-	-0-			
*11	870 X	830	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	664	3	166	9	N	151	151	0	-0-	-0-	-0-			
*12	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3	54	9	N	49	49	0	-0-	-0-	-0-			
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-			
*02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-			
*03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-			
*04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-			
*05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-			
*06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-	-0-	-0-			
*07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-			-0-	-0-	-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-			

KAY UNIT A										WELL #:		1		RRCID -> 276921		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 12991		PERF.13639 - 17731	
*09	7920 X	6070	-0-	-1850	-0-	-0-	-0-	855	1	4944	3	N	246	169	1	-0-	-0-	-0-			
10	8184 X	6121	-0-	-2063	-0-	-0-	-0-	271	9			N				-0-	-0-	-0-			
*11	7920 X	3821	-0-	-4099	-0-	-0-	-0-	920	1	4828	3	N	339	346	1	-0-	-0-	-0-			
*12	7130 X	3053	-0-	-4077	-0-	-0-	-0-	373	9	3101	3	N	154	188	1	-0-	-0-	-0-			
*01	6510 X	67	-0-	-6443	-0-	-0-	-0-	169	9	2600	3	N	128	188	1	-0-	-0-	-0-			
*02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-			-0-	-0-	-0-			
*03	6107 X	2345	-0-	-3762	-0-	-0-	-0-	141	9	5409	3	N	300	355	1	-0-	-0-	-0-			
*04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-			-0-	-0-	-0-			
*05	7254 X	4794	-0-	-2460	-0-	-0-	-0-	825	1	1568	3	N	110			-0-	-0-	-0-			
*06	7020 X	5712	-0-	-1308	-0-	-0-	-0-	330	9	5112	3	N	225	190	1	-0-	-0-	-0-			
*07	7254 X	5177	-0-	-2077	-0-	-0-	-0-	656	1			N	-0-			-0-	-0-	-0-			
08	6448 X	2768	-0-	-3680	-0-	-0-	-0-	121	9	3837	3	N	214	343	1	-0-	-0-	-0-			
								248	9			N				-0-	-0-	-0-			
								722	1	4569	3	N	267	173	1	-0-	-0-	-0-			
								235	9			N				-0-	-0-	-0-			
								849	1			N				-0-	-0-	-0-			
								294	9	4082	3	N	204	158	1	-0-	-0-	-0-			
								871	1			N				-0-	-0-	-0-			
								224	9	2005	3	N	103	158	1	-0-	-0-	-0-			
								650	1			N				-0-	-0-	-0-			
								113	9			N				-0-	-0-	-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D																	
WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12877 - 18862																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1320 X	926	-0-	-394	-0-	923	1	3	9	N	3					118	
*12	1395 X	582	-0-	-813	-0-	581	1	1	9	N	1					119	
*01	1395 X	76	-0-	-1319	-0-	73	1	3	9	N	3					122	
*02	T. A.	337	-0-	337	337	293	3	44	9	N	40					162	
*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.	8318	-0-	8318	8690	646	1	6748	3	N	840	772	0	182	1	51	
						924	9										
*06	22054 X	13364	-0-	-8690	-0-	640	1	11315	3	N	1281	1283	0			49	
						1409	9										
*07	3100 N	11879	-0-	8779	8779	613	1	10085	3	N	1074	1075	0			48	
						1181	9										
08	19402 X	10623	-0-	-8779	-0-	529	1	8998	3	N	996	325	0	529	1	190	
						1096	9										

ESKEW EAST														WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BURGESS UNIT A														WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442			
*11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-	93	1			35	
*12	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	921	1	7478	3	N	1311	1284	1			62	
						1442	9										
*01	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	988	1	2315	3	N	716	549	1			229	
						788	9										
*02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	874	1	5374	3	N	1044	1080	1			193	
						1148	9										
*03	9827 X	7709	-0-	-2118	-0-	872	1	5660	3	N	1070	1080	1			183	
						1177	9										
*04	9510 X	6169	-0-	-3341	-0-	1012	1	4319	3	N	762	910	1			35	
						838	9										
*05	9827 X	5845	-0-	-3982	-0-	1297	1	3713	3	N	759	702	1			92	
						835	9										
*06	7920 X	5048	-0-	-2872	-0-	1086	1	3267	3	N	632	564	1			160	
						695	9										
*07	8184 X	2958	-0-	-5226	-0-	474	1	2029	3	N	414	510	1			64	
						455	9										
08	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					64	

BURGESS UNIT A														WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	-0-					30	
*02	T. A.	49	-0-	49	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	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1					33	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BURGESS UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	7800 X	2384	-0-	-5416	-0-	490	1	1872	3	N	20	22	0	115
10	8060 X	2683	-0-	-5377	-0-	22	9	2593	3	N	47	51	0	12
*11	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-	38	1			N	-0-			12
*12	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	52	9	9681	3	N	981	869	1	124
*01	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	1079	9	10324	3	N	1463	1448	1	139
*02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	739	1	1659	3	N	643	727	1	55
*03	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	1609	9	7465	3	N	1216	1107	1	164
*04	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	491	1	10139	3	N	1137	1193	1	108
*05	9269 X	8254	-0-	-1015	-0-	707	9	6675	3	N	995	1045	1	58
*06	8970 X	7481	-0-	-1489	-0-	559	1	6094	3	N	889	877	1	70
*07	9269 X	2129	-0-	-7140	-0-	1338	9	1739	3	N	136	163	1	43
08	9269 X	8059	-0-	-1210	-0-	505	1	6744	3	N	822	695	1	170
						1251	9							
						484	1							
						1095	9							
						409	1							
						978	9							
						240	1							
						150	9							
						411	1							
						904	9							
TAYLOR FARMS, INC.														
WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022														
*09	4320 X	2326	-0-	-1994	-0-	467	1	1373	3	N	442	528	1	32
10	2015 X	1461	-0-	-554	-0-	486	9	943	3	N	216	186	1	62
*11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	280	1			N	-0-			62
*12	3627 X	3343	-0-	-284	-0-	238	9	2748	3	N	434	494	1	2
*01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	118	1			N	-0-			2
*02	2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-	477	9			N	-0-			2
*03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			2
*04	3240 X	748	-0-	-2492	-0-	19	1	679	3	N	45			47
*05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	50	9			N	-0-			47
*06	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	42	1	1993	3	N	291			338
*07	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	320	9	1010	3	N	125	356	1	107
08	775 X	217	-0-	-558	-0-	32	1	181	3	N	11			118
						138	9							
						24	1							
						12	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)										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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE							
*09	996 N	996	-0-	-0-	-0-			4 1			857 3	N	123		124 0			126							
10	620 N	365	-0-	-255	-0-			135 9			121 3	N	80		26 0			180							
11	720 N	693	-0-	-27	-0-			156 1			69 3	N	168		159 1			189							
*12	1023 N	262	-0-	-761	-0-			88 9																	
*01	372 N	128	-0-	-244	-0-			439 1			2 9	N	2		189 1			2							
*02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-			185 9					-0-					2							
*03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			260 1					-0-					2							
*04	120 N	5	-0-	-115	-0-			128 1					-0-					2							
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1					-0-					2							
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-								-0-					2							
*07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			1 1					-0-					2							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-					2							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B										WELL #: 4				RRCID -> 277537				COMPL. DATE 03/12/2015				TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25							
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25							
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25							
*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							
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25							
08	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			
*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							
*07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-			1154 3			147 9	N	134		178 1			83							
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-			235 3			29 9	N	26					109							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO				LP//CONT.//	109333								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B				WELL #:	6	RRCID -> 277539		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
*09	3360 X	1442	-0-	-1918	-0-	652 1	599 3	N		174	176 0		22
10	3255 X	2273	-0-	-982	-0-	191 9							
*11	3150 X	1439	-0-	-1711	-0-	756 1	1245 3	N		247	248 0		21
*12	2976 X	2778	-0-	-198	-0-	272 9							
*01	2480 X	2342	-0-	-138	-0-	364 1	921 3	N		140	140 0		21
*02	2044 X	878	-0-	-1166	-0-	154 9							
*03	2790 N	1559	-0-	-1231	-0-	566 1	1948 3	N		240	241 0		20
*04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	264 9							
*05	961 N	518	-0-	-443	-0-	872 1	1152 3	N		289	289 0		20
*06	1500 N	154	-0-	-1346	-0-	318 9							
*07	2790 N	179	-0-	-2611	-0-	769 1	3 3	N		96	96 0		20
08	527 N	5	-0-	-522	-0-	106 9							
						737 1	689 3	N		121	100 0		41
						133 9							
						661 1	1881 3	N		312	178 1		175
						343 9							
						468 1	50 9	N		45	173 1		47
						154 1		N		-0-			47
						179 1		N		-0-			47
						5 1		N		-0-			47

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A				WELL #:	3	RRCID -> 277540		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418			
*01	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2125 3	431 9	N		392	362 1		43
*02	3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-			N		-0-			43
*03	4309 X	2655	-0-	-1654	-0-	2411 3	244 9	N		222	185 1		80
*04	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3405 3	488 9	N		444	377 1		147
*05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3357 3	493 9	N		448	379 1		216
*06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	75 1	2980 3	N		363	375 1		204
						399 9							
*07	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	242 1	3165 3	N		385	342 1		247
08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	424 9							
						336 1	3321 3	N		419	549 1		117
						461 9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A				WELL #:	4	RRCID -> 277547		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387			
*01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	303 1	3 9	N		3			140
02	T. A.	228	-0-	228	-0-	227 1	1 9	N		1			141
03	T. A.	254	-0-	254	-0-	482 1	1 9	N		1			142
04	T. A.	253	-0-	253	-0-	253 1		N		-0-			142
05	T. A.	297	-0-	297	-0-	1032 1		N		-0-			142
*06	1304 X	272	-0-	-1032	-0-	272 1		N		-0-			142
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	413 1	48 3	N		7	111 1		38
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	8 9							
						425 1	9 9	N		8			46

MARLENE OLSON				WELL #:	4	RRCID -> 277553		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 977

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. 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	4230 X	3110	-0-	-1120	-0-	530	1	2291	3	N	263	342	1			86
10	4371 X	639	-0-	-3732	-0-	289	9	86	3	N	58					144
*11	4230 X	545	-0-	-3685	-0-	64	9	202	3	N	63	171	1			36
*12	4123 X	3852	-0-	-271	-0-	274	1	3394	3	N	279	179	1			136
*01	3224 X	45	-0-	-3179	-0-	151	1									
*02	2912 X	1996	-0-	-916	-0-	307	9	1775	3	N	-0-	188	1			136
*03	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	45	1				-0-					101
*04	3720 X	3591	-0-	-129	-0-	53	1	4593	3	N	153	548	1			88
*05	3844 X	2728	-0-	-1116	-0-	168	9	2707	3	N	379	356	1			111
*06	5490 X	2494	-0-	-2996	-0-	467	1	1958	3	N	279	345	1			45
*07	5673 X	1486	-0-	-4187	-0-	417	9	1716	3	N	277	177	1			145
08	5673 X	494	-0-	-5179	-0-	463	1	838	3	N	134	167	1			112
						307	9				-0-					112
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B				WELL #:	5	RRCID -> 277677		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL	DEPTH 12787	PERF.12960	- 18203			
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	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	9	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	9	1912	3	N	473	25	0	368	1	233
*01	4867 X	4001	-0-	-866	-0-	543	9	2581	3	N	465	546	1			152
*02	4396 X	3142	-0-	-1254	-0-	796	1	1825	3	N	435	551	1			36
*03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	520	9	3035	3	N	460	365	1			131
*04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-	908	1				-0-					131
*05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	512	9				-0-					131
*06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	838	1				-0-					131
*07	4340 X	2117	-0-	-2223	-0-	479	9	1282	3	N	711	717	1			125
						53	1									
08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	782	9				-0-					125

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333		RRCID -> 277728		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 13239		PERF.13510 - 17494					
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A		WELL #:		5													
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	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	3	604	9	N	549	363	1			202
*02	3556 X	2279	-0-	-1277	-0-	-0-	2080	3	199	9	N	181	180	1			203
*03	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	3	378	9	N	344	515	1			32
*04	2610 X	2070	-0-	-540	-0-	-0-	1	1	1691	3	N	344	184	1			192
							378	9									
*05	2697 X	2393	-0-	-304	-0-	-0-	6	1	1998	3	N	354	187	1			359
							389	9									
*06	2610 X	2235	-0-	-375	-0-	-0-	1	1	1893	3	N	310	558	1			111
							341	9									
*07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	2105	3	N	378	183	1			306
							416	9									
08	2449 X	1987	-0-	-462	-0-	-0-	25	1	1656	3	N	278	372	1			212
							306	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-	-0-	27	1	4929	3	N	536	44	0	369	1	159
							590	9									
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-	-0-					N	-0-					159
*11	4980 X	2739	-0-	-2241	-0-	-0-	19	1	2548	3	N	156	165	0	135	1	15
							172	9									
*12	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	5598	3	N	596	520	1			91
							656	9									
*01	5735 X	6	-0-	-5729	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1					92
*02	5180 X	-0-	-0-	-5180	-0-	-0-					N	-0-					92
*03	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-	-0-					N	-0-					92
*04	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-	-0-					N	-0-					92
*05	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	9473	3	N	914	835	1			171
							1005	9									
*06	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	5905	3	N	655	726	1			100
							721	9									
*07	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	4685	3	N	439	327	1			212
							483	9									
08	10664 X	4901	-0-	-5763	-0-	-0-	261	1	4230	3	N	373	534	1			51
							410	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-	-0-	561	1	3151	3	N	426	111	0	364	1	47
							469	9									
10	7688 X	514	-0-	-7174	-0-	-0-	500	1	14	9	N	13					60
*11	5730 X	484	-0-	-5246	-0-	-0-	484	1			N	-0-					60
*12	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	5983	3	N	740	685	1			115
							814	9									
*01	5921 X	208	-0-	-5713	-0-	-0-	52	1	132	3	N	22					137
							24	9									
*02	3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-	-0-					N	-0-					137
*03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-	-0-					N	-0-					137
*04	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-	-0-					N	-0-					137
*05	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	9788	3	N	1109	1061	1			185
							1220	9									
*06	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	5360	3	N	636	721	1			100
							700	9									
*07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	4694	3	N	514	515	1			99
							565	9									
08	10726 X	6428	-0-	-4298	-0-	-0-	148	1	5515	3	N	695	697	1			97
							765	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2025																

DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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	719	1	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
*07	1023 X	265	-0-	-758	-0-	204	3	61	9	N	55					94
08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	556	1	3228	3	N	1014	867	1			241
						1115	9									

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-
						21	9									
*11	690 N	300	-0-	-390	-0-	31	1	254	3	N	14	14	0			-0-
						15	9									
*12	155 N	64	-0-	-91	-0-	13	1	51	3	N	-0-					-0-
*01	248 N	56	-0-	-192	-0-	56	1			N	-0-					-0-
*02	T. A.	136	-0-	136	-0-	136	1			N	-0-					-0-
*03	T. A.	343	-0-	343	-0-	78	1	244	3	N	19	19	0			-0-
						21	9									
*04	T. A.	23	-0-	23	-0-	502	23			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-
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	92	3	48	9	N	44	44	0			-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1088	3	760	9	N	691	691	0			-0-

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 980

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	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	148 3	N	-0-					129
*12	5053 X	188	-0-	-4865	-0-	134 9		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
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					129
08	T. A.	45301	-0-	45301	45301	8 1	33965 3	N	10298	10405 0				22
						11328 9								
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936														
*11	600 X	419	-0-	-181	-0-	419 1		N	-0-					90
*12	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	415 1	1773 3	N	19					109
						21 9								
*01	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	479 1	4450 3	N	236	161 1				184
						260 9								
*02	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	469 1	10707 3	N	354	348 1				190
						389 9								
*03	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	277 1	11694 3	N	274	365 1				99
						301 9								
*04	21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	530 1	20467 3	N	393	358 1				134
						432 9								
*05	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	494 1	11230 3	N	202	307 1				29
						222 9								
*06	7710 X	373	-0-	-7337	-0-	371 1	2 9	N	2					31
*07	7967 X	7503	-0-	-464	-0-	414 1	6907 3	N	165					196
						182 9								
08	7967 X	6842	-0-	-1125	-0-	474 1	6252 3	N	105	151 1				150
						116 9								
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527														
*01	4495 X	3527	-0-	-968	-0-	470 1	2344 3	N	648	724 1				218
						713 9								
*02	5124 X	3516	-0-	-1608	-0-	462 1	2292 3	N	693	707 1				204
						762 9								
*03	5673 X	3981	-0-	-1692	-0-	304 1	2713 3	N	876	868 1				212
						964 9								
*04	5490 X	4130	-0-	-1360	-0-	238 1	2976 3	N	833	736 1				309
						916 9								
*05	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	362 1	3527 3	N	1069	1106 1				272
						1176 9								
*06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	297 1	2995 3	N	946	908 1				310
						1041 9								
*07	4278 X	4035	-0-	-243	-0-	254 1	2809 3	N	884	874 1				320
						972 9								
08	5053 X	4789	-0-	-264	-0-	302 1	3324 3	N	1057	894 1				483
						1163 9								

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 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														
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT 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
*07	1581 N	848	-0-	-733	-0-	105	1	492	3	N	228	178	1	169
						251	9							
08	1457 N	1101	-0-	-356	-0-	56	1	840	3	N	186	179	1	176
						205	9							
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400														
*09	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	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							
*07	8990 X	4516	-0-	-4474	-0-	284	1	3830	3	N	365	366	0	67
						402	9							
08	8990 X	6777	-0-	-2213	-0-	239	1	5985	3	N	503	343	1	227
						553	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 #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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							
*07	3100 N	7905	-0-	4805	4805	403	1	6877	3	N	568	568 0		-0-
						625	9							
08	11719 X	6914	-0-	-4805	-0-	283	1	6376	3	N	232	232 0		-0-
						255	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445														
*11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
*12	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*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-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	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							
*07	12927 X	5401	-0-	-7526	-0-	125	1	5055	3	N	201	201 0		-0-
						221	9							
08	10726 X	189	-0-	-10537	-0-	20	1	169	3	N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW NORTH UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	582 1	6324 3	N		990	991 0			81
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	1089 9								
*11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	482 1	2637 3	N		492	20 0	347 1		206
*12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	541 9								
*01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	72 1	1316 3	N		321	322 0	160 1		45
*02	7476 X	955	-0-	-6521	-0-	353 9								
*03	3658 X	1198	-0-	-2460	-0-	300 1		N		-0-				45
*04	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	720 1	1 3	N		18	19 0			44
*05	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	20 9								
*06	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	947 1	8 9	N		7	8 0			43
*07	8556 X	522	-0-	-8034	-0-	1198 1		N		-0-				43
08	8556 X	17	-0-	-8539	-0-	217 1	8600 3	N		1500	443 0	1072 1		28
						1650 9								
						6112 3	1530 9	N		1391	1391 0			28
						2 1	4374 3	N		817	817 0			28
						899 9								
						515 3	7 9	N		6	6 0			28
						17 3		N		-0-				28
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487														
*09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	318 1	4039 3	Y		308	308 0			-0-
10	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	339 9								
*11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-	191 1	6717 3	Y		607	607 0			-0-
*12	4867 X	140	-0-	-4727	-0-	668 9								
*01	7564 X	4422	-0-	-3142	-0-	23 1	117 3	Y		-0-				-0-
*02	6832 X	1685	-0-	-5147	-0-	13 1	4143 3	Y		242	242 0			-0-
*03	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	266 9								
*04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-	1543 3	142 9	Y		129	129 0			-0-
*05	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	60 1	6853 3	Y		646	646 0			-0-
*06	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	711 9								
*07	7626 X	4877	-0-	-2749	-0-	280 1	8161 3	Y		-0-				-0-
08	682 X	17	-0-	-665	-0-	763 9				694	694 0			-0-
						228 1	8219 3	Y		955	955 0			-0-
						1051 9								
						186 1	4109 3	Y		529	529 0			-0-
						582 9								
						17 1		Y		-0-				-0-
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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															
WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*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								
*07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	36	1	1952	3	N	650	650	0		-0-
						715	9								
08	3317 X	2603	-0-	-714	-0-	1875	3	728	9	N	662	662	0		-0-
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								
*07	21607 X	10598	-0-	-11009	-0-	363	1	8625	3	N	1464	1466	0		72
						1610	9								
08	21607 X	307	-0-	-21300	-0-	307	1			N	-0-				72
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109															
*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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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															
*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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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															
ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364															
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	EOM BALANCE
*09	27090 X	7943	-0-	-0-	-19147	-0-	39 1	7308 3	3	Y	542	542 0	-0-		
							596 9								
10	27993 X	20625	-0-	-0-	-7368	-0-	18731 3	1894 9	Y	1722	1722 0	-0-			
*11	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	-0-	13207 3	1294 9	Y	1176	1176 0	-0-			
*12	11718 X	8118	-0-	-0-	-3600	-0-	7389 3	729 9	Y	663	663 0	-0-			
*01	20615 X	2698	-0-	-0-	-17917	-0-	2482 3	216 9	Y	196	196 0	-0-			
*02	18620 X	-0-	-0-	-0-	-18620	-0-			Y	-0-		-0-			
*03	20615 X	-0-	-0-	-0-	-20615	-0-			Y	-0-		-0-			
*04	14490 X	-0-	-0-	-0-	-14490	-0-			Y	-0-		-0-			
*05	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	-0-	12737 3	162 9	Y	147	147 0	-0-			
*06	2610 X	-0-	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-		-0-			
*07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	1917 3	465 9	Y	423	423 0	-0-			
08	T. A.	33075	-0-	-0-	33075	33075	29048 3	4027 9	Y	3661	3661 0	-0-			
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442															
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*02	T. A.	9418	-0-	-0-	9418	9418	7501 3	1917 9	Y	1743	1743 0	-0-			
*03	T. A.	7757	-0-	-0-	7757	17175	5886 3	1871 9	Y	1701	1701 0	-0-			
*04	T. A.	14539	-0-	-0-	14539	31714	11374 3	3165 9	Y	2877	2877 0	-0-			
*05	T. A.	10287	-0-	-0-	10287	42001	8004 3	2283 9	Y	2075	2075 0	-0-			
*06	42587 X	586	-0-	-0-	-42001	-0-	35 3	551 9	Y	501	501 0	-0-			
*07	11749 X	3861	-0-	-0-	-7888	-0-	2671 3	1190 9	Y	1082	1082 0	-0-			
08	11780 X	7370	-0-	-0-	-4410	-0-	5931 3	1439 9	Y	1308	1308 0	-0-			
ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068															
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*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-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW WEST UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	14208	-0-	14208	14208	12373	3	1835	9	Y	1668	1668	0		-0-
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU															
WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505															
*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
*07	589 X	571	-0-	-18	-0-	557	1	14	9	N	13				422
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	533	1	18	9	N	16				438
ESKEW WEST UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763															
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SCHEDEL UNIT A 189															
WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425															
*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.	7339	-0-	7339	7339	5359	3	1980	9	Y	1800	1800	0		-0-
*07	T. A.	11228	-0-	11228	18567	8416	3	2812	9	Y	2556	2556	0		-0-
08	T. A.	5928	-0-	5928	24495	4489	3	1439	9	Y	1308	1308	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
A. VAUGHN UNIT A													
WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE	BALANCE
*01	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	65	1	6911	3	N	934	934 0	-0-
						1027	9						
*02	6020 X	2896	-0-	-3124	-0-	23	1	2411	3	N	420	420 0	-0-
						462	9						
*03	5921 X	3804	-0-	-2117	-0-	15	1	3021	3	N	698	698 0	-0-
						768	9						
*04	6450 X	6121	-0-	-329	-0-	61	1	4958	3	N	1002	1002 0	-0-
						1102	9						
*05	6665 X	6460	-0-	-205	-0-	63	1	5288	3	N	1008	1008 0	-0-
						1109	9						
*06	6450 X	5807	-0-	-643	-0-	121	1	4730	3	N	869	869 0	-0-
						956	9						
*07	6324 X	5460	-0-	-864	-0-	43	1	4580	3	N	761	761 0	-0-
						837	9						
08	6448 X	4298	-0-	-2150	-0-	62	1	3496	3	N	673	673 0	-0-
						740	9						
A. VAUGHN UNIT A													
WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016													
*01	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	95	1	10103	3	N	1107	1107 0	-0-
						1218	9						
*02	12516 X	1889	-0-	-10627	-0-	16	1	1697	3	N	160	160 0	-0-
						176	9						
*03	13857 X	1140	-0-	-12717	-0-	5	1	970	3	N	150	150 0	-0-
						165	9						
*04	13410 X	4043	-0-	-9367	-0-	42	1	3395	3	N	551	551 0	-0-
						606	9						
*05	11501 X	3424	-0-	-8077	-0-	36	1	2993	3	N	359	359 0	-0-
						395	9						
*06	11040 X	985	-0-	-10055	-0-	24	1	942	3	N	17	17 0	-0-
						19	9						
*07	4185 X	1247	-0-	-2938	-0-	10	1	1042	3	N	177	177 0	-0-
						195	9						
08	4185 X	971	-0-	-3214	-0-	15	1	849	3	N	97	97 0	-0-
						107	9						
A. VAUGHN UNIT A													
WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770													
*01	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	69	1	7383	3	N	1704	1704 0	-0-
						1874	9						
*02	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	93	1	9885	3	N	1745	1745 0	-0-
						1920	9						
*03	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	73	1	14682	3	N	2423	2423 0	-0-
						2665	9						
*04	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	170	1	13834	3	N	2197	2197 0	-0-
						2417	9						
*05	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	155	1	13006	3	N	2154	2154 0	-0-
						2369	9						
*06	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	251	1	9806	3	N	1628	1628 0	-0-
						1791	9						
*07	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	95	1	10204	3	N	1662	1662 0	-0-
						1828	9						
08	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	153	1	8593	3	N	1688	1688 0	-0-
						1857	9						

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	4 29	1 9	86	3	N	26	26 0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
*12	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	T. A.	86	-0-	-0-	86	86	86	3			N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
*04	T. A.	113	-0-	-0-	113	199	113	3			N	-0-			-0-
*05	T. A.	291	-0-	-0-	291	490	291	3			N	-0-			-0-
*06	546 X	56	-0-	-0-	-490	-0-	56	3			N	-0-			-0-
*07	124 N	71	-0-	-0-	-53	-0-	69	3	2	9	N	2	2 0		-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	10 31	1 9	565	3	N	28	28 0		-0-
RANCHO SALADO					WELL #:	2	RRCID ->	288572	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL	DEPTH	12771	PERF.13067	- 18551
*09	31920 X	16252	-0-	-0-	-15668	-0-	763 424	1 9	15065	3	N	385	365 1		83
10	29729 X	16618	-0-	-0-	-13111	-0-	879 652	1 9	15087	3	N	593	547 1		129
*11	27720 X	14191	-0-	-0-	-13529	-0-	950 1	13241 3	N		-0-				129
*12	24526 X	24526	-0-	-0-	-0-	-0-	751 832	1 9	22943 3	N	756	866 1			19
*01	28653 X	28653	-0-	-0-	-0-	-0-	995 1173	1 9	26485 3	N	1066	915 1			170
*02	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	-0-	746 721	1 9	20506 3	N	655	677 1			148
*03	24521 X	22582	-0-	-0-	-1939	-0-	1010 768	1 9	20804 3	N	698	713 1			133
*04	37275 X	37275	-0-	-0-	-0-	-0-	1032 662	1 9	35581 3	N	602	659 1			76
*05	28644 X	25196	-0-	-0-	-3448	-0-	486 520	1 9	24190 3	N	473	481 1			68
*06	33911 X	33911	-0-	-0-	-0-	-0-	947 584	1 9	32380 3	N	531	519 1			80
*07	36580 X	10610	-0-	-0-	-25970	-0-	216 431	1 9	9963 3	N	392	260 1			212
08	36580 X	-0-	-0-	-0-	-36580	-0-					N	-0-			212

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333	RRCID -> 288679		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389						
BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		5													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	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									
*07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-						N	-0-					-0-
08	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-						N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST				WELL #:		7	RRCID -> 288683		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237				
*09	13560 X	9228	-0-	-4332	-0-		9094	3	134	9	N	122	122	0			-0-
10	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-		1	1	9532	3	N	430	430	0			-0-
							473	9									
*11	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-		6	1	11058	3	N	643	643	0			-0-
							707	9									
*12	11160 X	8509	-0-	-2651	-0-		8128	3	381	9	N	346	346	0			-0-
*01	11160 X	8537	-0-	-2623	-0-		2	1	8140	3	N	359	359	0			-0-
							395	9									
*02	10976 X	6247	-0-	-4729	-0-		2	1	5949	3	N	269	269	0			-0-
							296	9									
*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									
*07	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-		6	1	7234	3	N	397	397	0			-0-
							437	9									
08	8308 X	7169	-0-	-1139	-0-		4	1	6581	3	N	531	531	0			-0-
							584	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO		LP//CONT.//		109333														
PULLIN UNIT B		WELL #:		4		RRCID -> 288813		COMPL. DATE 03/13/2020		TOTAL DEPTH 12800		PERF.13093 - 18483						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-			248 1	9102 3	N			407	407 0				-0-
10	9548 X	9375	-0-	-173	-0-			448 9	8983 3	N			326	326 0				-0-
*11	10800 X	6540	-0-	-4260	-0-			33 1	6194 3	N			250	250 0				-0-
*12	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-			359 9	12178 3	N			476	476 0				-0-
*01	11160 X	5255	-0-	-5905	-0-			71 1	4981 3	N			192	192 0				-0-
*02	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-			275 9	11108 3	N			444	444 0				-0-
*03	12834 X	10400	-0-	-2434	-0-			135 1	10022 3	N			250	250 0				-0-
*04	12420 X	663	-0-	-11757	-0-			524 9			N		-0-					-0-
*05	12989 X	9917	-0-	-3072	-0-			63 1	400 9	N			364	364 0				-0-
*06	12570 X	5021	-0-	-7549	-0-			211 9	219 9	N			199	199 0				-0-
*07	12989 X	827	-0-	-12162	-0-			129 1	35 9	N			32	32 0				-0-
08	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-			488 9	803 9	N			730	730 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-
10	17050 X	10298	-0-	-6752	-0-			452 9	10101 3	N			145	145 0				-0-
*11	15690 X	2313	-0-	-13377	-0-			37 1	2284 3	N			3	3 0				-0-
*12	9951 X	135	-0-	-9816	-0-			160 9	130 3	N			4	4 0				-0-
*01	10292 X	6103	-0-	-4189	-0-			26 1	5784 3	N			224	224 0				-0-
*02	9296 X	2519	-0-	-6777	-0-			3 9	2335 3	N			143	143 0				-0-
*03	10292 X	3741	-0-	-6551	-0-			1 1	3525 3	N			164	164 0				-0-
*04	5910 X	2288	-0-	-3622	-0-			4 9										-0-
*05	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-			73 1	39 9	N			35	35 0				-0-
*06	11181 X	11181	-0-	-0-	-0-			246 9	372 9	N			338	338 0				-0-
*07	3751 X	3433	-0-	-318	-0-			157 9	623 9	N			566	566 0				-0-
08	22885 X	22885	-0-	-0-	-0-			36 1	109 9	N			99	99 0				-0-
								180 9	1129 9	N			1026	1026 0				-0-
								2249 3	39 9	N			35	35 0				-0-
								7941 3	372 9	N			338	338 0				-0-
								10558 3	623 9	N			566	566 0				-0-
								3324 3	109 9	N			99	99 0				-0-
								21756 3	1129 9	N			1026	1026 0				-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 #:		6		RRCID -> 288815		COMPL. DATE 03/10/2020				TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-			198 338	1 9	7282	3	N	307	307 0				-0-
10	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-			24 323	1 9	6516	3	N	294	294 0				-0-
*11	7770 X	4783	-0-	-2987	-0-			52 208	1 9	4523	3	N	189	189 0				-0-
*12	8091 X	7756	-0-	-335	-0-			82 305	1 9	7369	3	N	277	277 0				-0-
*01	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-			131 393	1 9	10377	3	N	357	357 0				-0-
*02	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-			99 354	1 9	8494	3	N	322	322 0				-0-
*03	7750 X	4866	-0-	-2884	-0-			47 199	1 9	4620	3	N	181	181 0				-0-
*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-
*07	9920 X	1230	-0-	-8690	-0-			1178 3		52 9		N	47	47 0				-0-
08	9052 X	3644	-0-	-5408	-0-			3500 3		144 9		N	131	131 0				-0-

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-			218 476	1 9	8010	3	N	433	433 0				-0-
10	9145 X	9135	-0-	-10	-0-			32 472	1 9	8631	3	N	429	429 0				-0-
*11	8850 X	6689	-0-	-2161	-0-			72 316	1 9	6301	3	N	287	287 0				-0-
*12	9145 X	8360	-0-	-785	-0-			87 381	1 9	7892	3	N	346	346 0				-0-
*01	9145 X	5697	-0-	-3448	-0-			67 268	1 9	5362	3	N	244	244 0				-0-
*02	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-			114 495	1 9	9880	3	N	450	450 0				-0-
*03	9145 X	6265	-0-	-2880	-0-			61 286	1 9	5918	3	N	260	260 0				-0-
*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-
*07	11470 X	536	-0-	-10934	-0-			486 3		50 9		N	45	45 0				-0-
08	6262 X	1252	-0-	-5010	-0-			1186 3		66 9		N	60	60 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235															
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	EOM BALANCE
*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							
*07	3472 X	1910	-0-	-1562	-0-		1	1	1836	3	N	66	66	0	-0-
							73	9							
08	6851 X	3913	-0-	-2938	-0-		2	1	3710	3	N	183	183	0	-0-
							201	9							

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158															
*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							
*07	10757 X	1455	-0-	-9302	-0-		1	1	1280	3	N	158	158	0	-0-
							174	9							
08	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-						N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																							
PULLIN UNIT B															WELL #: 8					RRCID -> 288905					COMPL. DATE 03/12/2020					TOTAL DEPTH 12790					PERF.13096 - 18611				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																	
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																	
*09		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-																	
*07		1674	X	117	-0-		-1557	-0-				108	3	9	9	N	8	8	0			-0-																	
08		4029	X	4029	-0-		-0-	-0-				3821	3	208	9	N	189	189	0			-0-																	
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-																	
*07		4247	X	1484	-0-		-2763	-0-				1428	3	56	9	N	51	51	0			-0-																	
08		7716	X	7716	-0-		-0-	-0-				7102	3	614	9	N	558	558	0			-0-																	
BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 8					RRCID -> 289324					COMPL. DATE 10/14/2019					TOTAL DEPTH 6344					PERF. N/A				
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																	
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																	

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 994

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883														
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	4770 X	4323	-0-	-447	-0-	225 1	3340 3	N	689	689 0	-0-			
10	4464 X	3195	-0-	-1269	-0-	758 9	2486 3	N	511	511 0	-0-			
*11	4320 X	3619	-0-	-701	-0-	147 1	2801 3	N	606	606 0	-0-			
*12	4464 X	399	-0-	-4065	-0-	562 9	305 3	N	67	67 0	-0-			
*01	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	151 1	759 9	N	690	690 0	-0-			
*02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	667 9	3479 3	N	742	742 0	-0-			
*03	3534 X	2468	-0-	-1066	-0-	20 1	1787 3	N	494	494 0	-0-			
*04	3420 X	3141	-0-	-279	-0-	74 9	2551 3	N	467	467 0	-0-			
*05	3534 X	363	-0-	-3171	-0-	514 9	256 3	N	60	60 0	-0-			
*06	3420 X	3084	-0-	-336	-0-	41 1	2250 3	N	623	623 0	-0-			
*07	3534 X	2985	-0-	-549	-0-	66 9	2147 3	N	643	643 0	-0-			
08	3255 X	2595	-0-	-660	-0-	149 1	1758 3	N	560	560 0	-0-			
						685 9								
						131 1								
						707 9								
						221 1								
						616 9								
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415														
*09	8760 X	7598	-0-	-1162	-0-	379 1	5639 3	N	1436	1436 0	-0-			
10	9052 X	8149	-0-	-903	-0-	1580 9	6171 3	N	1467	1467 0	-0-			
*11	8760 X	8555	-0-	-205	-0-	364 1	6614 3	N	1437	1437 0	-0-			
*12	8928 X	1142	-0-	-7786	-0-	1614 9	869 3	N	195	195 0	-0-			
*01	8153 X	5887	-0-	-2266	-0-	360 1	932 9	N	847	847 0	-0-			
*02	7980 X	200	-0-	-7780	-0-	1581 9	157 3	N	30	30 0	-0-			
*03	8835 X	49	-0-	-8786	-0-	58 1	45 3	N	-0-		-0-			
*04	8550 X	4433	-0-	-4117	-0-	215 9	3447 3	N	803	803 0	-0-			
*05	5890 X	122	-0-	-5768	-0-	4955 3	75 3	N	32	32 0	-0-			
*06	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	10 1	4801 3	N	1979	1979 0	-0-			
*07	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	33 9	4396 3	N	1742	1742 0	-0-			
08	4588 X	3870	-0-	-718	-0-	4 1	2454 3	N	1006	1005 0	-0-	1 8		
						883 9								
						12 1								
						35 9								
						317 1								
						2177 9								
						269 1								
						1916 9								
						309 1								
						1107 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 #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	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-
*07	7192 X	5002	-0-	-2190	-0-		155 1	2583 3	N	2058	2058 0			-0-
							2264 9							
08	7192 X	1984	-0-	-5208	-0-		168 1	1324 3	N	447	447 0			-0-
							492 9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494														
*09	14220 X	1832	-0-	-12388	-0-		97 1	1437 3	N	271	271 0			-0-
							298 9							
10	14694 X	4533	-0-	-10161	-0-		206 1	3480 3	N	770	770 0			-0-
							847 9							
*11	14220 X	5438	-0-	-8782	-0-		225 1	4142 3	N	974	974 0			-0-
							1071 9							
*12	13082 X	64	-0-	-13018	-0-		4 1	53 3	N	6	6 0			-0-
							7 9							
*01	10106 X	998	-0-	-9108	-0-		860 3	138 9	N	125	125 0			-0-
*02	5068 X	1519	-0-	-3549	-0-		64 1	1020 3	N	395	395 0			-0-
							435 9							
*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							
*07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-		290 1	4626 3	N	341	341 0			-0-
							375 9							
08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-		327 1	2538 3	N	176	176 0			-0-
							194 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401														
M	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	10050 X	4365	-0-	-5685	-0-	229 745 9	1	3391	3	N	677	677 0		-0-
10	9455 X	8108	-0-	-1347	-0-	388 1170 9	1	6550	3	N	1064	1064 0		-0-
*11	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	377 1278 9	1	6920	3	N	1162	1162 0		-0-
*12	4526 X	1088	-0-	-3438	-0-	58 166 9	1	864	3	N	151	151 0		-0-
*01	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	10614 556 1	3	1827	9	N	1661	1661 0		-0-
*02	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	1467 516 1	9	8809	3	N	1334	1334 0		-0-
*03	8866 X	8655	-0-	-211	-0-	1522 240 1	9	6617	3	N	1384	1384 0		-0-
*04	12030 X	9720	-0-	-2310	-0-	1489 134 1	9	7991	3	N	1354	1354 0		-0-
*05	12431 X	1421	-0-	-11010	-0-	437 691 1	9	850	3	N	397	397 0		-0-
*06	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	4223 412 1	9	10412	3	N	3839	3839 0		-0-
*07	11997 X	10043	-0-	-1954	-0-	2903 450 1	9	6728	3	N	2639	2639 0		-0-
08	10044 X	5601	-0-	-4443	-0-	1574 9		3577	3	N	1431	1431 0		-0-
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100														
*09	11580 X	11168	-0-	-412	-0-	604 1612 9	1	8952	3	N	1465	1465 0		-0-
10	11966 X	11491	-0-	-475	-0-	547 1703 9	1	9241	3	N	1548	1548 0		-0-
*11	11580 X	9992	-0-	-1588	-0-	442 1453 9	1	8097	3	N	1321	1321 0		-0-
*12	11532 X	1274	-0-	-10258	-0-	70 165 9	1	1039	3	N	150	150 0		-0-
*01	11532 X	10759	-0-	-773	-0-	9719 325 1	3	1040	9	N	945	944 0	1 8	-0-
*02	10416 X	6113	-0-	-4303	-0-	659 69 1	9	5129	3	N	599	599 0		-0-
*03	11501 X	1071	-0-	-10430	-0-	120 7 1	9	882	3	N	109	109 0		-0-
*04	10410 X	294	-0-	-10116	-0-	44 19 1	9	243	3	N	40	40 0		-0-
*05	10757 X	192	-0-	-10565	-0-	52 79 1	9	121	3	N	47	47 0		-0-
*06	10410 X	1514	-0-	-8896	-0-	259 809 1	9	1176	3	N	235	235 0		-0-
*07	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	3594 946 1	9	13063	3	N	3267	3267 0		-0-
08	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	2052 9		7431	3	N	1865	1865 0		-0-
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397														
*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-
*07	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	16492 3		2956	9	N	2687	2687 0		-0-
08	19163 X	19163	-0-	-0-	-0-	16446 3		2717	9	N	2470	2470 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365														
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
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-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073														
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-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993														
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-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376														
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-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		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														
*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-
*07	10261	X	4751	-0-	-5510	-0-	3589	3	1162	9	N	1056	1056 0	-0-
08	10261	X	2455	-0-	-7806	-0-	1893	3	562	9	N	511	511 0	-0-
GROSS MIXON USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20706														
*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-
*07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	4330	3	1392	9	N	1265	1265 0	-0-
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	4817	3	1725	9	N	1568	1568 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GROSS MIXON USW D														
WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20997														
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	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-
*07	17825 X	11689	-0-	-6136	-0-	9434	3	2255	9	N	2050	2050	0	-0-
08	17825 X	6295	-0-	-11530	-0-	5152	3	1143	9	N	1039	1039	0	-0-
GROSS MIXON USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404														
*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-
*07	8835 X	7966	-0-	-869	-0-	6239	3	1727	9	N	1570	1570	0	-0-
08	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	8298	3	1685	9	N	1532	1532	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314														
*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-
*07	19437 X	1115	-0-	-18322	-0-	979	3	136	9	N	124	124	0	-0-
08	18104 X	12522	-0-	-5582	-0-	11099	3	1423	9	N	1294	1294	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308														
*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-
*07	12307 X	1439	-0-	-10868	-0-	1199	3	240	9	N	218	218	0	-0-
08	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	11934	3	2153	9	N	1957	1957	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565														
*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-
*07	4061 X	210	-0-	-3851	-0-	154	3	56	9	N	51	51	0	-0-
08	4061 X	2437	-0-	-1624	-0-	2098	3	339	9	N	308	308	0	-0-

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. (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	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	16215	3	2450	9	N	2227	2227	0		-0-
10	20005 X	20005	-0-	-0-	-0-	17457	3	2548	9	N	2316	2316	0		-0-
*11	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	12280	3	1368	9	N	1244	1244	0		-0-
*12	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	7125	3	1085	9	N	986	986	0		-0-
*01	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	13200	3	2056	9	N	1869	1869	0		-0-
*02	18060 X	13756	-0-	-4304	-0-	12050	3	1706	9	N	1551	1551	0		-0-
*03	19995 X	10934	-0-	-9061	-0-	9430	3	1504	9	N	1367	1367	0		-0-
*04	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	12968	3	2082	9	N	1893	1893	0		-0-
*05	15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	13514	3	2091	9	N	1901	1901	0		-0-
*06	14760 X	14205	-0-	-555	-0-	12263	3	1942	9	N	1765	1765	0		-0-
*07	15562 X	13671	-0-	-1891	-0-	11962	3	1709	9	N	1554	1554	0		-0-
08	15593 X	11787	-0-	-3806	-0-	10238	3	1549	9	N	1408	1408	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-	17180	3	2399	9	N	2181	2181	0		-0-
10	22227 X	21503	-0-	-724	-0-	19080	3	2423	9	N	2203	2203	0		-0-
*11	20370 X	10147	-0-	-10223	-0-	9224	3	923	9	N	839	839	0		-0-
*12	20243 X	18149	-0-	-2094	-0-	16044	3	2105	9	N	1914	1914	0		-0-
*01	21514 X	18191	-0-	-3323	-0-	16066	3	2125	9	N	1932	1932	0		-0-
*02	19432 X	15345	-0-	-4087	-0-	13637	3	1708	9	N	1553	1553	0		-0-
*03	21514 X	12007	-0-	-9507	-0-	10552	3	1455	9	N	1323	1323	0		-0-
*04	17610 X	14688	-0-	-2922	-0-	13106	3	1582	9	N	1438	1438	0		-0-
*05	18197 X	15325	-0-	-2872	-0-	13480	3	1845	9	N	1677	1677	0		-0-
*06	17610 X	13820	-0-	-3790	-0-	12181	3	1639	9	N	1490	1490	0		-0-
*07	16988 X	15265	-0-	-1723	-0-	13537	3	1728	9	N	1571	1571	0		-0-
08	15314 X	13897	-0-	-1417	-0-	12300	3	1597	9	N	1452	1452	0		-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505															
*09	19140 X	15454	-0-	-3686	-0-	348	1	12806	3	N	2091	2091	0		-0-
10	18042 X	14060	-0-	-3982	-0-	2300	9	11233	3	N	2248	2248	0		-0-
*11	18120 X	906	-0-	-17214	-0-	354	1	729	3	N	138	138	0		-0-
*12	18724 X	122	-0-	-18602	-0-	2473	9	116	3	N	-0-				-0-
*01	18724 X	127	-0-	-18597	-0-	25	1	122	3	N	1	1	0		-0-
*02	12600 X	167	-0-	-12433	-0-	152	9								
*03	13950 X	154	-0-	-13796	-0-	6	1	161	3	N	-0-				-0-
*04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	N	12	12	0		-0-
05	186 X	2	-0-	-184	-0-	13	9								
*06	23691 X	23691	-0-	-0-	-0-	66	1	4341	3	N	962	962	0		-0-
*07	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	1058	9				-0-				-0-
08	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	2	3				2862	2862	0		-0-
						353	1	20190	3	N					
						3148	9								
						335	1	13320	3	N	1199	1199	0		-0-
						1319	9								
						290	1	8828	3	N	802	802	0		-0-
						882	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	11010 X	8492	-0-	-2518	-0-	7072	3	1420	9 N	1291	1291	0		-0-
10	11377 X	8873	-0-	-2504	-0-	7414	3	1459	9 N	1326	1326	0		-0-
*11	11010 X	7819	-0-	-3191	-0-	6509	3	1310	9 N	1191	1191	0		-0-
*12	10354 X	8386	-0-	-1968	-0-	7191	3	1195	9 N	1086	1086	0		-0-
*01	9858 X	1345	-0-	-8513	-0-	1159	3	186	9 N	169	169	0		-0-
*02	7924 X	4747	-0-	-3177	-0-	4480	3	267	9 N	243	243	0		-0-
*03	8773 X	6850	-0-	-1923	-0-	5496	3	1354	9 N	1231	1231	0		-0-
*04	8130 X	5387	-0-	-2743	-0-	4066	3	1321	9 N	1201	1201	0		-0-
*05	8401 X	4670	-0-	-3731	-0-	3677	3	993	9 N	903	903	0		-0-
*06	6630 X	4031	-0-	-2599	-0-	3386	3	645	9 N	586	586	0		-0-
*07	6851 X	4385	-0-	-2466	-0-	3241	3	1144	9 N	1040	1040	0		-0-
08	6851 X	3715	-0-	-3136	-0-	3113	3	602	9 N	547	547	0		-0-
SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950														
*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-
*07	22878 X	2156	-0-	-20722	-0-	1855	3	301	9 N	274	274	0		-0-
08	22878 X	19092	-0-	-3786	-0-	16629	3	2463	9 N	2239	2239	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-
*07	14477 X	13004	-0-	-1473	-0-	12256	3	748	9 N	680	680	0		-0-
08	14477 X	13476	-0-	-1001	-0-	12977	3	499	9 N	454	454	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-
*07	16430 X	14609	-0-	-1821	-0-	13391	3	1218	9 N	1107	1107	0		-0-
08	17165 X	17165	-0-	-0-	-0-	16076	3	1089	9 N	990	990	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-
*07	13454 X	7865	-0-	-5589	-0-	6940	3	925	9	N	841	841	0		-0-
08	12586 X	9324	-0-	-3262	-0-	8091	3	1233	9	N	1121	1121	0		-0-
LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034															
*09	13710 X	11446	-0-	-2264	-0-	10200	3	1246	9	N	1133	1133	0		-0-
10	13206 X	9612	-0-	-3594	-0-	8384	3	1228	9	N	1116	1116	0		-0-
*11	18240 X	5815	-0-	-12425	-0-	5098	3	717	9	N	652	652	0		-0-
*12	18848 X	9711	-0-	-9137	-0-	8449	3	1262	9	N	1147	1147	0		-0-
*01	18848 X	8817	-0-	-10031	-0-	7726	3	1091	9	N	992	992	0		-0-
*02	10696 X	5946	-0-	-4750	-0-	5108	3	838	9	N	762	762	0		-0-
*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-
*07	8246 X	4691	-0-	-3555	-0-	4096	3	595	9	N	541	541	0		-0-
08	8246 X	3604	-0-	-4642	-0-	3025	3	579	9	N	526	526	0		-0-
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-
*07	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	7523	3	1220	9	N	1109	1109	0		-0-
08	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	7190	3	1142	9	N	1038	1038	0		-0-
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-
*07	23777 X	15647	-0-	-8130	-0-	14242	3	1405	9	N	1277	1277	0		-0-
08	22785 X	9980	-0-	-12805	-0-	8762	3	1218	9	N	1107	1107	0		-0-

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 A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738																
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	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-
*07	5549 X	786	-0-	-4763	-0-	-	664	3	122	9	N	111	111	0	-	-0-
08	11501 X	2844	-0-	-8657	-0-	-	2317	3	527	9	N	479	479	0	-	-0-
LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146																
*09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	-	3289	3	485	9	N	441	441	0	-	-0-
10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	-	2594	3	201	9	N	183	183	0	-	-0-
*11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	-	2719	3	319	9	N	290	290	0	-	-0-
*12	3906 X	1091	-0-	-2815	-0-	-	988	3	103	9	N	94	94	0	-	-0-
*01	3906 X	799	-0-	-3107	-0-	-	566	3	233	9	N	212	212	0	-	-0-
*02	2716 X	851	-0-	-1865	-0-	-	601	3	250	9	N	227	227	0	-	-0-
*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-
*07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	-	3135	3	319	9	N	290	290	0	-	-0-
08	3007 X	2795	-0-	-212	-0-	-	2514	3	281	9	N	255	255	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								
*07	8835 X	7962	-0-	-873	-0-	-	167	1	6683	3	N	1011	1011	0	-	-0-
						-	1112	9								
08	8835 X	5505	-0-	-3330	-0-	-	145	1	4444	3	N	833	833	0	-	-0-
						-	916	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333 F. MALEK UNIT D															CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 10 RRCID -> 292089															COMPL. DATE 12/03/2023				TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	13320 X	10629	-0-	-2691	-0-	231 1	8496 3	1902 9		N	1729	1729 0				-0-						
10	12648 X	9021	-0-	-3627	-0-	227 1	7207 3	1587 9		N	1443	1443 0				-0-						
*11	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	354 1	10149 3	1939 9		N	1763	1763 0				-0-						
*12	10974 X	7821	-0-	-3153	-0-	315 1	6589 3	917 9		N	834	834 0				-0-						
*01	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	472 1	14077 3	2687 9		N	2443	2443 0				-0-						
*02	11620 X	10177	-0-	-1443	-0-	317 1	8320 3	1540 9		N	1400	1400 0				-0-						
*03	12865 X	8944	-0-	-3921	-0-	261 1	7426 3	1257 9		N	1143	1143 0				-0-						
*04	16050 X	11334	-0-	-4716	-0-	142 1	9388 3	1804 9		N	1640	1640 0				-0-						
*05	16585 X	9572	-0-	-7013	-0-	256 1	7721 3	1595 9		N	1450	1450 0				-0-						
*06	16050 X	10723	-0-	-5327	-0-	152 1	8750 3	1821 9		N	1655	1655 0				-0-						
*07	11718 X	8431	-0-	-3287	-0-	176 1	7054 3	1201 9		N	1092	1092 0				-0-						
08	11718 X	4382	-0-	-7336	-0-	119 1	3644 3	619 9		N	563	563 0				-0-						
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135															COMPL. DATE 09/06/2022				TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511			
*09	14970 X	11698	-0-	-3272	-0-	9883 3	1815 9	8749 3		N	1650	1650 0				-0-						
10	15469 X	10460	-0-	-5009	-0-	8749 3	1711 9	8968 3		N	1555	1555 0				-0-						
*11	14940 X	10607	-0-	-4333	-0-	8968 3	1639 9	9093 3		N	1490	1490 0				-0-						
*12	15438 X	10725	-0-	-4713	-0-	9093 3	1632 9	2265 3		N	1484	1484 0				-0-						
*01	13020 X	2702	-0-	-10318	-0-	2265 3	437 9	5277 3		N	397	397 0				-0-						
*02	9408 X	5839	-0-	-3569	-0-	5277 3	562 9	7594 3		N	511	511 0				-0-						
*03	10416 X	9042	-0-	-1374	-0-	7594 3	1448 9	8237 3		N	1316	1316 0				-0-						
*04	10080 X	9689	-0-	-391	-0-	8237 3	1452 9	7036 3		N	1320	1320 0				-0-						
*05	10416 X	8200	-0-	-2216	-0-	7036 3	1164 9	7615 3		N	1058	1058 0				-0-						
*06	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	7615 3	1515 9	7919 3		N	1377	1377 0				-0-						
*07	10013 X	9313	-0-	-700	-0-	7919 3	1394 9	6193 3		N	1267	1267 0				-0-						
08	10013 X	7248	-0-	-2765	-0-	6193 3	1055 9			N	959	959 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	3990 3		N	1138	1138 0				-0-						
10	7192 X	5137	-0-	-2055	-0-	3990 3	1147 9	5680 3		N	1043	1043 0				-0-						
*11	6960 X	6901	-0-	-59	-0-	5680 3	1221 9	7100 3		N	1110	1110 0				-0-						
*12	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	7100 3	1357 9	1539 3		N	1234	1234 0				-0-						
*01	6975 X	1766	-0-	-5209	-0-	1539 3	227 9	3984 3		N	206	206 0				-0-						
*02	5404 X	4465	-0-	-939	-0-	3984 3	481 9	5477 3		N	437	437 0				-0-						
*03	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	5477 3	955 9	6189 3		N	868	868 0				-0-						
*04	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	6189 3	1130 9	7333 3		N	1027	1027 0				-0-						
*05	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	7333 3	1197 9	6684 3		N	1088	1088 0				-0-						
*06	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	6684 3	1085 9	5861 3		N	986	986 0				-0-						
*07	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	5861 3	860 9	5961 3		N	782	782 0				-0-						
08	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	5961 3	902 9			N	820	820 0				-0-						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																										
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7															RRCID -> 292155			COMPL. DATE 09/09/2022			TOTAL DEPTH 12469			PERF.12125 - 18342		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE										
*09	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-									
*07	34813 X	9910	-0-	-24903	-0-	8263	3	1647	9	N	1497	1497	0				-0-									
08	34813 X	8822	-0-	-25991	-0-	7736	3	1086	9	N	987	987	0				-0-									
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-									
10	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	1455	9	200	1	6359	3	N	1416	1416	0		-0-									
*11	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	1558	9	362	1	10388	3	N	1724	1724	0		-0-									
*12	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	1896	9	369	1	7750	3	N	1551	1551	0		-0-									
*01	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	1706	9	277	1	8305	3	N	1735	1735	0		-0-									
*02	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	1909	9	301	1	7913	3	N	1559	1559	0		-0-									
*03	8587 X	6647	-0-	-1940	-0-	1715	9	183	1	5236	3	N	1116	1116	0		-0-									
*04	20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	1228	9	256	1	16921	3	N	3229	3229	0		-0-									
*05	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	3552	9	266	1	8034	3	N	1764	1764	0		-0-									
*06	8310 X	7305	-0-	-1005	-0-	1940	9	101	1	5794	3	N	1282	1282	0		-0-									
*07	8587 X	8341	-0-	-246	-0-	1410	9	162	1	6512	3	N	1515	1515	0		-0-									
08	8587 X	6233	-0-	-2354	-0-	1667	9	160	1	4916	3	N	1052	1052	0		-0-									
						1157	9																			
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404																										
*09	13050 X	11589	-0-	-1461	-0-	9994	3	1595	9	N	1450	1450	0				-0-									
10	13516 X	10931	-0-	-2585	-0-	9483	3	1448	9	N	1316	1316	0				-0-									
*11	13080 X	10443	-0-	-2637	-0-	8951	3	1492	9	N	1356	1356	0				-0-									
*12	13516 X	11276	-0-	-2240	-0-	9721	3	1555	9	N	1414	1414	0				-0-									
*01	12803 X	2981	-0-	-9822	-0-	2575	3	406	9	N	369	369	0				-0-									
*02	9548 X	6034	-0-	-3514	-0-	5663	3	371	9	N	337	337	0				-0-									
*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-									
*07	10571 X	8577	-0-	-1994	-0-	7399	3	1178	9	N	1071	1071	0				-0-									
08	10571 X	8672	-0-	-1899	-0-	7421	3	1251	9	N	1137	1137	0				-0-									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407														
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	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-
*07	7068 X	6220	-0-	-848	-0-	5238	3	982	9 N	893	893	0		-0-
08	7068 X	4248	-0-	-2820	-0-	3787	3	461	9 N	419	419	0		-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794														
*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-
*07	12555 X	1750	-0-	-10805	-0-	1456	3	294	9 N	267	267	0		-0-
08	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	13296	3	2999	9 N	2726	2726	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-
*07	26226 X	12719	-0-	-13507	-0-	11531	3	1188	9 N	1080	1080	0		-0-
08	16430 X	11803	-0-	-4627	-0-	10762	3	1041	9 N	946	946	0		-0-
SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533														
*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-
*07	14632 X	10968	-0-	-3664	-0-	9185	3	1783	9 N	1621	1621	0		-0-
08	12555 X	9626	-0-	-2929	-0-	8204	3	1422	9 N	1293	1293	0		-0-
SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209														
*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-
*07	18166 X	14958	-0-	-3208	-0-	12963	3	1995	9 N	1814	1814	0		-0-
08	17081 X	14644	-0-	-2437	-0-	12651	3	1993	9 N	1812	1812	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439														
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	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-
*07	8928 X	8518	-0-	-410	-0-	6959	3	1559	9	N	1417	1417	0	-0-
08	8928 X	8601	-0-	-327	-0-	7069	3	1532	9	N	1393	1393	0	-0-
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421														
*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-
*07	11315 X	8230	-0-	-3085	-0-	7110	3	1120	9	N	1018	1018	0	-0-
08	11315 X	6249	-0-	-5066	-0-	5537	3	712	9	N	647	647	0	-0-
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350														
*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-
*07	11873 X	10467	-0-	-1406	-0-	8403	3	2064	9	N	1876	1876	0	-0-
08	11439 X	8584	-0-	-2855	-0-	7118	3	1466	9	N	1333	1333	0	-0-
WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532														
*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-
*07	15903 X	11967	-0-	-3936	-0-	9922	3	2045	9	N	1859	1859	0	-0-
08	14105 X	11422	-0-	-2683	-0-	9496	3	1926	9	N	1751	1751	0	-0-
1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587														
*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.	-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-
*07	T. A.	9052	-0-	9052	16594	8062	3	990	9	N	900	900	0	-0-
08	14B2 EXT	6358	-0-	6358	22952	5784	3	574	9	N	522	522	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																		
1893 G-H USW C															WELL #: 1					RRCID -> 293482					COMPL. DATE 12/10/2022					TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529				
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-												
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-												
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-												
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-												
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-												
*04	T. A.		6105	-0-	-0-	6105	6105	6105		5299	3	806	9	N	N	733		733	0			-0-												
*05	T. A.		33343	-0-	-0-	33343	39448	39448		29614	3	3729	9	N	N	3390		3390	0			-0-												
*06	T. A.		36879	-0-	-0-	36879	76327	76327		33004	3	3875	9	N	N	3523		3523	0			-0-												
*07	14B2	EXT	21419	-0-	-0-	21419	97746	97746		19380	3	2039	9	N	N	1854		1854	0			-0-												
*08	123892	X	26146	-0-	-0-	-97746	-0-	-0-		23807	3	2339	9	N	N	2126		2126	0			-0-												
1893 G-H USW D																																		
WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128																																		
*09	45210	X	28707	-0-	-0-	-16503	-0-	-0-		26220	3	2487	9	N	N	2261		2261	0			-0-												
*10	47399	X	-0-	-0-	-0-	-47399	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-												
*11	30447	X	30447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		26663	3	3784	9	N	N	3440		3440	0			-0-												
*12	62655	X	62655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		55791	3	6864	9	N	N	6240		6240	0			-0-												
*01	54973	X	54973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		48971	3	6002	9	N	N	5456		5456	0			-0-												
*02	43847	X	43847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39144	3	4703	9	N	N	4275		4275	0			-0-												
*03	62651	X	33988	-0-	-0-	-28663	-0-	-0-		30299	3	3689	9	N	N	3354		3354	0			-0-												
*04	60630	X	23518	-0-	-0-	-37112	-0-	-0-		21099	3	2419	9	N	N	2199		2199	0			-0-												
*05	62651	X	35760	-0-	-0-	-26891	-0-	-0-		32124	3	3636	9	N	N	3305		3305	0			-0-												
*06	53190	X	27963	-0-	-0-	-25227	-0-	-0-		25071	3	2892	9	N	N	2629		2629	0			-0-												
*07	48546	X	23021	-0-	-0-	-25525	-0-	-0-		20664	3	2357	9	N	N	2143		2143	0			-0-												
*08	35774	X	16299	-0-	-0-	-19475	-0-	-0-		14461	3	1838	9	N	N	1671		1671	0			-0-												
1893 G-H USW E																																		
WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000																																		
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-												
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-												
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-												
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-												
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-												
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-												
*05	T. A.		10148	-0-	-0-	10148	10148	10148		8908	3	1240	9	N	N	1127		1127	0			-0-												
*06	T. A.		41604	-0-	-0-	41604	51752	51752		37484	3	4120	9	N	N	3745		3745	0			-0-												
*07	T. A.		34019	-0-	-0-	34019	85771	85771		31413	3	2606	9	N	N	2369		2369	0			-0-												
*08	115620	X	29849	-0-	-0-	-85771	-0-	-0-		27700	3	2149	9	N	N	1954		1954	0			-0-												
1893 G-H USW B																																		
WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175																																		
*09	12990	X	296	-0-	-0-	-12694	-0-	-0-		276	3	20	9	N	N	18		18	0			-0-												
*10	7037	X	-0-	-0-	-0-	-7037	-0-	-0-				N	-0-			-0-						-0-												
*11	50	X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		50	3			N	N	-0-						-0-												
*12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		503	3	131	9	N	N	119		119	0			-0-												
*01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		313	3	6	9	N	N	5		5	0			-0-												
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	-0-						-0-												
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	-0-						-0-												
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	-0-						-0-												
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	-0-						-0-												
*06	T. A.		15481	-0-	-0-	15481	15481	15481		13131	3	2350	9	N	N	2136		2136	0			-0-												
*07	T. A.		23432	-0-	-0-	23432	38913	38913		20533	3	2899	9	N	N	2635		2635	0			-0-												
*08	T. A.		17674	-0-	-0-	17674	56587	56587		15693	3	1981	9	N	N	1801		1798	0		3 8	-0-												

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WERNLI A-MALEK Y USW A WELL #: 1 RRCID -> 294077 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12825 - 19446															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	42090 X	27147	-0-	-14943	-0-	25453	3	1694	9	N	1540	1540	0		-0-
10	39711 X	32463	-0-	-7248	-0-	30393	3	2070	9	N	1882	1882	0		-0-
*11	36060 X	11651	-0-	-24409	-0-	10857	3	794	9	N	722	722	0		-0-
*12	36425 X	57	-0-	-36368	-0-	51	3	6	9	N	5	5	0		-0-
*01	36425 X	5958	-0-	-30467	-0-	4373	3	1585	9	N	1441	1441	0		-0-
*02	40631 X	40631	-0-	-0-	-0-	36109	3	4522	9	N	4111	4111	0		-0-
*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-
*07	35929 X	26299	-0-	-9630	-0-	24654	3	1645	9	N	1495	1495	0		-0-
08	34534 X	16443	-0-	-18091	-0-	15399	3	1044	9	N	949	949	0		-0-
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-
*07	41851 X	41851	-0-	-0-	-0-	38794	3	3057	9	N	2779	2779	0		-0-
08	26772 X	26772	-0-	-0-	-0-	25096	3	1676	9	N	1524	1524	0		-0-
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-
*07	30667 X	30667	-0-	-0-	-0-	28466	3	2201	9	N	2001	2001	0		-0-
08	24916 X	24916	-0-	-0-	-0-	23321	3	1595	9	N	1450	1450	0		-0-
1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566															
*09	81840 X	26472	-0-	-55368	-0-	23773	3	2699	9	N	2454	2454	0		-0-
10	84568 X	26778	-0-	-57790	-0-	24069	3	2709	9	N	2463	2463	0		-0-
*11	81840 X	13451	-0-	-68389	-0-	12297	3	1154	9	N	1049	1049	0		-0-
*12	51429 X	5757	-0-	-45672	-0-	5294	3	463	9	N	421	421	0		-0-
*01	29636 X	1090	-0-	-28546	-0-	255	3	835	9	N	759	759	0		-0-
*02	24696 X	6313	-0-	-18383	-0-	5202	3	1111	9	N	1010	1010	0		-0-
*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-
*07	25451 X	25390	-0-	-61	-0-	23277	3	2113	9	N	1921	1921	0		-0-
08	29512 X	23413	-0-	-6099	-0-	21594	3	1819	9	N	1654	1654	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-
*07	28365 X	18958	-0-	-9407	-0-	17650	3	1308	9	N	1189	1189	0		-0-
08	23281 X	13303	-0-	-9978	-0-	12436	3	867	9	N	788	788	0		-0-
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-
*07	10633 X	2524	-0-	-8109	-0-	2206	3	318	9	N	289	289	0		-0-
08	8990 X	5280	-0-	-3710	-0-	4002	3	1278	9	N	1162	1162	0		-0-
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-
*07	9796 X	6076	-0-	-3720	-0-	5273	3	803	9	N	730	730	0		-0-
08	8432 X	8096	-0-	-336	-0-	7045	3	1051	9	N	955	955	0		-0-
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-
*07	17329 X	14894	-0-	-2435	-0-	12450	3	2444	9	N	2222	2222	0		-0-
08	15934 X	14597	-0-	-1337	-0-	11444	3	3153	9	N	2866	2866	0		-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-
*07	20150 X	17422	-0-	-2728	-0-	14811	3	2611	9	N	2374	2374	0		-0-
08	19282 X	16001	-0-	-3281	-0-	13740	3	2261	9	N	2055	2055	0		-0-
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-
*07	39308 X	1299	-0-	-38009	-0-	1274	3	25	9	N	23	23	0		-0-
08	43276 X	4332	-0-	-38944	-0-	4332	3			N	-0-				-0-
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-
*07	24769 X	21298	-0-	-3471	-0-	18693	3	2605	9	N	2368	2368	0		-0-
08	24490 X	19808	-0-	-4682	-0-	17576	3	2232	9	N	2029	2029	0		-0-
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-
*07	45508 X	1192	-0-	-44316	-0-	1186	3	6	9	N	5	5	0		-0-
08	41480 X	41480	-0-	-0-	-0-	41121	3	359	9	N	326	326	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT R														
WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055														
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	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-
*07	7595 X	6278	-0-	-1317	-0-	5485	3	793	9	N	721	721	0	-0-
08	7595 X	6783	-0-	-812	-0-	5912	3	871	9	N	792	792	0	-0-
1893-KOERNER USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 295304 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699														
*09	57529 X	57529	-0-	-0-	-0-	56597	3	932	9	N	847	847	0	-0-
10	53679 X	53679	-0-	-0-	-0-	52819	3	860	9	N	782	782	0	-0-
*11	47370 X	45470	-0-	-1900	-0-	44775	3	695	9	N	632	632	0	-0-
*12	59458 X	45302	-0-	-14156	-0-	44594	3	708	9	N	644	644	0	-0-
*01	59458 X	41692	-0-	-17766	-0-	40957	3	735	9	N	668	668	0	-0-
*02	50820 X	35417	-0-	-15403	-0-	34788	3	629	9	N	572	572	0	-0-
*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-
*07	39215 X	27690	-0-	-11525	-0-	27246	3	444	9	N	404	404	0	-0-
08	42811 X	1577	-0-	-41234	-0-	1519	3	58	9	N	53	53	0	-0-
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-
*07	8742 X	5151	-0-	-3591	-0-	4584	3	567	9	N	515	515	0	-0-
08	8494 X	6408	-0-	-2086	-0-	5599	3	809	9	N	735	735	0	-0-
F. MALEK UNIT R														
WELL #: 4 RRCID -> 295365 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12471 - 18015														
*09	49440 X	31027	-0-	-18413	-0-	28414	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	20986	-0-	-11161	-0-	19178	3	1808	9	N	1644	1644	0	-0-
*02	27384 X	20833	-0-	-6551	-0-	19143	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-
*07	23839 X	14178	-0-	-9661	-0-	12894	3	1284	9	N	1167	1167	0	-0-
08	23839 X	15799	-0-	-8040	-0-	14097	3	1702	9	N	1547	1547	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893-KOERNER USW A WELL #: 1 RRCID -> 295509 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12906 - 21518														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-	
*07	58993 X	1940	-0-	-57053	-0-	1910	3	30	9 N	27	27	0	-0-	
08	57102 X	4577	-0-	-52525	-0-	4577	3		N	-0-			-0-	
PLOMERO RANCH WELL #: 31 RRCID -> 296296 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12079 - 23233														
03	64728 X	55919	-0-	-8809	-0-	75	1	49490	3 N	5776	5867	1	70	
						6354	9							
04	58260 X	54884	-0-	-3376	-0-	90	1	48972	3 N	5293	5242	1	121	
						5822	9							
05	60202 X	56518	-0-	-3684	-0-	36	1	51049	3 N	4939	5013	1	47	
						5433	9							
06	55320 X	51658	-0-	-3662	-0-	33	1	46772	3 N	4412	4390	1	69	
						4853	9							
07	57164 X	35740	-0-	-21424	-0-	20	1	32625	3 N	2814	2759	1	124	
						3095	9							
08	56699 X	44439	-0-	-12260	-0-	40185	3	4254	9 N	3867	3770	1	221	
PLOMERO RANCH WELL #: 32 RRCID -> 296298 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 12533 PERF.12074 - 23118														
03	83235 X	41296	-0-	-41939	-0-	52	1	34541	3 N	6094	6237	1	74	
						6703	9							
04	79770 X	45247	-0-	-34523	-0-	72	1	39091	3 N	5531	5478	1	127	
						6084	9							
05	82429 X	47524	-0-	-34905	-0-	30	1	41349	3 N	5586	5660	1	53	
						6145	9							
06	62430 X	43575	-0-	-18855	-0-	27	1	37949	3 N	5090	5063	1	80	
						5599	9							
07	50375 X	41196	-0-	-9179	-0-	23	1	36205	3 N	4516	4398	1	198	
						4968	9							
08	47523 X	39028	-0-	-8495	-0-	34058	3	4970	9 N	4518	4457	1	259	
PLOMERO RANCH WELL #: 33 RRCID -> 296299 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12160 - 23248														
03	79608 X	61291	-0-	-18317	-0-	80	1	52741	3 N	7700	7828	1	94	
						8470	9							
04	77040 X	45569	-0-	-31471	-0-	71	1	38923	3 N	5977	5934	1	137	
						6575	9							
05	79608 X	28010	-0-	-51598	-0-	17	1	23721	3 N	3884	3984	1	37	
						4272	9							
06	64230 X	38534	-0-	-25696	-0-	23	1	32664	3 N	5315	5269	1	83	
						5847	9							
07	66371 X	17617	-0-	-48754	-0-	9	1	14914	3 N	2449	2424	1	108	
						2694	9							
08	61287 X	18019	-0-	-43268	-0-	15007	3	3012	9 N	2738	2689	1	157	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH WELL #: 36 RRCID -> 296300 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMULATIVE UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
03	102362 X	76030	-0-	-26332	-0-		94 13888	1 9	62048 3	N	12625	12795 1		154
04	99060 X	61763	-0-	-37297	-0-		92 11685	1 9	49986 3	N	10623	10533 1	1 8	243
05	102362 X	56081	-0-	-46281	-0-		32 11141	1 9	44908 3	N	10128	10274 1		97
06	75000 X	47072	-0-	-27928	-0-		26 9815	1 9	37231 3	N	8923	8881 1		139
07	77500 X	41550	-0-	-35950	-0-		20 8898	1 9	32632 3	N	8089	7873 1		355
08	76043 X	42369	-0-	-33674	-0-		33435 3	8934 9	N	8122	8012 1			465
OLSON-BKR-GNZLS ULW B WELL #: 1 RRCID -> 296321 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12318 - 20356														
*09	115080 X	78935	-0-	-36145	-0-		63260 3	15675 9	N	14250	14250 0			-0-
10	118916 X	62696	-0-	-56220	-0-		50416 3	12280 9	N	11164	11164 0			-0-
*11	103080 X	53850	-0-	-49230	-0-		43339 3	10511 9	N	9555	9555 0			-0-
*12	106516 X	95481	-0-	-11035	-0-		75883 3	19598 9	N	17816	17816 0			-0-
*01	84041 X	82008	-0-	-2033	-0-		65570 3	16438 9	N	14944	14943 0	1 8		-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	83840 X	83840	-0-	-0-	-0-		71498 3	12342 9	N	11220	11196 0	24 1		-0-
*07	81075 X	81075	-0-	-0-	-0-		72084 3	8991 9	N	8174	8174 0			-0-
08	81592 X	116	-0-	-81476	-0-		96 3	20 9	N	18	18 0			-0-
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	1 8		-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	42989	-0-	-4741	-0-		37127 3	5862 9	N	5329	5305 0	24 1		-0-
*07	53686 X	53686	-0-	-0-	-0-		46426 3	7260 9	N	6600	6600 0			-0-
08	63829 X	41	-0-	-63788	-0-		35 3	6 9	N	5	5 0			-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 35 RRCID -> 296356 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12181 - 23037														
03	94085 X	61652	-0-	-32433	-0-		82 7596	1 9	53974 3	N	6905	7027 1		84
04	91050 X	33148	-0-	-57902	-0-		53 4129	1 9	28966 3	N	3754	3752 1		86
05	94085 X	58142	-0-	-35943	-0-		37 6678	1 9	51427 3	N	6071	6099 1		58
06	71070 X	52280	-0-	-18790	-0-		33 5391	1 9	46856 3	N	4901	4882 1		77
07	68913 X	46428	-0-	-22485	-0-		26 4813	1 9	41589 3	N	4375	4260 1		192
08	61659 X	32876	-0-	-28783	-0-		29563 3	3313 9	N	3012	3032 1			172

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY-SHELTON A														
WELL #: 1 RRCID -> 296716 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12586 - 23072														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*09	43980 X	1597	-0-	-42383	-0-	1176	3	421	9	N	383	383 0	-0-	
10	43958 X	-0-	-0-	-43958	-0-					N	-0-		-0-	
*11	42540 X	2270	-0-	-40270	-0-	1761	3	509	9	N	463	463 0	-0-	
*12	43958 X	25	-0-	-43933	-0-	21	3	4	9	N	4	4 0	-0-	
*01	20522 X	153	-0-	-20369	-0-	91	3	62	9	N	56	56 0	-0-	
*02	T. A.	4400	-0-	4400	4400	3764	3	636	9	N	578	578 0	-0-	
*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-	
*07	3906 X	654	-0-	-3252	-0-	630	3	24	9	N	22	22 0	-0-	
08	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	19160	3	2313	9	N	2103	2103 0	-0-	
PLOMERO RANCH														
WELL #: 34 RRCID -> 296755 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12090 - 22490														
03	78957 X	50928	-0-	-28029	-0-	68	1	44656	3	N	5640	5752 1	69	
						6204	9							
04	76410 X	52724	-0-	-23686	-0-	86	1	47062	3	N	5069	5022 1	116	
						5576	9							
05	78957 X	54402	-0-	-24555	-0-	35	1	49221	3	N	4678	4749 1	45	
						5146	9							
06	52620 X	47218	-0-	-5402	-0-	30	1	43119	3	N	3699	3686 1	58	
						4069	9							
07	54467 X	31236	-0-	-23231	-0-	18	1	28600	3	N	2380	2333 1	105	
						2618	9							
08	54467 X	22199	-0-	-32268	-0-	20023	3	2176	9	N	1978	1970 1	113	
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-	
*07	58687 X	58687	-0-	-0-	-0-	56542	3	2145	9	N	1950	1950 0	-0-	
08	56873 X	56873	-0-	-0-	-0-	55015	3	1858	9	N	1689	1689 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-	
*07	34038 X	18413	-0-	-15625	-0-	17787	3	626	9	N	569	569 0	-0-	
08	39835 X	25777	-0-	-14058	-0-	23153	3	2624	9	N	2385	2385 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY-SHELTON B WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*09	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	-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	57799 X	57799	-0-	-0-	-0-	55171	3	2628	9	N	2389	2388	0	-0-
*06	54132 X	54132	-0-	-0-	-0-	51869	3	2263	9	N	2057	2057	0	-0-
*07	49042 X	27528	-0-	-21514	-0-	26351	3	1177	9	N	1070	1070	0	-0-
08	57784 X	47607	-0-	-10177	-0-	45582	3	2025	9	N	1841	1841	0	-0-
KENNEDY-SHELTON E WELL #: 1 RRCID -> 296891 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12527 - 21366														
*09	42810 X	33320	-0-	-9490	-0-	31756	3	1564	9	N	1422	1422	0	-0-
10	37820 X	28686	-0-	-9134	-0-	27454	3	1232	9	N	1120	1120	0	-0-
*11	36390 X	21825	-0-	-14565	-0-	20839	3	986	9	N	896	896	0	-0-
*12	37603 X	33092	-0-	-4511	-0-	31576	3	1516	9	N	1378	1378	0	-0-
*01	34530 X	34530	-0-	-0-	-0-	33016	3	1514	9	N	1376	1376	0	-0-
*02	31108 X	27564	-0-	-3544	-0-	26293	3	1271	9	N	1155	1155	0	-0-
*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-
*07	30504 X	23185	-0-	-7319	-0-	22119	3	1066	9	N	969	969	0	-0-
08	27249 X	21936	-0-	-5313	-0-	20980	3	956	9	N	869	869	0	-0-
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	-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-
*07	71021 X	55313	-0-	-15708	-0-	50619	3	4694	9	N	4267	4267	0	-0-
08	78120 X	52284	-0-	-25836	-0-	47542	3	4742	9	N	4311	4311	0	-0-
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	-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-
*07	70866 X	39088	-0-	-31778	-0-	33235	3	5853	9	N	5321	5321	0	-0-
08	53971 X	37874	-0-	-16097	-0-	32486	3	5388	9	N	4898	4898	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LIVE BEE A WERN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297020 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12228 - 25366															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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	88246	-0-	-81169	-0-	76083	3	12163	9	N	11057	11056	0	1 8	-0-
*06	130230 X	65271	-0-	-64959	-0-	56325	3	8946	9	N	8133	8133	0		-0-
*07	121923 X	55307	-0-	-66616	-0-	48860	3	6447	9	N	5861	5861	0		-0-
08	88257 X	50330	-0-	-37927	-0-	44464	3	5866	9	N	5333	5333	0		-0-
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-
*07	89063 X	40011	-0-	-49052	-0-	34958	3	5053	9	N	4594	4594	0		-0-
08	68727 X	61342	-0-	-7385	-0-	54703	3	6639	9	N	6035	6035	0		-0-
ARNOLD UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 297124 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12413 - 19820															
*09	57270 X	39441	-0-	-17829	-0-	35717	3	3724	9	N	3385	3385	0		-0-
10	53320 X	39409	-0-	-13911	-0-	35682	3	3727	9	N	3388	3388	0		-0-
*11	51600 X	38326	-0-	-13274	-0-	34730	3	3596	9	N	3269	3269	0		-0-
*12	52483 X	34597	-0-	-17886	-0-	31297	3	3300	9	N	3000	3000	0		-0-
*01	45043 X	31955	-0-	-13088	-0-	29066	3	2889	9	N	2626	2626	0		-0-
*02	44204 X	44204	-0-	-0-	-0-	41391	3	2813	9	N	2557	2557	0		-0-
*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-
*07	48949 X	41812	-0-	-7137	-0-	39995	3	1817	9	N	1652	1652	0		-0-
08	53320 X	39635	-0-	-13685	-0-	37887	3	1748	9	N	1589	1589	0		-0-
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-
*07	58156 X	37380	-0-	-20776	-0-	36116	3	1264	9	N	1149	1149	0		-0-
08	58776 X	26340	-0-	-32436	-0-	25483	3	857	9	N	779	779	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 297175 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12336 - 19828														
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	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-
*07	62124 X	46235	-0-	-15889	-0-	44421	3	1814	9	N	1649	1649	0	-0-
08	59923 X	44216	-0-	-15707	-0-	42503	3	1713	9	N	1557	1557	0	-0-
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	-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-
*07	43772 X	35233	-0-	-8539	-0-	33955	3	1278	9	N	1162	1162	0	-0-
08	39804 X	35662	-0-	-4142	-0-	34417	3	1245	9	N	1132	1132	0	-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU														
WELL #: 2 RRCID -> 297384 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13511 - 18365														
*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-
*07	59582 X	45247	-0-	-14335	-0-	41929	3	3318	9	N	3016	3016	0	-0-
08	59582 X	39550	-0-	-20032	-0-	36577	3	2973	9	N	2703	2703	0	-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU														
WELL #: 6 RRCID -> 297396 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13422 - 19955														
*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-
*07	92101 X	40607	-0-	-51494	-0-	35744	3	4863	9	N	4421	4421	0	-0-
08	75733 X	36026	-0-	-39707	-0-	31635	3	4391	9	N	3992	3992	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 297456 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12649 - 19897															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	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-
*07	25420 X	24426	-0-	-994	-0-	23386	3	1040	9	N	945	945	0		-0-
08	26917 X	26917	-0-	-0-	-0-	24174	3	2743	9	N	2494	2494	0		-0-
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-
*07	41556 X	41556	-0-	-0-	-0-	39246	3	2310	9	N	2100	2100	0		-0-
08	47988 X	40736	-0-	-7252	-0-	38507	3	2229	9	N	2026	2026	0		-0-
1893 D-MALEK Y USW D WELL #: 1 RRCID -> 297492 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12318 - 21466															
*09	SHUT IN	152831	-0-	152831	449102	130321	3	22510	9	N	20464	20464	0		-0-
10	SHUT IN	160439	-0-	160439	609541	138055	3	22384	9	N	20349	20349	0		-0-
*11	758419 X	148878	-0-	-609541	-0-	129002	3	19876	9	N	18069	18069	0		-0-
*12	144150 X	144150	-0-	-0-	-0-	125927	3	18223	9	N	16566	16566	0		-0-
*01	122518 X	122518	-0-	-0-	-0-	107158	3	15360	9	N	13964	13963	0	1 8	-0-
*02	132776 X	95952	-0-	-36824	-0-	84217	3	11735	9	N	10668	10668	0		-0-
*03	147002 X	75872	-0-	-71130	-0-	66977	3	8895	9	N	8086	8086	0		-0-
*04	142260 X	79519	-0-	-62741	-0-	70160	3	9359	9	N	8508	8508	0		-0-
*05	144150 X	105441	-0-	-38709	-0-	94417	3	11024	9	N	10022	9990	0	32 8	-0-
*06	118560 X	89912	-0-	-28648	-0-	80688	3	9224	9	N	8385	8385	0		-0-
*07	106237 X	68534	-0-	-37703	-0-	60880	3	7654	9	N	6958	6958	0		-0-
08	105400 X	44121	-0-	-61279	-0-	39524	3	4597	9	N	4179	4179	0		-0-
HARTMAN-BLACK USW C WELL #: 1 RRCID -> 297498 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13840 - 21471															
*01	267251 X	193756	-0-	-73495	-0-	177497	3	16259	9	N	14781	14781	0		-0-
*02	257796 X	135084	-0-	-122712	-0-	124765	3	10319	9	N	9381	9381	0		-0-
*03	285417 X	102618	-0-	-182799	-0-	93704	3	8914	9	N	8104	8104	0		-0-
*04	276210 X	94015	-0-	-182195	-0-	86031	3	7984	9	N	7258	7258	0		-0-
*05	224595 X	77828	-0-	-146767	-0-	72449	3	5379	9	N	4890	4890	0		-0-
*06	187500 X	74561	-0-	-112939	-0-	69238	3	5323	9	N	4839	4839	0		-0-
*07	149544 X	62440	-0-	-87104	-0-	58434	3	4006	9	N	3642	3642	0		-0-
08	102610 X	77822	-0-	-24788	-0-	73666	3	4156	9	N	3778	3778	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 D-MALEK Y USW E														
WELL #: 1 RRCID -> 297500 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12512 - 22111														
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	SHUT IN	171274	-0-	171274	514469	145692	3	25582	9	N	23256	23256	0	-0-
10	SHUT IN	171035	-0-	171035	685504	146331	3	24704	9	N	22458	22458	0	-0-
*11	848194 X	162690	-0-	-685504	-0-	140235	3	22455	9	N	20414	20414	0	-0-
*12	162929 X	162929	-0-	-0-	-0-	141920	3	21009	9	N	19099	19099	0	-0-
*01	138601 X	115362	-0-	-23239	-0-	100063	3	15299	9	N	13908	13908	0	-0-
*02	146888 X	115688	-0-	-31200	-0-	101239	3	14449	9	N	13135	13135	0	-0-
*03	162626 X	85347	-0-	-77279	-0-	75368	3	9979	9	N	9072	9072	0	-0-
*04	157380 X	83110	-0-	-74270	-0-	72478	3	10632	9	N	9665	9665	0	-0-
*05	162626 X	87444	-0-	-75182	-0-	77554	3	9890	9	N	8991	8991	0	-0-
*06	123960 X	65443	-0-	-58517	-0-	57684	3	7759	9	N	7054	7054	0	-0-
*07	128092 X	58874	-0-	-69218	-0-	52694	3	6180	9	N	5618	5618	0	-0-
08	87451 X	65732	-0-	-21719	-0-	59452	3	6280	9	N	5709	5709	0	-0-
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	-0-
10	SHUT IN	145983	-0-	145983	635572	125395	3	20588	9	N	18716	18716	0	-0-
*11	774674 X	139102	-0-	-635572	-0-	120264	3	18838	9	N	17125	17125	0	-0-
*12	161558 X	161558	-0-	-0-	-0-	141351	3	20207	9	N	18370	18370	0	-0-
*01	136338 X	112188	-0-	-24150	-0-	97329	3	14859	9	N	13508	13507	0	-0-
*02	144536 X	105868	-0-	-38668	-0-	92513	3	13355	9	N	12141	12141	0	-0-
*03	161572 X	77452	-0-	-84120	-0-	68043	3	9409	9	N	8554	8554	0	-0-
*04	156360 X	81861	-0-	-74499	-0-	71774	3	10087	9	N	9170	9170	0	-0-
*05	161572 X	99255	-0-	-62317	-0-	88387	3	10868	9	N	9880	9880	0	-0-
*06	113430 X	73098	-0-	-40332	-0-	64681	3	8417	9	N	7652	7652	0	-0-
*07	117211 X	62352	-0-	-54859	-0-	55077	3	7275	9	N	6614	6614	0	-0-
08	99262 X	68984	-0-	-30278	-0-	62088	3	6896	9	N	6269	6269	0	-0-
1893 D-MALEK Y USW H														
WELL #: 1 RRCID -> 297503 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 12631 PERF.12218 - 19435														
*09	SHUT IN	139974	-0-	139974	427282	119986	3	19988	9	N	18171	18171	0	-0-
10	SHUT IN	126277	-0-	126277	553559	108648	3	17629	9	N	16026	16026	0	-0-
*11	663751 X	110192	-0-	-553559	-0-	95253	3	14939	9	N	13581	13581	0	-0-
*12	134168 X	112571	-0-	-21597	-0-	98161	3	14410	9	N	13100	13100	0	-0-
*01	134168 X	98737	-0-	-35431	-0-	86336	3	12401	9	N	11274	11273	0	-0-
*02	120008 X	87543	-0-	-32465	-0-	77182	3	10361	9	N	9419	9419	0	-0-
*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-
*07	96937 X	32492	-0-	-64445	-0-	28589	3	3903	9	N	3548	3548	0	-0-
08	79701 X	71443	-0-	-8258	-0-	65919	3	5524	9	N	5022	5022	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-
*07	53670 X	53670	-0-	-0-	-0-	46940	3	6730	9	N	6118	6118	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OLSON-BKR-GNZLS USW D WELL #: 1 RRCID -> 297622 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12638 - 20483														
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	76470 X	22124	-0-	-54346	-0-		18425	3	3699	9	N	3363	3363	0
10	79019 X	60670	-0-	-18349	-0-		52401	3	8269	9	N	7517	7517	0
*11	76470 X	33413	-0-	-43057	-0-		28534	3	4879	9	N	4435	4435	0
*12	65658 X	59050	-0-	-6608	-0-		51074	3	7976	9	N	7251	7251	0
*01	61380 X	28805	-0-	-32575	-0-		25290	3	3515	9	N	3195	3194	0
*02	54796 X	19299	-0-	-35497	-0-		16802	3	2497	9	N	2270	2270	0
*03	60667 X	40874	-0-	-19793	-0-		35541	3	5333	9	N	4848	4848	0
*04	57030 X	47805	-0-	-9225	-0-		41483	3	6322	9	N	5747	5747	0
*05	72112 X	72112	-0-	-0-	-0-		62772	3	9340	9	N	8491	8491	0
*06	70221 X	70221	-0-	-0-	-0-		61582	3	8639	9	N	7854	7854	0
*07	72565 X	72565	-0-	-0-	-0-		64275	3	8290	9	N	7536	7536	0
08	77542 X	77542	-0-	-0-	-0-		70041	3	7501	9	N	6819	6819	0
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 3 RRCID -> 297659 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13602 - 18334														
*01	56234 X	49987	-0-	-6247	-0-		42537	3	7450	9	N	6773	6773	0
*02	54460 X	36763	-0-	-17697	-0-		31167	3	5596	9	N	5087	5087	0
*03	63116 X	33252	-0-	-29864	-0-		28134	3	5118	9	N	4653	4653	0
*04	61080 X	37098	-0-	-23982	-0-		32524	3	4574	9	N	4158	4158	0
*05	63116 X	33468	-0-	-29648	-0-		29583	3	3885	9	N	3532	3532	0
*06	48360 X	30710	-0-	-17650	-0-		27287	3	3423	9	N	3112	3112	0
*07	40703 X	28655	-0-	-12048	-0-		25470	3	3185	9	N	2895	2895	0
08	38347 X	26357	-0-	-11990	-0-		23247	3	3110	9	N	2827	2827	0
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 5 RRCID -> 297661 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13272 - 20401														
*01	136221 X	136221	-0-	-0-	-0-		117906	3	18315	9	N	16650	16650	0
*02	143649 X	143649	-0-	-0-	-0-		126549	3	17100	9	N	15545	15545	0
*03	149823 X	149823	-0-	-0-	-0-		133046	3	16777	9	N	15252	15252	0
*04	129255 X	129255	-0-	-0-	-0-		115485	3	13770	9	N	12518	12518	0
*05	127093 X	127093	-0-	-0-	-0-		114824	3	12269	9	N	11154	11154	0
*06	85358 X	85358	-0-	-0-	-0-		76293	3	9065	9	N	8241	8241	0
*07	88299 X	88299	-0-	-0-	-0-		79004	3	9295	9	N	8450	8450	0
08	83998 X	83998	-0-	-0-	-0-		75575	3	8423	9	N	7657	7657	0
HARTMAN-BLACK USW A WELL #: 1 RRCID -> 297662 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13771 - 21413														
*01	240622 X	167022	-0-	-73600	-0-		152479	3	14543	9	N	13221	13221	0
*02	241612 X	137690	-0-	-103922	-0-		127050	3	10640	9	N	9673	9672	0
*03	267499 X	138684	-0-	-128815	-0-		127262	3	11422	9	N	10384	10384	0
*04	258870 X	110284	-0-	-148586	-0-		101202	3	9082	9	N	8256	8256	0
*05	224843 X	86410	-0-	-138433	-0-		80473	3	5937	9	N	5397	5397	0
*06	161640 X	83656	-0-	-77984	-0-		78530	3	5126	9	N	4660	4660	0
*07	152458 X	69561	-0-	-82897	-0-		65148	3	4413	9	N	4012	4012	0
08	138694 X	61662	-0-	-77032	-0-		57586	3	4076	9	N	3705	3705	0
HARTMAN-BLACK USW B WELL #: 1 RRCID -> 297663 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13699 - 21278														
*01	260059 X	193760	-0-	-66299	-0-		175565	3	18195	9	N	16541	16541	0
*02	267904 X	141123	-0-	-126781	-0-		127762	3	13361	9	N	12146	12146	0
*03	296608 X	112844	-0-	-183764	-0-		102384	3	10460	9	N	9509	9509	0
*04	287040 X	95972	-0-	-191068	-0-		87369	3	8603	9	N	7821	7821	0
*05	261020 X	81768	-0-	-179252	-0-		75523	3	6245	9	N	5677	5677	0
*06	187500 X	73988	-0-	-113512	-0-		68763	3	5225	9	N	4750	4750	0
*07	156240 X	62670	-0-	-93570	-0-		58178	3	4492	9	N	4084	4084	0
08	112840 X	58007	-0-	-54833	-0-		53594	3	4413	9	N	4012	4012	0

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARTMAN-BLACK USW D WELL #: 1 RRCID -> 297665 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13716 PERF.13808 - 21331														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*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-
*07	181133 X	83827	-0-	-97306	-0-	77924	3	5903	9	N	5366	5366	0	-0-
08	126387 X	78941	-0-	-47446	-0-	73284	3	5657	9	N	5143	5143	0	-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 4 RRCID -> 297675 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13415 - 19988														
03	0 Z	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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ARNOLD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 297676 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12429 - 19829														
*09	150060 X	35047	-0-	-115013	-0-	32603	3	2444	9	N	2222	2222	0	-0-
10	43617 X	17075	-0-	-26542	-0-	15667	3	1408	9	N	1280	1280	0	-0-
*11	39000 X	23227	-0-	-15773	-0-	21543	3	1684	9	N	1531	1531	0	-0-
*12	40300 X	34371	-0-	-5929	-0-	32249	3	2122	9	N	1929	1929	0	-0-
*01	41426 X	41426	-0-	-0-	-0-	39335	3	2091	9	N	1901	1901	0	-0-
*02	54267 X	54267	-0-	-0-	-0-	52704	3	1563	9	N	1421	1421	0	-0-
*03	38990 X	38990	-0-	-0-	-0-	37897	3	1093	9	N	994	994	0	-0-
*04	40080 X	35818	-0-	-4262	-0-	34426	3	1392	9	N	1265	1265	0	-0-
*05	60078 X	54029	-0-	-6049	-0-	52601	3	1428	9	N	1298	1298	0	-0-
*06	58140 X	44866	-0-	-13274	-0-	43724	3	1142	9	N	1038	1038	0	-0-
*07	60078 X	42497	-0-	-17581	-0-	41275	3	1222	9	N	1111	1111	0	-0-
08	54033 X	41012	-0-	-13021	-0-	39824	3	1188	9	N	1080	1080	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 297801 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13149 - 18913														
*09	77049 X	77049	-0-	-0-	-0-	75806	3	1243	9	N	1130	1130	0	-0-
10	70013 X	70013	-0-	-0-	-0-	68955	3	1058	9	N	962	962	0	-0-
*11	67165 X	67165	-0-	-0-	-0-	66205	3	960	9	N	873	873	0	-0-
*12	68944 X	65880	-0-	-3064	-0-	64935	3	945	9	N	859	859	0	-0-
*01	68944 X	56651	-0-	-12293	-0-	55831	3	820	9	N	745	744	0	-0-
*02	62272 X	46342	-0-	-15930	-0-	45651	3	691	9	N	628	628	0	-0-
*03	68944 X	38205	-0-	-30739	-0-	37654	3	551	9	N	501	501	0	-0-
*04	66720 X	39386	-0-	-27334	-0-	38783	3	603	9	N	548	548	0	-0-
*05	65875 X	53429	-0-	-12446	-0-	52734	3	695	9	N	632	632	0	-0-
*06	54810 X	24959	-0-	-29851	-0-	24631	3	328	9	N	298	298	0	-0-
*07	51305 X	12509	-0-	-38796	-0-	12248	3	261	9	N	237	237	0	-0-
08	53444 X	272	-0-	-53172	-0-	225	3	47	9	N	43	43	0	-0-
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 297895 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12265 - 20059														
*09	82650 X	65097	-0-	-17553	-0-	53121	3	11976	9	N	10887	10887	0	-0-
10	85405 X	59836	-0-	-25569	-0-	49023	3	10813	9	N	9830	9830	0	-0-
*11	82650 X	49267	-0-	-33383	-0-	40323	3	8944	9	N	8131	8131	0	-0-
*12	75206 X	48771	-0-	-26435	-0-	40341	3	8430	9	N	7664	7664	0	-0-
*01	75206 X	37233	-0-	-37973	-0-	30964	3	6269	9	N	5699	5699	0	-0-
*02	60760 X	52329	-0-	-8431	-0-	42856	3	9473	9	N	8612	8612	0	-0-
*03	59830 X	37769	-0-	-22061	-0-	30854	3	6915	9	N	6286	6286	0	-0-
*04	49260 X	48169	-0-	-1091	-0-	39626	3	8543	9	N	7766	7766	0	-0-
*05	70474 X	70474	-0-	-0-	-0-	59218	3	11256	9	N	10233	10233	0	-0-
*06	67949 X	67949	-0-	-0-	-0-	58086	3	9863	9	N	8966	8966	0	-0-
*07	69576 X	69576	-0-	-0-	-0-	60484	3	9092	9	N	8265	8265	0	-0-
08	70463 X	65477	-0-	-4986	-0-	57798	3	7679	9	N	6981	6981	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ESKEW NORTH-EW-GNZL ULW A WELL #: 1											RRCID -> 297947	COMPL. DATE 07/20/2023	TOTAL	DEPTH 12074	PERF.11891	- 21528
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
*09	140970 X	52242	-0-	-88728	-0-		44650 3		7592 9	N	6902	6902 0		-0-		
10	145669 X	10803	-0-	-134866	-0-		9029 3		1774 9	N	1613	1613 0		-0-		
*11	140970 X	46756	-0-	-94214	-0-		40138 3		6618 9	N	6016	6016 0		-0-		
*12	59055 X	48811	-0-	-10244	-0-		41611 3		7200 9	N	6545	6545 0		-0-		
*01	54591 X	41878	-0-	-12713	-0-		35769 3		6109 9	N	5554	5554 0		-0-		
*02	48748 X	39869	-0-	-8879	-0-		34093 3		5776 9	N	5251	5251 0		-0-		
*03	48825 X	31425	-0-	-17400	-0-		26816 3		4609 9	N	4190	4190 0		-0-		
*04	47250 X	34220	-0-	-13030	-0-		29568 3		4652 9	N	4229	4229 0		-0-		
*05	48825 X	28849	-0-	-19976	-0-		24582 3		4267 9	N	3879	3879 0		-0-		
*06	42720 X	32428	-0-	-10292	-0-		27397 3		5031 9	N	4574	4574 0		-0-		
*07	44144 X	35518	-0-	-8626	-0-		30341 3		5177 9	N	4706	4706 0		-0-		
08	35371 X	33905	-0-	-1466	-0-		29167 3		4738 9	N	4307	4307 0		-0-		
1893 D-MALEK Y USW G WELL #: 1											RRCID -> 297981	COMPL. DATE 01/23/2025	TOTAL	DEPTH 12529	PERF.12234	- 19974
*09	SHUT IN	159304	-0-	159304	459528		135304 3		24000 9	N	21818	21818 0		-0-		
10	SHUT IN	143845	-0-	143845	603373		122737 3		21108 9	N	19189	19189 0		-0-		
*11	733843 X	130470	-0-	-603373	-0-		112015 3		18455 9	N	16777	16777 0		-0-		
*12	140492 X	114092	-0-	-26400	-0-		99486 3		14606 9	N	13278	13278 0		-0-		
*01	140492 X	108408	-0-	-32084	-0-		94417 3		13991 9	N	12719	12719 0		-0-		
*02	126896 X	92390	-0-	-34506	-0-		81040 3		11350 9	N	10318	10318 0		-0-		
*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-		
*07	102300 X	57770	-0-	-44530	-0-		52554 3		5216 9	N	4742	4742 0		-0-		
08	74090 X	51057	-0-	-23033	-0-		46589 3		4468 9	N	4062	4062 0		-0-		
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	74517 X	74517	-0-	-0-	-0-		63965 3		10552 9	N	9593	9569 0	24 1	-0-		
*07	73471 X	73471	-0-	-0-	-0-		66847 3		6624 9	N	6022	6022 0		-0-		
08	79143 X	43695	-0-	-35448	-0-		38968 3		4727 9	N	4297	4297 0		-0-		
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-		
*07	50965 X	50965	-0-	-0-	-0-		39986 3		10979 9	N	9981	9981 0		-0-		
08	46804 X	46804	-0-	-0-	-0-		37516 3		9288 9	N	8444	8444 0		-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OLSON-BAKER UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 298019 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12510 - 16479														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	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-
*07	40207 X	26530	-0-	-13677	-0-	22470	3	4060	9	N	3691	3691	0	-0-
08	30752 X	24798	-0-	-5954	-0-	21322	3	3476	9	N	3160	3160	0	-0-
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-
*07	48236 X	42072	-0-	-6164	-0-	36214	3	5858	9	N	5325	5325	0	-0-
08	40362 X	39868	-0-	-494	-0-	34534	3	5334	9	N	4849	4849	0	-0-
ESKEW NORTH UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 298160 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11940 - 15470														
*09	26160 X	10186	-0-	-15974	-0-	8308	3	1878	9	N	1707	1707	0	-0-
10	27032 X	5394	-0-	-21638	-0-	4405	3	989	9	N	899	899	0	-0-
*11	26160 X	15265	-0-	-10895	-0-	13087	3	2178	9	N	1980	1980	0	-0-
*12	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	8617	3	1901	9	N	1728	1728	0	-0-
*01	11904 X	6225	-0-	-5679	-0-	5051	3	1174	9	N	1067	1067	0	-0-
*02	14252 X	1786	-0-	-12466	-0-	1389	3	397	9	N	361	361	0	-0-
*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-
*07	24739 X	24739	-0-	-0-	-0-	22035	3	2704	9	N	2458	2458	0	-0-
08	20026 X	7584	-0-	-12442	-0-	6814	3	770	9	N	700	700	0	-0-
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-
*07	64015 X	16424	-0-	-47591	-0-	15984	3	440	9	N	400	400	0	-0-
08	60016 X	11031	-0-	-48985	-0-	10749	3	282	9	N	256	256	0	-0-

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 #: 3 RRCID -> 298233 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12801 - 19701															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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	1 8	-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-
*07	55583 X	27612	-0-	-27971	-0-	27054	3	558	9	N	507	507	0		-0-
08	54405 X	15834	-0-	-38571	-0-	15539	3	295	9	N	268	268	0		-0-
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	1 8	-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	64008 X	64008	-0-	-0-	-0-	63373	3	635	9	N	577	576	0	1 8	-0-
*06	57750 X	23156	-0-	-34594	-0-	22951	3	205	9	N	186	186	0		-0-
*07	49693 X	33365	-0-	-16328	-0-	33021	3	344	9	N	313	313	0		-0-
08	64015 X	10198	-0-	-53817	-0-	10087	3	111	9	N	101	101	0		-0-
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	1 8	-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-
*07	64263 X	32313	-0-	-31950	-0-	31727	3	586	9	N	533	533	0		-0-
08	59644 X	15169	-0-	-44475	-0-	14881	3	288	9	N	262	262	0		-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 298236 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12873 - 19882															
*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-
*07	47895 X	20748	-0-	-27147	-0-	20566	3	182	9	N	165	165	0		-0-
08	45539 X	7776	-0-	-37763	-0-	7699	3	77	9	N	70	70	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 298268 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12535 - 18488																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	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-
*07	65379 X	30060	-0-	-35319	-0-	27435	3	2625	9	N	2386	2386	0			-0-
08	53010 X	29317	-0-	-23693	-0-	26665	3	2652	9	N	2411	2411	0			-0-
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	62156	-0-	-4144	-0-	52642	3	9514	9	N	8649	8625	0	24	1	-0-
*07	62744 X	61573	-0-	-1171	-0-	51384	3	10189	9	N	9263	9263	0			-0-
08	72416 X	195	-0-	-72221	-0-	139	3	56	9	N	51	51	0			-0-
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	35792	-0-	-17098	-0-	29620	3	6172	9	N	5611	5611	0			-0-
*07	54653 X	19475	-0-	-35178	-0-	16165	3	3310	9	N	3009	3009	0			-0-
08	46252 X	33548	-0-	-12704	-0-	27685	3	5863	9	N	5330	5330	0			-0-
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-
*07	46314 X	20767	-0-	-25547	-0-	17458	3	3309	9	N	3008	3008	0			-0-
08	37758 X	30120	-0-	-7638	-0-	24946	3	5174	9	N	4704	4704	0			-0-

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	* CODE	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	1 8	-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-
*07	45632 X	8497	-0-	-37135	-0-	7006	3	1491	9	N	1355	1355	0		-0-
08	35986 X	35986	-0-	-0-	-0-	29903	3	6083	9	N	5530	5530	0		-0-
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	1 8	-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-
*07	150102 X	118837	-0-	-31265	-0-	104171	3	14666	9	N	13333	13333	0		-0-
08	158689 X	91538	-0-	-67151	-0-	80177	3	11361	9	N	10328	10328	0		-0-
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	1 8	-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-
*07	98941 X	98941	-0-	-0-	-0-	95904	3	3037	9	N	2761	2720	0	41 1	-0-
08	112747 X	100885	-0-	-11862	-0-	98024	3	2861	9	N	2601	2601	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	153027 X	153027	-0-	-0-	-0-	139430	3	13597	9	N	12361	12357	0	4 8	-0-
*06	138330 X	133187	-0-	-5143	-0-	121353	3	11834	9	N	10758	10758	0		-0-
*07	132525 X	115747	-0-	-16778	-0-	105190	3	10557	9	N	9597	9597	0		-0-
08	153016 X	80738	-0-	-72278	-0-	73390	3	7348	9	N	6680	6680	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 G-H USW K WELL #: 1 RRCID -> 298644 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12847 PERF.12863 - 24244															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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	2 8	-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-
*07	136121 X	95049	-0-	-41072	-0-	82459	3	12590	9	N	11445	11445	0		-0-
08	136555 X	85205	-0-	-51350	-0-	74821	3	10384	9	N	9440	9440	0		-0-
1893 G-H USW J WELL #: 1 RRCID -> 298651 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13191 - 23797															
*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	1 8	-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-
*07	151373 X	144122	-0-	-7251	-0-	129192	3	14930	9	N	13573	13573	0		-0-
08	164207 X	97281	-0-	-66926	-0-	87797	3	9484	9	N	8622	8622	0		-0-
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-
*07	99386 X	15941	-0-	-83445	-0-	15415	3	526	9	N	478	437	0	41 1	-0-
08	111166 X	35806	-0-	-75360	-0-	33424	3	2382	9	N	2165	2165	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	1 8	-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-
*07	125953 X	122222	-0-	-3731	-0-	108460	3	13762	9	N	12511	12511	0		-0-
08	145297 X	102284	-0-	-43013	-0-	91346	3	10938	9	N	9944	9944	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
COLVIN UNIT A														
WELL #: 9 RRCID -> 298773 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12498 - 19111														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*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-
*07	47709 X	11959	-0-	-35750	-0-	10206	3	1753	9	N	1594	1594	0	-0-
08	47461 X	25194	-0-	-22267	-0-	21115	3	4079	9	N	3708	3708	0	-0-
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-
*07	19995 X	6335	-0-	-13660	-0-	5891	3	444	9	N	404	404	0	-0-
08	16244 X	2165	-0-	-14079	-0-	2033	3	132	9	N	120	120	0	-0-
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 298803 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12671 - 18317														
*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-
*07	18383 X	-0-	-0-	-18383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	18383 X	259	-0-	-18124	-0-	174	3	85	9	N	77	77	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-
*07	28737 X	17876	-0-	-10861	-0-	17065	3	811	9	N	737	737	0	-0-
08	25916 X	24324	-0-	-1592	-0-	23226	3	1098	9	N	998	998	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW E-RS-RSE ULW A														
WELL #: 1 RRCID -> 298806 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12331 - 23658														
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	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-
*07	95666 X	95596	-0-	-70	-0-	92903	3	2693	9	N	2448	2407	0	-0-
08	111135 X	85046	-0-	-26089	-0-	81317	3	3729	9	N	3390	3390	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-
*07	126121 X	126121	-0-	-0-	-0-	122087	3	4034	9	N	3667	3626	0	-0-
08	129463 X	129463	-0-	-0-	-0-	125581	3	3882	9	N	3529	3529	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-
*07	24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	0	-0-
08	17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	16192	3	922	9	N	838	838	0	-0-
KAY-1893 B ULW A														
WELL #: 1 RRCID -> 299034 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 12939 PERF.12891 - 21817														
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							
*07	SHUT IN	207595	-0-	207595	337744	360	1	179804	3	N	24937	24937	0	-0-
						27431	9							
08	SHUT IN	227762	-0-	227762	565506	394	1	199153	3	N	25650	25650	0	-0-
						28215	9							
PLOMERO RANCH														
WELL #: 40 RRCID -> 299041 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 11852 PERF. N/A														
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2025

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PLOMERO RANCH															
WELL #: 37 RRCID -> 299042 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 11891 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2025															
PLOMERO RANCH															
WELL #: 38 RRCID -> 299043 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11846 PERF. N/A															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2025															
PULLIN-F MALEK R ULW B															
WELL #: 1 RRCID -> 299093 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13000 - 25610															
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	106840	-0-	106840	106840	204	1	88906	3	N	16118	16118	0	-0-	
						17730	9								
*07	SHUT IN	192628	-0-	192628	299468	327	1	163423	3	N	26253	26253	0	-0-	
						28878	9								
08	SHUT IN	181290	-0-	181290	480758	304	1	154177	3	N	24372	24372	0	-0-	
						26809	9								
PULLIN-F MALEK R USW A															
WELL #: 1 RRCID -> 299094 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF. N/A															
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	127983	-0-	127983	127983	237	1	103278	3	N	22244	22244	0	-0-	
						24468	9								
*07	SHUT IN	197950	-0-	197950	325933	329	1	164467	3	N	30140	30140	0	-0-	
						33154	9								
08	SHUT IN	198139	-0-	198139	524072	329	1	166540	3	N	28427	28427	0	-0-	
						31270	9								
PULLIN-F MALEK R ULW C															
WELL #: 1 RRCID -> 299095 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12884 - 26823															
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	141258	-0-	141258	141258	274	1	119139	3	N	19859	19859	0	-0-	
						21845	9								
*07	SHUT IN	204618	-0-	204618	345876	347	1	171201	3	N	30064	30064	0	-0-	
						33070	9								
08	SHUT IN	203983	-0-	203983	549859	336	1	168375	3	N	32065	32065	0	-0-	
						35272	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 299116 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12602 - 18160														
M	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	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	-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-
*07	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	17383	3	1108	9	N	1007	1007	0	-0-
08	14539 X	355	-0-	-14184	-0-	268	3	87	9	N	79	79	0	-0-
F. MALEK F-D USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 299414 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 12165 PERF. N/A														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13106 07/07/2025														
F. MALEK F-D USW D														
WELL #: 1 RRCID -> 299415 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 12195 PERF. N/A														
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							
*07	SHUT IN	147781	-0-	147781	149413	276	1	108345	3	N	35600	35600	0	-0-
						39160	9							
08	SHUT IN	155637	-0-	155637	305050	286	1	117045	3	N	34824	34824	0	-0-
						38306	9							
F. MALEK F-D USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 299424 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A														
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							
*07	SHUT IN	165590	-0-	165590	167154	292	1	114032	3	N	46605	46605	0	-0-
						51266	9							
08	SHUT IN	167817	-0-	167817	334971	291	1	118323	3	N	44730	44730	0	-0-
						49203	9							
LIVINGSTON GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 299522 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12070 PERF. N/A														
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	62959	-0-	62959	62959	123	1	45866	3	N	15427	15427	0	-0-
						16970	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CNTY: LIVE OAK											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																						
LIVINGSTON GAS UNIT																						
WELL #: 6											RRCID -> 299523											
COMPL. DATE 10/03/2024											TOTAL DEPTH 12111 PERF. N/A											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	SHUT IN	70738	-0-	-0-	70738	70738	70738			140	1	52111	3	N	16806	16806	0			-0-		
										18487	9									-0-		
LIVINGSTON GAS UNIT											WELL #: 8			RRCID -> 299524			COMPL. DATE 10/26/2024			TOTAL DEPTH 12131 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	SHUT IN	67448	-0-	-0-	67448	67448	67448			139	1	51406	3	N	14457	14457	0			-0-		
										15903	9									-0-		
LIVINGSTON GAS UNIT											WELL #: 9			RRCID -> 299536			COMPL. DATE 09/20/2024			TOTAL DEPTH 12126 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
*08	SHUT IN	84713	-0-	-0-	84713	84713	84713			165	1	61230	3	N	21198	21198	0			-0-		
										23318	9									-0-		
PLOMERO RANCH											WELL #: 39			RRCID -> 299611			COMPL. DATE 10/31/2024			TOTAL DEPTH 11781 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/23/2025																						
BETTY KENNEDY A-B USW B											WELL #: 1			RRCID -> 299614			COMPL. DATE 10/17/2024			TOTAL DEPTH 12885 PERF. 12653 - 22887		
*11	0	147334	-0-	-0-	147334	214930	128355	3	18979	9	N	17254	17254	0						-0-		
*12	0	114251	-0-	-0-	114251	329181	99962	3	14289	9	N	12990	12990	0						-0-		
*01	0	108302	-0-	-0-	108302	437483	94552	3	13750	9	N	12500	12498	0			2	8		-0-		
*02	0	86308	-0-	-0-	86308	523791	75729	3	10579	9	N	9617	9617	0						-0-		
*03	0	68095	-0-	-0-	68095	591886	60292	3	7803	9	N	7094	7094	0						-0-		
*04	0	75143	-0-	-0-	75143	667029	66782	3	8361	9	N	7601	7600	0			1	8		-0-		
*05	0	77222	-0-	-0-	77222	744251	69081	3	8141	9	N	7401	7400	0			1	8		-0-		
*06	0	89580	-0-	-0-	89580	833831	80085	3	9495	9	N	8632	8632	0						-0-		
*07	1004420 X	170589	-0-	-0-	-833831	-0-	153021	3	17568	9	N	15971	15971	0						-0-		
08	154504 X	144465	-0-	-0-	-10039	-0-	130716	3	13749	9	N	12499	12499	0						-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																	
LIVINGSTON GAS UNIT																																	
WELL #: 5														RRCID -> 299648				COMPL. DATE 09/25/2024				TOTAL DEPTH 11968				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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
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-												
07	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-												
08	SHUT	IN	74934	-0-	-0-	74934	74934	-0-			143	1	53128	3	N	19694	19694	0			-0-												
											21663	9									-0-												
LIVINGSTON GAS UNIT														WELL #: 7				RRCID -> 299649				COMPL. DATE 10/14/2024				TOTAL DEPTH 12228				PERF. N/A			
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-												
07	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-												
08	SHUT	IN	85481	-0-	-0-	85481	85481	-0-			169	1	62876	3	N	20396	20396	0			-0-												
											22436	9									-0-												
ESKEW EAST														WELL #: 9				RRCID -> 299772				COMPL. DATE 05/20/2022				TOTAL DEPTH 12375				PERF.12947 - 17447			
*09	0	5428	-0-	5428	1076958	5158	3	270	9	N	245	245	0	-0-							-0-												
10	0	4328	-0-	4328	1081286	4314	3	14	9	N	13	13	0	-0-							-0-												
*11	0	4031	-0-	4031	1085317	3612	3	419	9	N	381	381	0	-0-							-0-												
*12	0	8232	-0-	8232	1093549	7605	3	627	9	N	570	570	0	-0-							-0-												
*01	0	6624	-0-	6624	1100173	6123	3	501	9	N	455	455	0	-0-							-0-												
*02	0	719	-0-	719	1100892	590	3	129	9	N	117	117	0	-0-							-0-												
*03	0	13842	-0-	13842	1114734	11680	3	2162	9	N	1965	1965	0	-0-							-0-												
*04	0	14269	-0-	14269	1129003	12145	3	2124	9	N	1931	1931	0	-0-							-0-												
*05	0	15621	-0-	15621	1144624	13729	3	1892	9	N	1720	1720	0	-0-							-0-												
*06	1155855 X	11231	-0-	-1144624	-0-	9979	3	1252	9	N	1138	1138	0	-0-							-0-												
*07	76818 X	11224	-0-	-65594	-0-	10076	3	1148	9	N	1044	1044	0	-0-							-0-												
08	76818 X	12471	-0-	-64347	-0-	11466	3	1005	9	N	914	914	0	-0-							-0-												
BETTY KENNEDY A-B USW A														WELL #: 1				RRCID -> 299773				COMPL. DATE 10/17/2024				TOTAL DEPTH 12729				PERF.12533 - 22519			
*11	0	169900	-0-	169900	228565	144681	3	25219	9	N	22926	22926	0	-0-							-0-												
*12	0	151105	-0-	151105	379670	128900	3	22205	9	N	20186	20186	0	-0-							-0-												
*01	0	153236	-0-	153236	532906	131159	3	22077	9	N	20070	20069	0	-0-					1	8	-0-												
*02	0	155575	-0-	155575	688481	134861	3	20714	9	N	18831	18831	0	-0-							-0-												
*03	0	116449	-0-	116449	804930	101482	3	14967	9	N	13606	13606	0	-0-							-0-												
*04	0	118765	-0-	118765	923695	103130	3	15635	9	N	14214	14214	0	-0-							-0-												
*05	0	142746	-0-	142746	1066441	125026	3	17720	9	N	16109	16109	0	-0-							-0-												
*06	0	147821	-0-	147821	1214262	129076	3	18745	9	N	17041	17041	0	-0-							-0-												
*07	1374594 X	160332	-0-	-1214262	-0-	139896	3	20436	9	N	18578	18578	0	-0-							-0-												
08	169167 X	118594	-0-	-50573	-0-	104120	3	14474	9	N	13158	13158	0	-0-							-0-												
BETTY KENNEDY A-B USW C														WELL #: 1				RRCID -> 299774				COMPL. DATE 10/17/2024				TOTAL DEPTH 12739				PERF.12529 - 22712			
*11	0	143802	-0-	143802	194764	126503	3	17299	9	N	15726	15726	0	-0-							-0-												
*12	0	138919	-0-	138919	333683	122718	3	16201	9	N	14728	14728	0	-0-							-0-												
*01	0	145941	-0-	145941	479624	129650	3	16291	9	N	14810	14808	0	-0-					2	8	-0-												
*02	0	150913	-0-	150913	630537	135357	3	15556	9	N	14142	14142	0	-0-							-0-												
*03	0	106490	-0-	106490	737027	95790	3	10700	9	N	9727	9727	0	-0-							-0-												
*04	0	104681	-0-	104681	841708	93211	3	11470	9	N	10427	10427	0	-0-							-0-												
*05	0	114471	-0-	114471	956179	102522	3	11949	9	N	10863	10863	0	-0-							-0-												
*06	0	117782	-0-	117782	1073961	106369	3	11413	9	N	10375	10375	0	-0-							-0-												
*07	1173269 X	99308	-0-	-1073961	-0-	89822	3	9486	9	N	8624	8624	0	-0-							-0-												
08	150195 X	73618	-0-	-76577	-0-	66820	3	6798	9	N	6180	6180	0	-0-							-0-												

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST WELL #: 8 RRCID -> 299777 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12798 - 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
*09	0	17651	-0-	17651	1224139	14946	3	2705	9	N	2459	2459	0	-0-
*10	0	7285	-0-	7285	1231424	6569	3	716	9	N	651	651	0	-0-
*11	0	19835	-0-	19835	1251259	18494	3	1341	9	N	1219	1219	0	-0-
*12	0	54	-0-	54	1251313	54	3			N	-0-			-0-
*01	0	83	-0-	83	1251396	83	3			N	-0-			-0-
*02	0	1276	-0-	1276	1252672	958	3	318	9	N	289	289	0	-0-
*03	0	28957	-0-	28957	1281629	24721	3	4236	9	N	3851	3851	0	-0-
*04	0	12644	-0-	12644	1294273	10635	3	2009	9	N	1826	1826	0	-0-
*05	0	7491	-0-	7491	1301764	6273	3	1218	9	N	1107	1107	0	-0-
*06	1312752 X	10988	-0-	-1301764	-0-	9030	3	1958	9	N	1780	1780	0	-0-
*07	84134 X	11026	-0-	-73108	-0-	9175	3	1851	9	N	1683	1683	0	-0-
*08	84134 X	13473	-0-	-70661	-0-	12028	3	1445	9	N	1314	1314	0	-0-
BETTY KENNEDY A-B USW D WELL #: 1 RRCID -> 299789 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12492 - 22775														
*11	0	141848	-0-	141848	199747	122100	3	19748	9	N	17953	17953	0	-0-
*12	0	139314	-0-	139314	339061	120870	3	18444	9	N	16767	16767	0	-0-
*01	0	129381	-0-	129381	468442	112966	3	16415	9	N	14923	14922	0	-0-
*02	0	141991	-0-	141991	610433	126283	3	15708	9	N	14280	14280	0	-0-
*03	0	105536	-0-	105536	715969	94555	3	10981	9	N	9983	9983	0	-0-
*04	0	110403	-0-	110403	826372	96302	3	14101	9	N	12819	12819	0	-0-
*05	0	127129	-0-	127129	953501	110776	3	16353	9	N	14866	14866	0	-0-
*06	0	124712	-0-	124712	1078213	111455	3	13257	9	N	12052	12052	0	-0-
*07	1220051 X	141838	-0-	-1078213	-0-	127327	3	14511	9	N	13192	13192	0	-0-
*08	122109 X	116414	-0-	-5695	-0-	105473	3	10941	9	N	9946	9946	0	-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992														
LOVE UNIT WELL #: 1H														
*09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	71	1	92	2	Y	421	423	0	5
						305	3		1	4				
*10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	55	2	Y	465	464	0	6
						214	3		5	4				
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2	3	524	9	Y	476	476	0	6
*12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	649	646	0	9
						16	3	714	9					
*01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	23	1	14	2	Y	839	836	0	12
						72	3		1	4				
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	30	2	Y	309	315	0	6
						109	3	340	9					
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	21	0	-0-
*04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	120	1	181	2	Y	875	872	0	3
						1250	3		7	4				
*05	3100 N	4523	-0-	1423	1423	335	1	532	2	Y	972	970	0	5
						2578	3		9	4				
*06	3000 N	1944	-0-	-1056	367	179	1	277	2	Y	406	407	0	4
						1036	3		5	4				
*07	973 N	606	-0-	-367	-0-	16	1	23	2	Y	450	450	0	4
						72	3	495	9					
*08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	Y	24	28	0	-0-
						26	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1830 N	965	-0-	-865	-0-	98 1	128 2	128 2	Y	283	283 0				3
						427 3	1 4								
*10	1736 N	583	-0-	-1153	-0-	27 1	32 2	32 2	Y	363	361 0				5
						122 3	3 4								
*11	1830 N	356	-0-	-1474	-0-	2 1	2 2	2 2	Y	313	314 0				4
						8 3	344 9								
*12	1178 N	661	-0-	-517	-0-	32 1	29 2	29 2	Y	443	441 0				6
						113 3	487 9								
*01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	129 1	76 2	76 2	Y	515	514 0				7
						421 3	6 4								
*02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	250 1	208 2	208 2	Y	222	225 0				4
						724 3	2 4								
*03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	158	159 0				3
*04	3000 N	4141	-0-	1141	1141	253 1	382 2	382 2	Y	780	780 0				3
						2633 3	15 4								
*05	3100 N	6693	-0-	3593	4734	557 1	884 2	884 2	Y	865	863 0				5
						4285 3	15 4								
*06	3000 N	2441	-0-	-559	4175	253 1	392 2	392 2	Y	296	298 0				3
						1463 3	7 4								
*07	4995 X	820	-0-	-4175	-0-	96 1	139 2	139 2	Y	117	119 0				1
						455 3	1 4								
08	6479 X	2033	-0-	-4446	-0-	311 1	272 2	272 2	Y	211	209 0				3
						1206 3	12 4								
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388															
03	69941 X	69941	-0-	-0-	-0-	2442 1	10764 2	10764 2	Y	3748	3763 1				25
						52325 3	287 4								
04	62381 X	62381	-0-	-0-	-0-	2237 1	9954 2	9954 2	Y	3529	3504 1				50
						46009 3	299 4								
05	63317 X	63317	-0-	-0-	-0-	2579 1	10130 2	10130 2	Y	4276	4272 1				54
						45792 3	112 4								
06	55904 X	55904	-0-	-0-	-0-	2170 1	8689 2	8689 2	Y	2730	2750 1				34
						41783 3	259 4								
07	54827 X	54827	-0-	-0-	-0-	3010 1	8788 2	8788 2	Y	3116	3099 1				51
						39428 3	173 4								
08	57049 X	57049	-0-	-0-	-0-	4487 1	8990 2	8990 2	Y	2440	2454 1				37
						40793 3	95 4								
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12720 - 18101															
03	18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	633 1	2791 2	2791 2	Y	1648	1656 1				11
						13571 3	75 4								
04	18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	671 1	2986 2	2986 2	Y	1319	1311 1				19
						13801 3	89 4								
05	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	370 1	1453 2	1453 2	Y	697	707 1				9
						6568 3	16 4								
06	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	412 1	1650 2	1650 2	Y	522	524 1				7
						7931 3	49 4								
07	19531 X	19531	-0-	-0-	-0-	1075 1	3140 2	3140 2	Y	1058	1048 1				17
						14090 3	62 4								
08	19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	1478 1	2961 2	2961 2	Y	1229	1227 1				19
						13439 3	31 4								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303														
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											
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					
07	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	97	1	283	2	Y	279	278	1	5
						1267	3	6	4					
08	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	332	1	666	2	Y	302	302	1	5
						3021	3	7	4					
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500														
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					
07	22349 X	22349	-0-	-0-	-0-	1431	1	18751	3	Y	1895	1890	1	31
						82	4	2085	9					
08	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	1848	1	16801	3	Y	1600	1607	1	24
						39	4	1760	9					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656														
*09	2670 X	1703	-0-	-967	-0-	259	1	153	2	Y	44	43	0	1
						1238	3	5	4					
*10	1860 X	58	-0-	-1802	-0-	9	1	5	2	Y	4	5	0	-0-
						40	3	4	9					
*11	1620 X	47	-0-	-1573	-0-	5	1	3	2	Y	10	10	0	-0-
						28	3	11	9					
*12	1364 X	320	-0-	-1044	-0-	36	1	19	2	Y	80	78	0	1
						175	3	2	4					
*01	1364 X	297	-0-	-1067	-0-	32	1	20	2	Y	69	68	0	2
						166	3	3	4					
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	35	2	Y	88	89	0	1
						216	3	2	4					
*03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	181	1	133	2	Y	80	80	0	1
						827	3	7	4					
*04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	242	1	162	2	Y	109	108	0	2
						1330	3	10	4					
*05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	168	1	99	2	Y	92	91	0	3
						914	3	1	4					
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	122	1	75	2	Y	86	87	0	2
						618	3	2	4					
*07	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	179	1	82	2	Y	82	82	0	2
						791	3	2	4					
*08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	243	1	328	2	Y	124	122	0	4
						998	3	2	4					

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1037

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	338	1	199	2	Y	235	235	0			3	
							1611	3	6	4								
*10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	527	1	276	2	Y	69	71	0			1	
							2353	3	8	4								
*11	2190	X	1624	-0-	-566	-0-	206	1	109	2	Y	227	222	0	2	8	4	
							1055	3	4	4								
*12	2263	X	1889	-0-	-374	-0-	248	1	127	2	Y	268	266	0	2	8	4	
							1207	3	12	4								
*01	2387	X	1570	-0-	-817	-0-	200	1	127	2	Y	155	155	0			4	
							1052	3	20	4								
*02	2128	X	1449	-0-	-679	-0-	216	1	155	2	Y	116	118	0			2	
							941	3	9	4								
*03	2356	X	1501	-0-	-855	-0-	219	1	160	2	Y	106	106	0			2	
							996	3	9	4								
*04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	303	1	203	2	Y	172	170	0			4	
							1667	3	12	4								
*05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	492	1	288	2	Y	212	209	0			7	
							2676	3	3	4								
*06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	609	1	373	2	Y	225	226	0			6	
							3083	3	8	4								
*07	3162	X	1326	-0-	-1836	-0-	197	1	90	2	Y	150	151	0			5	
							872	3	2	4								
08	4526	X	1089	-0-	-3437	-0-	146	1	197	2	Y	134	135	0			4	
							598	3	1	4								
KOTARA-RIDLEY UNIT										WELL #:	1H	RRCID -> 266693	COMPL. DATE 05/27/2012	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12735	- 16592
*09	1830	X	1455	-0-	-375	-0-	220	1	129	2	Y	47	46	0			1	
							1050	3	4	4								
*10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	354	1	186	2	Y	25	26	0			-0-	
							1583	3	5	4								
*11	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	254	1	135	2	Y	43	41	0	1	8	1	
							1306	3	5	4								
*12	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	321	1	165	2	Y	54	53	0	1	8	1	
							1559	3	16	4								
*01	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	1007	1	637	2	Y	30	30	0			1	
							5296	3	102	4								
*02	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	1202	1	865	2	Y	23	24	0			-0-	
							5265	3	48	4								
*03	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	274	1	201	2	Y	34	33	0			1	
							1248	3	11	4								
*04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	60	60	0			1	
*05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	68	67	0			2	
*06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	77	77	0			2	
*07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	41	42	0			1	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	0			1	
KOSUB UNIT										WELL #:	1H	RRCID -> 266703	COMPL. DATE 05/27/2012	TOTAL	DEPTH	12769	PERF.12734	- 16663
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-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CREWS UNIT										WELL #:	3H	RRCID -> 266708	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.12675	- 16950
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE										12895	01/04/2025							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	273 N	273	-0-	-0-	-0-	2	3	271	9	Y	246	246	0			3
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	Y	279	278	0			4
						25	3	1	4							
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	261	262	0			3
						6	3	287	9							
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	23	2	Y	369	367	0			5
						91	3	406	9							
*01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	101	1	60	2	Y	472	470	0			7
						328	3	5	4							
*02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	282	1	234	2	Y	246	248	0			5
						817	3	2	4							
*03	527 N	300	-0-	-227	-0-	18	1	18	2	Y	187	188	0			4
						57	3	1	4							
*04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	46	1	70	2	Y	555	557	0			2
						484	3	3	4							
*05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	111	1	177	2	Y	966	963	0			5
						857	3	3	4							
*06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	75	1	116	2	Y	449	450	0			4
						433	3	2	4							
*07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	183	1	263	2	Y	602	600	0			6
						864	3	2	4							
08	2170 N	582	-0-	-1588	-0-	27	1	24	2	Y	387	388	0			5
						104	3	1	4							
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065																
*09	54090 X	8294	-0-	-45796	-0-	1052	1	1362	2	Y	1215	1198	0	16	8	15
						4530	3	13	4							
*10	56172 X	6747	-0-	-49425	-0-	807	1	945	2	Y	1148	1117	0	32	8	14
						3649	3	83	4							
*11	54360 X	12909	-0-	-41451	-0-	1467	1	1514	2	Y	2995	2907	0	65	8	37
						6574	3	59	4							
*12	56172 X	16407	-0-	-39765	-0-	2732	1	2498	2	Y	1089	1035	0	77	8	14
						9958	3	21	4							
*01	56172 X	13001	-0-	-43171	-0-	2509	1	1473	2	Y	693	697	0			10
						8134	3	123	4							
*02	22159 X	22159	-0-	-0-	-0-	4553	1	3782	2	Y	544	544	0			10
						13195	3	31	4							
*03	24687 X	24687	-0-	-0-	-0-	4753	1	4515	2	Y	842	835	0			17
						14338	3	155	4							
*04	15330 X	7824	-0-	-7506	-0-	575	1	867	2	Y	338	354	0			1
						5976	3	34	4							
*05	20305 X	6613	-0-	-13692	-0-	581	1	921	2	Y	569	567	0			3
						4469	3	16	4							
*06	19650 X	8077	-0-	-11573	-0-	839	1	1299	2	Y	971	966	0			8
						4847	3	24	4							
*07	20305 X	9283	-0-	-11022	-0-	1129	1	1620	2	Y	1073	1070	0			11
						5341	3	13	4							
08	9703 X	8966	-0-	-737	-0-	1341	1	1176	2	Y	1084	1080	0			15
						5205	3	52	4							

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1039

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0										BALANCE
*09	24082 X	24082	-0-	-0-	-0-	2984 1	3869 2	Y	3939	3930	0	15	8	48
						12859 3	37 4							
*10	25599 X	25599	-0-	-0-	-0-	3159 1	3699 2	Y	3759	3720	0	39	8	48
						14282 3	324 4							
*11	28438 X	28438	-0-	-0-	-0-	3470 1	3581 2	Y	5172	5102	0	53	8	65
						15560 3	138 4							
*12	24348 X	24348	-0-	-0-	-0-	3321 1	3037 2	Y	5325	5264	0	52	8	74
						12106 3	26 4							
*01	17444 X	17444	-0-	-0-	-0-	2625 1	1540 2	Y	4219	4233	0			60
						8509 3	129 4							
*02	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	1605 1	1333 2	Y	1649	1677	0			32
						4649 3	11 4							
*03	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	503 1	477 2	Y	345	370	0			7
						1517 3	16 4							
*04	16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	1040 1	1570 2	Y	2338	2336	0			9
						10823 3	62 4							
*05	19776 X	19776	-0-	-0-	-0-	1488 1	2359 2	Y	4043	4031	0			21
						11442 3	40 4							
*06	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	844 1	1305 2	Y	2816	2812	0			25
						4872 3	24 4							
*07	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	871 1	1250 2	Y	3419	3410	0			34
						4121 3	10 4							
*08	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	1647 1	1442 2	Y	2786	2781	0			39
						6392 3	64 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345														
*09	4260 X	1848	-0-	-2412	-0-	269 1	158 2	Y	123	123	0			1
						1281 3	5 4							
*10	4402 X	651	-0-	-3751	-0-	83 1	43 2	Y	141	140	0			2
						369 3	1 4							
*11	4260 X	199	-0-	-4061	-0-	14 1	8 2	Y	92	91	0	1	8	2
						76 3	101 9							
*12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	72	72	0	1	8	1
*01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	85	84	0			2
*02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-			Y	74	75	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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	103	103	0			3
						9 3	113 9							
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	4 2	Y	125	124	0			4
						38 3	138 9							
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35 1	48 2	Y	218	216	0			6
						145 3	240 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*09	T. A.	1904	-0-	1904	3787	279 1	362 2	3 4	Y	51	49 0	2 8			1
*10	T. A.	1064	-0-	1064	4851	1204 3	174 2	15 4	Y	47	45 0	2 8			1
*11	T. A.	1158	-0-	1158	6009	149 1	174 2	7 4	Y	46	43 0	3 8			1
*12	T. A.	932	-0-	932	6941	674 3	146 2	1 4	Y	38	35 0	3 8			1
*01	T. A.	501	-0-	501	7442	169 1	56 2	5 4	Y	35	35 0				1
*02	2800 N	127	-0-	-2673	4769	583 3	20 2	2 4	Y	12	13 0				-0-
*03	3100 N	2097	-0-	-1003	3766	94 1	13 2	9 9	Y	1842	1804 0				38
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	766	307 3	2026 9		Y	4206	4229 0				15
*05	1663 N	897	-0-	-766	-0-	24 1	9 2	2 4	Y	763	774 0				4
*06	1050 N	407	-0-	-643	-0-	43 3	839 9		Y	283	285 0				2
*07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	11 1	18 2	9 9	Y	78	79 0				1
*08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	67 3	311 9		Y	84	84 0				1
						168 1	240 2	2 4							
						792 3	121 2	5 4							
						537 3									
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756															
03	61866 X	61866	-0-	-0-	-0-	1954 1	8863 2	229 4	Y	8150	8187 1				55
04	52537 X	52537	-0-	-0-	-0-	41855 3	7676 2	231 4	Y	6752	6712 1				95
05	46099 X	46099	-0-	-0-	-0-	1725 1	6851 2	76 4	Y	5875	5896 1				74
06	38112 X	38112	-0-	-0-	-0-	35478 3	5370 2	160 4	Y	4923	4936 1				61
07	37251 X	37251	-0-	-0-	-0-	1744 1	5556 2	110 4	Y	4323	4313 1				71
08	33158 X	33158	-0-	-0-	-0-	30965 3	4816 2	51 4	Y	3667	3683 1				55
						1341 1									
						25826 3									
						24927 3									
						2404 1									
						21853 3									
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831															
03	27261 X	27261	-0-	-0-	-0-	847 1	3863 2	99 4	Y	3914	3932 1				26
04	22875 X	22875	-0-	-0-	-0-	18147 3	3278 2	98 4	Y	3284	3264 1				46
05	20525 X	20525	-0-	-0-	-0-	736 1	3009 2	33 4	Y	2834	2845 1				35
06	17344 X	17344	-0-	-0-	-0-	15151 3	2406 2	72 4	Y	2448	2453 1				30
07	16856 X	16856	-0-	-0-	-0-	766 1	2474 2	49 4	Y	2168	2163 1				35
08	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	13600 3	2033 2	22 4	Y	1924	1930 1				29
						601 1									
						11572 3									
						847 1									
						11101 3									
						1015 1									
						9224 3									

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//		216378														
MCALISTER UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 267295		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 12785		PERF.12850		- 17411				
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	
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
FRANKE UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 268223		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12423		PERF.12360		- 17184				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
KOSUB UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 268734		COMPL. DATE 10/16/2023		TOTAL DEPTH 12792		PERF.12757		- 16921				
03	20491 X	3699	-0-		-16792		-0-	39	1	172	2	Y	2406	2415	1				16	
								836	3		5									
04	19830 X	5106	-0-		-14724		-0-	100	1	443	2	Y	2275	2259	1				32	
								2047	3		13									
05	16957 X	3216	-0-		-13741		-0-	33	1	131	2	Y	2234	2238	1				28	
								594	3		1									
06	12420 X	3292	-0-		-9128		-0-	51	1	204	2	Y	1862	1867	1				23	
								983	3		6									
07	5580 X	2742	-0-		-2838		-0-	10	1	28	2	Y	2343	2328	1				38	
								126	3		1									
08	5270 X	4775	-0-		-495		-0-	22	1	43	2	Y	4104	4080	1				62	
								196	3	4514	9									
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 268744		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 12522		PERF.12610		- 17141				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
*09	5220 X	2568	-0-	-2652	-0-		332 1	195 2	Y	408	408 0			5
							1586 3	6 4						
*10	5394 X	2465	-0-	-2929	-0-		345 1	181 2	Y	357	357 0			5
							1541 3	5 4						
*11	4110 X	2229	-0-	-1881	-0-		276 1	146 2	Y	353	347 0	5 8		6
							1413 3	6 4						
*12	4247 X	2570	-0-	-1677	-0-		331 1	170 2	Y	403	395 0	7 8		7
							1610 3	16 4						
*01	4247 X	3224	-0-	-1023	-0-		385 1	243 2	Y	486	479 0			14
							2022 3	39 4						
*02	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-		436 1	313 2	Y	410	418 0			6
							1906 3	17 4						
*03	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-		275 1	202 2	Y	236	238 0			4
							1252 3	11 4						
*04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-		315 1	211 2	Y	294	291 0			7
							1729 3	12 4						
*05	2325 X	2264	-0-	-61	-0-		272 1	160 2	Y	319	316 0			10
							1479 3	2 4						
*06	2250 X	1650	-0-	-600	-0-		193 1	118 2	Y	328	329 0			9
							975 3	3 4						
*07	3162 X	2045	-0-	-1117	-0-		282 1	129 2	Y	348	347 0			10
							1248 3	3 4						
*08	3100 N	3166	-0-	66	66		421 1	567 2	Y	412	410 0			12
							1722 3	3 4						

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346														
03	8680 X	2523	-0-	-6157	-0-		1 1	5 2	Y	2264	2275 1			15
							27 3	2490 9						
04	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-				Y	2022	2009 1			28
05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-				Y	1826	1831 1			23
06	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-				Y	1669	1671 1			21
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	1589	1584 1			26
08	T. A.	1662	-0-	1662	1662		9 1	17 2	Y	1417	1422 1			21
							77 3	1559 9						

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13170 - 18700														
03	32669 X	32669	-0-	-0-	-0-		1101 1	4851 2	Y	2733	2741 1			18
							23582 3	129 4						
04	36930 X	32302	-0-	-4628	-0-		1153 1	5130 2	Y	1957	1947 1			28
							23712 3	154 4						
05	38161 X	35230	-0-	-2931	-0-		1432 1	5624 2	Y	2447	2444 1			31
							25420 3	62 4						
06	36930 X	32118	-0-	-4812	-0-		1223 1	4896 2	Y	2099	2104 1			26
							23544 3	146 4						
07	36425 X	24832	-0-	-11593	-0-		1316 1	3842 2	Y	2149	2140 1			35
							17234 3	76 4						
08	36324 X	36324	-0-	-0-	-0-		2798 1	5606 2	Y	2200	2202 1			33
							25441 3	59 4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495														
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	19313 X	19313	-0-	-0-	-0-	747 1	70 2	Y	2196	2206	1			15
						15992 3	88 4							
04	17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	706 1	40 2	Y	1907	1895	1			27
						14521 3	94 4							
05	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	861 1	99 2	Y	1869	1873	1			23
						15289 3	37 4							
06	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	787 1	316 2	Y	1942	1941	1			24
						15145 3	94 4							
07	17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	1112 1	106 2	Y	1816	1810	1			30
						14567 3	64 4							
08	16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	1453 1	53 2	Y	1504	1511	1			23
						13205 3	31 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543														
03	23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	907 1	55 2	Y	3160	3170	1			21
						19422 3	106 4							
04	21320 X	21320	-0-	-0-	-0-	842 1	58 2	Y	2717	2700	1			38
						17318 3	113 4							
05	22313 X	22313	-0-	-0-	-0-	1018 1	281 2	Y	2646	2651	1			33
						18059 3	44 4							
06	20508 X	20508	-0-	-0-	-0-	862 1	310 2	Y	2383	2386	1			30
						16612 3	103 4							
07	23806 X	23806	-0-	-0-	-0-	1435 1	577 2	Y	2657	2644	1			43
						18789 3	82 4							
08	20149 X	20149	-0-	-0-	-0-	1734 1	213 2	Y	2180	2190	1			33
						15767 3	37 4							
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913														
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	96 1	422 2	Y	239	249	1			2
						2054 3	11 4							
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	126 1	563 2	Y	127	127	1			2
						2606 3	17 4							
05	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	301 1	1182 2	Y	146	146	1			2
						5339 3	13 4							
06	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	245 1	984 2	Y	286	284	1			4
						4732 3	29 4							
07	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	320 1	933 2	Y	360	358	1			6
						4188 3	18 4							
08	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	492 1	986 2	Y	479	478	1			7
						4477 3	11 4							

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1044

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 #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2232 X	723	-0-	-1509	-0-	23 1	493 3	101 2	Y	94	99 1			1
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	5 1	96 3	21 2	Y	29	30 1			-0-
05	2728 X	151	-0-	-2577	-0-	10 1	10 1	29 9	Y	26	26 1			-0-
06	2640 X	248	-0-	-2392	-0-	193 3	10 1	40 2	Y	4	4 1			-0-
07	2728 X	94	-0-	-2634	-0-	1 1	1 1	2 2	Y	74	73 1			1
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	10 3	56 1	81 9	Y	15	16 1			-0-
						514 3		113 2						
								1 4						
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665														
*09	28494 X	28494	-0-	-0-	-0-	3757 1	16183 3	4867 2	Y	3309	3277 0	36 8		40
*10	23304 X	23304	-0-	-0-	-0-	2972 1	13437 3	3480 2	Y	2828	2772 0	60 8		36
*11	23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	3215 1	14419 3	3318 2	Y	2560	2493 0	71 8		32
*12	20929 X	20929	-0-	-0-	-0-	14419 3	12047 3	128 4	Y	2299	2229 0	71 8		31
*01	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	3304 1	12047 3	3023 2	Y	2479	2475 0			35
*02	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	2161 1	7004 3	1268 2	Y	2959	2937 0			57
*03	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	1719 1	4981 3	1428 2	Y	1615	1639 0			33
*04	22968 X	22968	-0-	-0-	-0-	1402 1	4227 3	1332 2	Y	2692	2715 0			10
*05	27386 X	27386	-0-	-0-	-0-	1542 1	1542 1	2327 2	Y	3614	3605 0			19
*06	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	16047 3	2271 1	91 4	Y	2563	2560 0			22
*07	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	2271 1	17476 3	3603 2	Y	3093	3085 0			30
*08	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	1005 1	5808 3	61 4	Y	2293	2291 0			32
						576 1	2724 3	826 2						
						2724 3	1448 1	7 4						
						5619 3	1269 2	57 4						
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822														
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	63 3	14 2	Y	179	177 1			2
06	T. A.	803	-0-	803	1081	8 1	197 9	34 2	Y	544	539 1			7
07	T. A.	63	-0-	63	1144	162 3	4 1	1 4	Y	-0-	7 1			-0-
08	1144 N	-0-	-0-	-1144	-0-	48 3		11 2	Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	28999 X	28999	-0-	-0-	-0-	885 1	4012 2	18954 3	104 4	Y	4585	4603 1			31
04	25918 X	25918	-0-	-0-	-0-	834 1	3711 2	17154 3	112 4	Y	3734	3712 1			53
05	29346 X	29346	-0-	-0-	-0-	1139 1	4474 2	20222 3	49 4	Y	3147	3161 1			39
06	23551 X	23551	-0-	-0-	-0-	849 1	3399 2	16344 3	101 4	Y	2598	2605 1			32
07	23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	1209 1	3531 2	15842 3	70 4	Y	2358	2352 1			38
08	20369 X	20369	-0-	-0-	-0-	1513 1	3031 2	13757 3	32 4	Y	1851	1861 1			28
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875															
03	67 X	67	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	38 3	19 9	Y	17	17 1			-0-
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345															
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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															
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	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
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-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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														
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-
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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														
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-
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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														
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	901	1	3303	3	N	200	200	0
							220	9						
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	930	1	3661	3	N	125	125	0
							138	9						
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	942	1	3295	3	N	129	129	0
							142	9						
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	1213	1	3643	3	N	331	331	0
							364	9						
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	1189	1	3831	3	N	396	396	0
							436	9						
08	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	2313	1	10665	3	N	1193	1193	0
							1312	9						
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349														
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-
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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														
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-
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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 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										
03	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	975	1	3571	3	N	-0-		-0-
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	945	1	3717	3	N	173	173 0	-0-
						190	9						
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	1158	1	4054	3	N	761	761 0	-0-
						837	9						
06	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	1096	1	3292	3	N	548	548 0	-0-
						603	9						
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	968	1	3119	3	N	638	638 0	-0-
						702	9						
08	709 X	709	-0-	-0-	-0-	49	1	228	3	N	393	393 0	-0-
						432	9						
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071													
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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													
03	22043 X	22043	-0-	-0-	-0-	766	1	3375	2	Y	1275	1280 1	9
						16409	3	90	4				
04	22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	782	1	3478	2	Y	1584	1571 1	22
						16076	3	104	4				
05	21936 X	21936	-0-	-0-	-0-	857	1	3367	2	Y	2230	2224 1	28
						15222	3	37	4				
06	20280 X	18097	-0-	-2183	-0-	662	1	2651	2	Y	1779	1785 1	22
						12748	3	79	4				
07	21824 X	11178	-0-	-10646	-0-	589	1	1719	2	Y	1023	1028 1	17
						7711	3	34	4				
08	22568 X	7236	-0-	-15332	-0-	534	1	1069	2	Y	702	708 1	11
						4850	3	11	4				
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386													
03	9920 X	4248	-0-	-5672	-0-	775	1	2839	3	N	576	576 0	-0-
						634	9						
04	9060 X	5588	-0-	-3472	-0-	986	1	3883	3	N	654	654 0	-0-
						719	9						
05	7936 X	5288	-0-	-2648	-0-	1026	1	3592	3	N	609	609 0	-0-
						670	9						
06	6270 X	4386	-0-	-1884	-0-	918	1	2756	3	N	647	647 0	-0-
						712	9						
07	5766 X	3169	-0-	-2597	-0-	630	1	2034	3	N	459	459 0	-0-
						505	9						
08	5766 X	805	-0-	-4961	-0-	117	1	539	3	N	135	135 0	-0-
						149	9						
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484													
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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														
*09	26478	X	26478	-0-	-0-	-0-	3448	1	4468	2	Y	3333	3285 0	40
							14853	3	43	4				
*10	26025	X	26025	-0-	-0-	-0-	3309	1	3875	2	Y	3216	3154 0	41
							14964	3	339	4				
*11	26613	X	26613	-0-	-0-	-0-	3578	1	3692	2	Y	2873	2806 0	36
							16040	3	143	4				
*12	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	3344	1	3058	2	Y	2377	2314 0	32
							12190	3	26	4				
*01	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	2198	1	1290	2	Y	2564	2560 0	36
							7125	3	108	4				
*02	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	1803	1	1498	2	Y	3032	3010 0	58
							5226	3	12	4				
*03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	718	1	682	2	Y	1068	1104 0	22
							2168	3	23	4				
*04	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	1546	1	2332	2	Y	2398	2411 0	9
							16076	3	91	4				
*05	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	1080	1	1713	2	Y	2120	2118 0	11
							8304	3	29	4				
*06	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	699	1	1083	2	Y	1756	1752 0	15
							4042	3	20	4				
*07	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	963	1	1381	2	Y	2432	2423 0	24
							4555	3	12	4				
*08	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	1290	1	1130	2	Y	2061	2056 0	29
							5007	3	50	4				
CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263														
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1049

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	27195 X	27195	-0-	-0-	-0-		3474 1	4504 2			Y	3820	3786 0	33 8	46
							14972 3	43 4							
*10	26614 X	26614	-0-	-0-	-0-		3221 1	3770 2			Y	4300	4239 0	52 8	55
							14564 3	329 4							
*11	26725 X	26725	-0-	-0-	-0-		3530 1	3643 2			Y	3257	3208 0	64 8	40
							15828 3	141 4							
*12	20995 X	20995	-0-	-0-	-0-		3278 1	2996 2			Y	2500	2447 0	59 8	34
							11945 3	26 4							
*01	13524 X	13524	-0-	-0-	-0-		2161 1	1268 2			Y	2715	2711 0		38
							7002 3	106 4							
*02	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-		1101 1	914 2			Y	2006	2005 0		39
							3189 3	7 4							
*03	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-		1014 1	964 2			Y	1026	1044 0		21
							3059 3	33 4							
*04	24806 X	24806	-0-	-0-	-0-		1597 1	2409 2			Y	3724	3731 0		14
							16609 3	95 4							
*05	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-		1175 1	1864 2			Y	3423	3419 0		18
							9043 3	31 4							
*06	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-		717 1	1111 2			Y	3053	3044 0		27
							4148 3	21 4							
*07	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-		1431 1	2052 2			Y	4324	4309 0		42
							6770 3	17 4							
*08	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-		1282 1	1123 2			Y	3285	3281 0		46
							4975 3	50 4							
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912															
*09	14B2 EXT	441	-0-	441		1640	13 1	17 2			Y	323	323 0	1 8	4
							56 3	355 9							
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1640					Y	256	255 0	2 8	3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1640					Y	12	15 0		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1640					Y	-0-			-0-
*01	1640 X	-0-	-0-	-1640		-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	313	-0-	313		313	43 1	36 2			Y	99	97 0		2
							125 3	109 9							
*03	14B2 EXT	1116	-0-	1116		1429	203 1	193 2			Y	90	90 0		2
							614 3	7 4							
*04	14B DENY	1823	-0-	1823		3252	116 1	175 2			Y	290	291 0		1
							1206 3	7 4							
*05	14B DENY	397	-0-	397		3649	7 1	11 2			Y	296	295 0		2
							53 3	326 9							
*06	T. A.	1854	-0-	1854		5503	193 1	298 2			Y	224	224 0		2
							1111 3	6 4							
*07	T. A.	5896	-0-	5896		11399	792 1	1135 2			Y	196	196 0		2
							3744 3	9 4							
*08	13347 X	1948	-0-	-11399		-0-	324 1	284 2			Y	63	64 0		1
							1258 3	13 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.	7913	-0-	7913	15646	1042	1	1351	2	Y	922	910	0	10 8	11
						4493	3	13	4						
*10	21926 X	6280	-0-	-15646	-0-	813	1	952	2	Y	686	674	0	14 8	9
						3677	3	83	4						
*11	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	750	1	774	2	Y	466	457	0	12 8	6
						3362	3	30	4						
*12	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	714	1	652	2	Y	387	376	0	12 8	5
						2601	3	6	4						
*01	3627 X	2373	-0-	-1254	-0-	408	1	239	2	Y	351	351	0		5
						1320	3	20	4						
*02	5292 X	149	-0-	-5143	-0-	26	1	21	2	Y	25	30	0		-0-
						74	3	28	9						
03	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-				-0-
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-				-0-
*05	4247 X	3046	-0-	-1201	-0-	208	1	330	2	Y	819	815	0		4
						1601	3	6	4						
*06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	240	1	371	2	Y	1006	1001	0		9
						1384	3	7	4						
*07	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	777	1	1115	2	Y	2080	2069	0		20
						3676	3	9	4						
*08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	430	1	378	2	Y	626	637	0		9
						1672	3	17	4						
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598															
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251															
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928															
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIVE OAK					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017											TOTAL	DEPTH	12592	PERF.12369	- 17388	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	4890 X	3253	-0-	-1637	-0-	408 1	1948 3	240 2	7 4	Y	591	591 0				7
*10	4898 X	3576	-0-	-1322	-0-	498 1	2223 3	261 2	7 4	Y	534	532 0	1 8			8
*11	4830 X	3264	-0-	-1566	-0-	398 1	2047 3	211 2	8 4	Y	545	527 0	17 8			9
*12	4991 X	3824	-0-	-1167	-0-	483 1	2348 3	248 2	24 4	Y	655	633 0	21 8			10
*01	4991 X	4069	-0-	-922	-0-	465 1	2443 3	294 2	47 4	Y	745	734 0				21
*02	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	512 1	2239 3	368 2	21 4	Y	619	631 0				9
*03	2821 X	2446	-0-	-375	-0-	322 1	1467 3	236 2	13 4	Y	371	374 0				6
*04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	357 1	1962 3	239 2	14 4	Y	497	492 0				11
*05	2976 X	2732	-0-	-244	-0-	308 1	1676 3	181 2	2 4	Y	514	509 0				16
*06	2880 X	1910	-0-	-970	-0-	209 1	209 1	128 2	2 4	Y	463	466 0				13
*07	4464 X	2068	-0-	-2396	-0-	1061 3	267 1	122 2	3 4	Y	447	447 0				13
*08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	1184 3	448 1	603 2	3 4	Y	568	565 0				16
						1833 3										
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017											TOTAL	DEPTH	12449	PERF.12394	- 16672	
*09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	58 0				1
*03	T. A.	4787	-0-	4787	4787	706 1	3220 3	518 2	29 4	Y	285	282 0				4
*04	T. A.	5500	-0-	5500	10287	714 1	3917 3	478 2	28 4	Y	330	327 0				7
*05	T. A.	2033	-0-	2033	12320	272 1	1481 3	160 2	2 4	Y	107	111 0				3
*06	T. A.	223	-0-	223	12543	21 1	21 1	13 2	13 2	Y	75	76 0				2
*07	T. A.	219	-0-	219	12762	106 3	21 1	83 9	10 2	Y	85	84 0				3
*08	12762 X	-0-	-0-	-12762	-0-	94 3	94 3	94 9		Y	36	38 0				1
BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019											TOTAL	DEPTH	12868	PERF.13300	- 16330	
03	6975 X	6363	-0-	-612	-0-	1076 1	1345 9	3942 3		N	1223	1223 0				-0-
04	6750 X	5721	-0-	-1029	-0-	926 1	1147 9	3648 3		N	1043	1043 0				-0-
05	7254 X	5773	-0-	-1481	-0-	960 1	1452 9	3361 3		N	1320	1320 0				-0-
06	7020 X	5131	-0-	-1889	-0-	1106 1	704 9	3321 3		N	640	640 0				-0-
07	7254 X	5381	-0-	-1873	-0-	982 1	1233 9	3166 3		N	1121	1121 0				-0-
08	6355 X	4356	-0-	-1999	-0-	579 1	1107 9	2670 3		N	1006	1006 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224														
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
03	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	332 1	1463 2	39 4	Y	868	876 1			6
						7110 3								
04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	169 1	754 2	23 4	Y	688	684 1			10
						3485 3								
05	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	303 1	1191 2	13 4	Y	896	895 1			11
						5384 3								
06	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	304 1	1218 2	36 4	Y	590	594 1			7
						5858 3								
07	2325 X	2150	-0-	-175	-0-	117 1	341 2	7 4	Y	143	148 1			2
						1528 3								
08	9889 X	2479	-0-	-7410	-0-	192 1	385 2	4 4	Y	137	137 1			2
						1747 3								
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318														
03	3100 N	2892	-0-	-208	252	60 1	263 2	7 4	Y	1165	1169 1			8
						1280 3								
04	2954 X	2702	-0-	-252	-0-	62 1	275 2	8 4	Y	989	983 1			14
						1269 3								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14 1			-0-
06	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	41 1	166 2	5 4	Y	245	242 1			3
						798 3								
07	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	89 1	261 2	5 4	Y	1023	1009 1			17
						1170 3								
08	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	118 1	236 2	3 4	Y	763	768 1			12
						1071 3								
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743														
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109														
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	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														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	286 1	1262 2	Y	1285	1301	1			9
						6135 3	33 4							
04	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	298 1	1326 2	Y	979	974	1			14
						6130 3	40 4							
05	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	358 1	1405 2	Y	1134	1134	1			14
						6350 3	15 4							
06	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	391 1	1565 2	Y	1251	1249	1			16
						7527 3	47 4							
07	17672 X	17672	-0-	-0-	-0-	923 1	2694 2	Y	1742	1730	1			28
						12086 3	53 4							
08	15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	1146 1	2297 2	Y	1745	1747	1			26
						10425 3	24 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851														
03	6572 X	5683	-0-	-889	-0-	168 1	741 2	Y	1048	1052	1			7
						3601 3	20 4							
04	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	224 1	998 2	Y	967	960	1			14
						4615 3	30 4							
05	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	339 1	1333 2	Y	950	952	1			12
						6024 3	15 4							
06	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	273 1	1092 2	Y	791	793	1			10
						5253 3	33 4							
07	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	528 1	1542 2	Y	859	855	1			14
						6917 3	30 4							
08	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	586 1	1173 2	Y	810	812	1			12
						5323 3	12 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105														
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	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														
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	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														
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										//CONT.//		216378											
CREWS UNIT										WELL #:		11H		RRCID -> 295899		COMPL. DATE 10/11/2023		TOTAL DEPTH 12606		PERF.12504 - 17525			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
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-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-		
CREWS UNIT										WELL #:		14H		RRCID -> 295900		COMPL. DATE 10/11/2023		TOTAL DEPTH 12692		PERF.12716 - 17187			
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-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-		
L.B. HAILEY UNIT										WELL #:		23H		RRCID -> 296484		COMPL. DATE 01/11/2024		TOTAL DEPTH 12889		PERF.12845 - 17118			
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														
07	28830 X	18801	-0-	-10029	-0-	1035	1	3023	2	Y	1019	1012	1		17								
						13562	3	60	4														
08	21607 X	17259	-0-	-4348	-0-	1368	1	2741	2	Y	621	629	1		9								
						12438	3	29	4														
L.B. HAILEY UNIT										WELL #:		21H		RRCID -> 296486		COMPL. DATE 01/11/2024		TOTAL DEPTH 12926		PERF.12850 - 19567			
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-								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT		-0-								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT		-0-								
L.B. HAILEY UNIT										WELL #:		24H		RRCID -> 296487		COMPL. DATE 01/11/2024		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12860 - 17187			
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														
07	37727 X	26217	-0-	-11510	-0-	1424	1	4157	2	Y	1733	1730	1		28								
						18648	3	82	4														
08	30535 X	29658	-0-	-877	-0-	2301	1	4610	2	Y	1615	1619	1		24								
						20921	3	49	4														

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 25H RRCID -> 297310 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13456 - 17447														
M	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
03	32302 X	19779	-0-	-12523	-0-	831 1	17805 3	1045 9	Y	950	954 1			6
04	28350 X	17882	-0-	-10468	-0-	98 4	1045 9	16070 3	Y	843	837 1			12
05	25482 X	17141	-0-	-8341	-0-	781 1	16070 3	927 9						
06	21750 X	15424	-0-	-6326	-0-	104 4	15299 3	943 9	Y	857	858 1			11
07	20398 X	16601	-0-	-3797	-0-	862 1	13831 3	789 9	Y	717	719 1			9
08	19778 X	15065	-0-	-4713	-0-	37 4	14174 3	1283 9	Y	1166	1156 1			19
						718 1	12660 3	982 9	Y	893	899 1			13
						86 4								
						1082 1								
						62 4								
						1393 1								
						30 4								
MCALISTER UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297342 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12675 PERF.13078 - 16955														
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	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														
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 27H RRCID -> 297386 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12948 - 17503														
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	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														
03	86893 X	50690	-0-	-36203	-0-	1632 1	7322 2	192 4	Y	5987	6025 1			40
04	84090 X	40536	-0-	-43554	-0-	34958 3	6032 2	181 4	Y	4626	4601 1			65
05	64883 X	35997	-0-	-28886	-0-	1355 1	5441 2	60 4	Y	4103	4117 1			51
06	62790 X	28666	-0-	-34124	-0-	27879 3	4120 2	123 4	Y	3258	3269 1			40
07	64883 X	28212	-0-	-36671	-0-	1386 1	4277 2	84 4	Y	2908	2901 1			47
08	33790 X	23395	-0-	-10395	-0-	24597 3	3429 2	36 4	Y	2415	2426 1			36
						1029 1								
						19810 3								
						1465 1								
						19187 3								
						1712 1								
						15561 3								

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//										216378											
MCALISTER UNIT										WELL #:		29H		RRCID -> 298461		COMPL. DATE 01/31/2025		TOTAL DEPTH 12699		PERF.12880 - 18563	
M	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			
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-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
08	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	
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-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
08	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	
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-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
08	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	
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-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
KOSUB UNIT										WELL #:		13H		RRCID -> 298465		COMPL. DATE 02/03/2025		TOTAL DEPTH 12739		PERF.13010 - 16992	
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-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
08	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	
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-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
08	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	
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-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.//					86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															WELL #:					1H					RRCID -> 244929					COMPL. DATE 01/26/2010					TOTAL DEPTH 16530					PERF.12298 - 16308				
KENNEDY					MONTHLY STATUS(CODE)					CUMU STATUS (-) UNDERAGE					* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE					* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE					EOM BALANCE																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																													
SINOR RANCH 02															WELL #:					5					RRCID -> 254906					COMPL. DATE 10/18/2009					TOTAL DEPTH 13169					PERF.13205 - 15758				
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-																													
07	1178	N	994	-0-	-184	-0-	953	3	41	9	Y	37	37	0	-0-																													
08	1147	N	978	-0-	-169	-0-	939	3	39	9	Y	35	35	0	-0-																													
ROBERT CRAWLEY 01															WELL #:					01H					RRCID -> 255805					COMPL. DATE 01/28/2010					TOTAL DEPTH 14365					PERF.14270 - 18820				
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																													
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																													
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																													
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																													
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																													
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																													
CHESNUTT 01															WELL #:					01H					RRCID -> 256597					COMPL. DATE 05/13/2010					TOTAL DEPTH 17566					PERF.13223 - 17350				
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-																													
07	2728	X	230	-0-	-2498	-0-	223	3	7	9	Y	6	6	0	-0-																													
08	1519	N	1084	-0-	-435	-0-	1058	3	26	9	Y	24	24	0	-0-																													
EASLEY UNIT															WELL #:					1H					RRCID -> 258260					COMPL. DATE 03/26/2011					TOTAL DEPTH 12649					PERF.12710 - 15500				
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																																				
07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	35	1	233	3	Y	20	20	0	1																													
							1	4	22	9																																		
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	82	78	0	5																													
							1	4	90	9																																		
MORGAN UNIT															WELL #:					1H					RRCID -> 258278					COMPL. DATE 01/10/2017					TOTAL DEPTH 11934					PERF.12360 - 16583				
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																																		
07	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	113	1	631	3	Y	277	274	0	7																													
							5	4	305	9																																		
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	243	1	1607	3	Y	301	300	0	8																													
							12	4	331	9																																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
LONG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 258285		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182									
M	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
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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									
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-
07		1178 N	957	-0-	-221	-0-	938	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	968	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
HANDY 02		WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860									
03		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	406	1	2696	3	Y	308	308	0			-0-
							339	9									
04		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	196	1	2509	3	Y	233	233	0			-0-
							256	9									
05		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	115	1	1824	3	Y	251	251	0			-0-
							276	9									
06		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	183	1	1757	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
07		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	596	1	1808	3	Y	227	227	0			-0-
							250	9									
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750									
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259504		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12858 PERF.12860 - 17482									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MARK KATZFEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080									
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-
07		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
08		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
PATINO UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	549 15 4	4038 3 540 9	Y	491	490	0			10
04	3810 X	3137	-0-	-673	-0-	378 4 4	2478 3 277 9	Y	252	257	0			5
05	6107 X	2795	-0-	-3312	-0-	343 3 4	2107 3 342 9	Y	311	310	0			6
06	5910 X	2882	-0-	-3028	-0-	352 5 4	2204 3 321 9	Y	292	290	0			8
07	6107 X	3444	-0-	-2663	-0-	424 7 4	2666 3 347 9	Y	315	315	0			8
08	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	1006 26 4	6476 3 806 9	Y	733	717	0			24
LUNA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230														
03	813 X	813	-0-	-0-	-0-	136 1 4	299 3 377 9	Y	343	322	0			21
04	2790 X	1977	-0-	-813	-0-	563 7 4	1108 3 299 9	Y	272	279	0			14
05	2170 X	1569	-0-	-601	-0-	420 7 4	846 3 296 9	Y	269	261	0			22
06	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	468 7 4	1012 3 264 9	Y	240	252	0			10
07	2046 X	1468	-0-	-578	-0-	391 4 4	785 3 288 9	Y	262	257	0			15
08	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	536 22 4	1291 3 284 9	Y	258	258	0			15
MAY UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872														
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	148 2 4	325 3 257 9	Y	234	233	0			14
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	185 2 4	363 3 257 9	Y	234	236	0			12
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	225 4 4	453 3 235 9	Y	214	209	0			17
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	211 3 4	456 3 207 9	Y	188	197	0			8
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	212 2 4	427 3 201 9	Y	183	180	0			11
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	333 13 4	803 3 188 9	Y	171	172	0			10
HAVEMAN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
NANCY STEWART 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405														
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-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	724 3	101 9	Y	92	92	0			-0-
08	744 N	659	-0-	-85	-0-	583 3	76 9	Y	69	69	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
SJOBERG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259885		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13047		PERF.13210 - 16850						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
07	3100 X	218	-0-	-2882	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	3100 X	2868	-0-	-232	-0-	2846	3	22	9	N	20	20	0			-0-

FRANKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259887		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12717		PERF.11950 - 14982						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLAS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259979		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13560 - 16992						
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-
						92	9									
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260295		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 13476		PERF.13610 - 19050						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260314		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 12046		PERF.11880 - 17594						
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	302	1	934	3	Y	239	240	0			10
						7	4	263	9							
04	4650 X	1445	-0-	-3205	-0-	290	1	948	3	Y	183	183	0			10
						6	4	201	9							
05	4805 X	1563	-0-	-3242	-0-	319	1	1029	3	Y	190	191	0			9
						6	4	209	9							
06	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	284	1	1067	3	Y	174	174	0			9
						11	4	191	9							
07	1519 X	896	-0-	-623	-0-	120	1	668	3	Y	94	101	0			2
						5	4	103	9							
08	1550 X	337	-0-	-1213	-0-	35	1	234	3	Y	60	60	0			2
						2	4	66	9							

RANEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260384		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 13182		PERF.13330 - 17236						
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-
07	1540 N	1457	-0-	-83	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
08	3658 X	1654	-0-	-2004	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HYDE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260386		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	732	3	180	9	N	164	164	0	-0-
04	1680 N	577	-0-	-1103	-0-	490	3	87	9	N	79	79	0	-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	935	3	36	9	N	33	33	0	-0-
06	870 N	865	-0-	-5	-0-	840	3	25	9	N	23	23	0	-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1295	3	413	9	N	375	375	0	-0-
08	992 N	740	-0-	-252	-0-	583	3	157	9	N	143	143	0	-0-
JOHNSON TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260388		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970						
03	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2239	3	65	9	Y	59	59	0	-0-
04	2820 X	2691	-0-	-129	-0-	2608	3	83	9	Y	75	75	0	-0-
05	2914 X	2693	-0-	-221	-0-	2682	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
06	2820 X	1197	-0-	-1623	-0-	1193	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
07	2914 X	614	-0-	-2300	-0-	583	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
08	2790 X	1955	-0-	-835	-0-	1903	3	52	9	Y	47	47	0	-0-
URRUTIA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260389		COMPL. DATE 10/05/2021		TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	89	-0-	89	89	3	1	20	3	Y	60	59	0	1
						66	9							
06	14B2 EXT	19	-0-	19	108	2	3	17	9	Y	15	16	0	-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	122	2	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
08	173 N	51	-0-	-122	-0-	1	1	6	3	Y	40	39	0	1
						44	9							
HOLLMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261242		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444						
03	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	105	1	323	3	Y	1047	1056	0	43
						2	4	1152	9					
04	2940 X	1191	-0-	-1749	-0-	134	1	438	3	Y	560	573	0	30
						3	4	616	9					
05	1705 X	1004	-0-	-701	-0-	135	1	437	3	Y	390	401	0	19
						3	4	429	9					
06	1650 X	1373	-0-	-277	-0-	217	1	816	3	Y	302	306	0	15
						8	4	332	9					
07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	525	1	2923	3	Y	274	282	0	7
						21	4	301	9					
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	250	1	1655	3	Y	128	131	0	4
						12	4	141	9					
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261735		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456						
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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIENKIEWICS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262109		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
RIDLEY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263530	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL	DEPTH	12749	PERF.13050 - 18722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-		2 3		3 9	Y	3	3 0		-0-
08	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	
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01				WELL #:	01H	RRCID ->	264351	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL	DEPTH	12852	PERF.13180 - 18782	
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-
07	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	1013	3	119 9	Y	108	108 0			-0-
08	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1042	3	122 9	Y	111	111 0			-0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)				WELL #:	1H	RRCID ->	264869	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL	DEPTH	11472	PERF.11760 - 18221	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KRANER UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	264872	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL	DEPTH	12757	PERF.12920 - 18591	
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						
07	6944 X	1825	-0-	-5119	-0-	217	1	1361 3	Y	221	224 0			6
						4	4	243 9						
08	6944 X	1523	-0-	-5421	-0-	181	1	1162 3	Y	159	160 0			5
						5	4	175 9						

FREE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	264896	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.12775 - 18491	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KRANER UNIT B		WELL #:		1H	RRCID -> 264927	COMPL. DATE 09/15/2022	TOTAL DEPTH 12814	PERF.12783 - 18396								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	346	345 0						7
04	8220 X	376	-0-	-7844	-0-	381 9	5 1	30 3	Y	310	311 0					6
05	8494 X	343	-0-	-8151	-0-	341 9	8 1	50 3	Y	259	260 0					5
06	8220 X	4426	-0-	-3794	-0-	285 9	577 1	3613 3	Y	206	205 0					6
07	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	9 4	227 9	3542 3	Y	184	185 0					5
08	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	564 1	9 4	202 9	Y	78	80 0					3
						125 1	804 3	86 9								
						3 4										
CAT-KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 264998	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5980 - 6596								
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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								
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	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								
03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	641 1	3804 3	Y	53	55 0						1
04	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	6 4	58 9									
05	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	682 1	4646 3	Y	89	89 0						1
06	4350 X	2476	-0-	-1874	-0-	9 4	98 9									
07	5611 X	4721	-0-	-890	-0-	362 1	2211 3	Y	120	119 0						2
08	5611 X	3466	-0-	-2145	-0-	4 4	132 9									
						318 1	2100 3	Y	49	50 0						1
						4 4	54 9									
						592 1	3992 3	Y	101	99 0						3
						26 4	111 9									
						423 1	2901 3	Y	114	110 0						7
						17 4	125 9									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID -> 265421	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 11426	PERF.12110 - 18396								
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	127 1	460 3	Y	3	3 0						-0-
04	506 X	506	-0-	-0-	-0-	26 4	3 9									
05	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	102 1	387 3	Y	-0-							-0-
06	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	17 4										
07	781 X	781	-0-	-0-	-0-	256 1	928 3	Y	-0-							-0-
*08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	55 4										
						221 1	826 3	Y	4	4 0						-0-
						21 4	4 9									
						197 1	453 3	Y	-0-							-0-
						131 4										
								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 #: 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-

KNOX MILLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265495		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924					
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-
07	3689 X	2860	-0-	-829	-0-	2724	3	136 9	Y	124	124 0		-0-
08	3503 X	2674	-0-	-829	-0-	2555	3	119 9	Y	108	108 0		-0-

MENSIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265657		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382					
03	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	549	1	7130 3	Y	252	252 0		-0-
						277	9						
04	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	232	1	7210 3	Y	243	243 0		-0-
						267	9						
05	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	106	1	6628 3	Y	218	218 0		-0-
						240	9						
06	7710 X	2812	-0-	-4898	-0-	41	1	2674 3	Y	88	88 0		-0-
						97	9						
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-				Y	-0-			-0-
08	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-				Y	-0-			-0-

KOWALIK 228-1R		WELL #: 1H		RRCID -> 265799		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KRANER UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 265820		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451					
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					
07	4061 X	2383	-0-	-1678	-0-	308	1	1936 3	Y	122	122 0		3
						5	4	134 9					
08	4061 X	2728	-0-	-1333	-0-	339	1	2182 3	Y	180	177 0		6
						9	4	198 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	100	109	1			1
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	110 9	148 1	561 3	180	180	1			1
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	24 4	97 1	198 9	32	33	1			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21 4	39 1	352 3	39	39	1			-0-
07	961 N	151	-0-	-810	-0-	4 4	35 1	43 9	12	12	0			-0-
*08	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	23 4	189 1	80 3	358	355	0			3
						110 4		13 9						
								713 3						
								394 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'														
WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634														
03	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	220 1	45 4	796 3	225	239	0			3
04	1860 X	1527	-0-	-333	-0-	245 1	40 4	248 9	284	285	0			2
05	1395 X	820	-0-	-575	-0-	138 1	30 4	930 3	137	138	0			1
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			312 9						-0-
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			501 3	-0-	1	0			-0-
*08	1581 X	542	-0-	-1039	-0-	86 1	50 4	151 9	74	73	0			1
SCHMIDT FAMILY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651														
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-
07	4278 X	2563	-0-	-1715	-0-	2477 3	86 9	Y	78	78	0			-0-
08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4550 3	155 9	Y	141	141	0			-0-
CHOATE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
OLSON-ESSE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768														
03	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	161 1	5 4	1886 3	149	151	0			3
04	6540 X	3845	-0-	-2695	-0-	301 1	14 4	164 9	187	187	0			3
05	3348 X	274	-0-	-3074	-0-	2 1	246 9	3324 3	224	222	0			5
06	3240 X	2863	-0-	-377	-0-	225 1	8 4	206 9	191	185	0			11
07	3968 X	2779	-0-	-1189	-0-	241 1	10 4	26 3	156	159	0			8
08	3968 X	2838	-0-	-1130	-0-	278 1	11 4	210 9	145	146	0			7
								2356 3						
								172 9						
								2389 3						
								160 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
DAVILA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266118	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL	DEPTH	12331	PERF.13076	- 17863
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	151 X	151	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y		123	121 0		2
						135 9							
04	1800 X	1642	-0-	-158	-0-	108 1	738 3	Y		722	712 0		12
						2 4	794 9						
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	250 1	1528 3	Y		1251	1244 0		19
						3 4	1376 9						
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	184 1	1217 3	Y		800	805 0		14
						2 4	880 9						
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	313 1	2111 3	Y		1177	1160 0		31
						14 4	1295 9						
08	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	266 1	1825 3	Y		1375	1324 0		82
						11 4	1513 9						

DEBILL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266221	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL	DEPTH	13357	PERF.13380	- 19052
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266362	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	12396	PERF.13005	- 18169
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	32 1	191 3	Y		231	227 0		4
						254 9							
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	26 1	176 3	Y		237	237 0		4
						261 9							
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	75 1	460 3	Y		283	283 0		4
						1 4	311 9						
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	72 1	476 3	Y		197	198 0		3
						1 4	217 9						
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	115 1	775 3	Y		257	253 0		7
						5 4	283 9						
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	112 1	765 3	Y		248	240 0		15
						4 4	273 9						

DOUGLAS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	266388	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL	DEPTH	13188	PERF.13449	- 17871
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MIXON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266452	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL	DEPTH	13536	PERF.13409 - 18761	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3			N	-0-			-0-
08	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163 3			N	-0-			-0-
NEWBERRY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266458	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL	DEPTH	14041	PERF.13590 - 17902	
03	837 N	662	-0-	-175	-0-	662 3			Y	-0-			-0-
04	570 N	469	-0-	-101	-0-	469 3			Y	-0-			-0-
05	806 N	229	-0-	-577	-0-	229 3			Y	-0-			-0-
06	630 N	387	-0-	-243	-0-	387 3			Y	-0-			-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3			Y	-0-			-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3			Y	-0-			-0-
OETKEN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266477	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL	DEPTH	13553	PERF.13550 - 19953	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SINOR RANCH 01		WELL #:		07H	RRCID ->	266500	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL	DEPTH	12990	PERF.13097 - 18142	
03	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2008 3	171 9	Y	155	155 0			-0-
04	2040 X	2027	-0-	-13	-0-	1861 3	166 9	Y	151	151 0			-0-
05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	1981 3	171 9	Y	155	155 0			-0-
06	2100 X	1792	-0-	-308	-0-	1649 3	143 9	Y	130	130 0			-0-
07	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2169 3	186 9	Y	169	169 0			-0-
08	3100 N	3771	-0-	671	671	3512 3	259 9	Y	235	235 0			-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266584	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL	DEPTH	13224	PERF.13470 - 16903	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	266586	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	13230	PERF.13425 - 17160	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RUTH CARSON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266590	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL	DEPTH	12895	PERF.13050 - 17332	
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	9	0			-0-
05	1116 N	16	-0-	-1100	-0-	8	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	44	1	1612	3	Y	250	250	0			-0-
						275	9									
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	107	107	0			-0-
						118	9									
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	44	44	0			-0-
						48	9									
SCHENDEL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266599	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL	DEPTH 12899	PERF.13277	- 19439							
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	3	1	30	3	Y	5	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-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID -> 266603	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL	DEPTH 13550	PERF.13460	- 18503							
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	4	0			-0-
06	5100 X	4519	-0-	-581	-0-	4516	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5685	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6058	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266604	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL	DEPTH 12742	PERF.13100	- 17161							
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-
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	3820	3	308	9	N	280	280	0			-0-
08	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3796	3	259	9	N	235	235	0			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 266605	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH 12702	PERF.13118	- 19702							
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-
07	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1244	3	169	9	Y	154	154	0			-0-
08	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1222	3	178	9	Y	162	162	0			-0-
WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266608	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL	DEPTH 13028	PERF.13400	- 18932							
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892						
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
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAM KELLY 01					WELL #: 01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004			
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-
07		31 N	-11	-0-	-20	-0-	1 3	10 9		Y	9	9 0		-0-
08		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			
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-
07		2635 X	1440	-0-	-1195	-0-	1440 3			N	-0-			-0-
08		1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022 3			N	-0-			-0-

WIEDING-WESTON UNIT					WELL #: 1H		RRCID -> 266839		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511			
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						
07		T. A.	4688	-0-	4688	12340	424 1	4143 3		Y	94	98 0		5
							18 4	103 9						
08		12340 X	-0-	-0-	-12340	-0-				Y	3	8 0		-0-

SIENKIEWICZ UNIT					WELL #: 6H		RRCID -> 266858		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALEXANDER 01					WELL #: 01H		RRCID -> 267012		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702			
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVIS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) (L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
IVAS SMITH 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402														
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	1743 3	395 9	Y	359	359 0			-0-
04	2910 X	1690	-0-	-1220	-0-	-0-	1291 3	399 9	Y	363	363 0			-0-
05	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	-0-	5525 3	987 9	Y	897	897 0			-0-
06	2910 X	11	-0-	-2899	-0-	-0-	10 3	1 9	Y	1	1 0			-0-
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	3007 X	1094	-0-	-1913	-0-	-0-	1029 3	65 9	Y	59	59 0			-0-
GENTRY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424														
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-				-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-				-0-
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-				-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-				-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-				-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-				-0-
IVAS SMITH 02														
WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401														
03	1778 N	707	-0-	-1071	-0-	-0-	534 3	173 9	Y	157	157 0			-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	835 3	273 9	Y	248	248 0			-0-
05	1178 N	970	-0-	-208	-0-	-0-	594 3	376 9	Y	342	342 0			-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	682 3	410 9	Y	373	373 0			-0-
07	1147 N	919	-0-	-228	-0-	-0-	575 3	344 9	Y	313	313 0			-0-
08	1147 X	1085	-0-	-62	-0-	-0-	690 3	395 9	Y	359	359 0			-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397														
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	-0-	1183 1	2599 3	Y	-0-				-0-
04	4050 X	3199	-0-	-851	-0-	-0-	1074 1	2113 3	Y	-0-				-0-
05	3937 X	3517	-0-	-420	-0-	-0-	1161 1	2338 3	Y	-0-				-0-
06	3810 X	3491	-0-	-319	-0-	-0-	1100 1	2375 3	Y	-0-				-0-
07	3937 X	3402	-0-	-535	-0-	-0-	1126 1	2264 3	Y	-0-				-0-
08	3782 X	3303	-0-	-479	-0-	-0-	957 1	2307 3	Y	-0-				-0-
CARROLL RETZLOFF 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422														
03	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-	2760 3	289 9	Y	263	263 0			-0-
04	2610 X	2598	-0-	-12	-0-	-0-	2310 3	288 9	Y	262	262 0			-0-
05	2449 X	2171	-0-	-278	-0-	-0-	1947 3	224 9	Y	204	204 0			-0-
06	2940 X	2344	-0-	-596	-0-	-0-	2134 3	210 9	Y	191	191 0			-0-
07	3038 X	2244	-0-	-794	-0-	-0-	2042 3	202 9	Y	184	184 0			-0-
08	2170 N	2165	-0-	-5	-0-	-0-	1959 3	206 9	Y	187	187 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
DAVIS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	267655	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL	DEPTH	12915	PERF.13100 - 18992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMOLIK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267656	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.13135 - 18662		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAY UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	267657	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL	DEPTH	12134	PERF.12834 - 18992		
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					
07	T. A.	712	-0-	712	3050	188	1	378	3	Y	131	136	0	8
						2	4	144	9					
08	3839 X	789	-0-	-3050	-0-	152	1	367	3	Y	240	234	0	14
						6	4	264	9					
THREE SISTERS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	267710	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.13165 - 18062		
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-
07	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	1933	3	147	9	Y	134	134	0	-0-
08	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2031	3	149	9	Y	135	135	0	-0-
SMOLIK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	267747	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.13150 - 19115		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMOLIK 01		WELL #:		03H	RRCID ->	267748	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	12871	PERF.13205 - 19122		
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							
07	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	17	1	1022	3	Y	219	219	0	-0-
						241	9							
08	834 X	834	-0-	-0-	-0-	11	1	584	3	Y	217	217	0	-0-
						239	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398															
ELIZONDO 01				WELL #:		01H		RRCID ->		267756		COMPL. DATE		06/27/2011		TOTAL		DEPTH 13205		PERF.13310 - 17302	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
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-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

POSTEL 01				WELL #:		01H		RRCID ->		267757		COMPL. DATE		03/15/2012		TOTAL		DEPTH 12896		PERF.13019 - 17766	
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-	
07		2604 X		2569	-0-	-35	-0-	2514	3	55	9	N		50		50	0			-0-	
08		2542 X		2542	-0-	-0-	-0-	2485	3	57	9	N		52		52	0			-0-	

SINOR RANCH 01				WELL #:		08H		RRCID ->		267764		COMPL. DATE		12/26/2011		TOTAL		DEPTH 13013		PERF.13090 - 17942	
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-	
07		1230 N		1230	-0-	-0-	-0-	1106	3	124	9	Y		113		113	0			-0-	
08		1054 N		27	-0-	-1027	-0-	26	3	1	9	Y		1		1	0			-0-	

SINOR RANCH 01				WELL #:		09H		RRCID ->		267845		COMPL. DATE		12/27/2011		TOTAL		DEPTH 13027		PERF.13640 - 18432	
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-	
07		558 X		493	-0-	-65	-0-	412	3	81	9	Y		74		74	0			-0-	
08		341 N		341	-0-	-0-	-0-	332	3	9	9	Y		8		8	0			-0-	

THREE SISTERS 01				WELL #:		03H		RRCID ->		267862		COMPL. DATE		08/12/2019		TOTAL		DEPTH 12368		PERF.12750 - 17652	
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-	
07		1128 X		1128	-0-	-0-	-0-	1009	3	119	9	Y		108		108	0			-0-	
08		1008 X		1008	-0-	-0-	-0-	888	3	120	9	Y		109		109	0			-0-	

THREE SISTERS 01				WELL #:		04H		RRCID ->		267864		COMPL. DATE		08/12/2019		TOTAL		DEPTH 12679		PERF.12930 - 18252	
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	

HERSCHEL FULBRIGHT 01				WELL #:		01H		RRCID ->		267963		COMPL. DATE		01/26/2012		TOTAL		DEPTH 12949		PERF.13256 - 18502	
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-	
07		155 N		72	-0-	-83	-0-	72	3			Y		-0-						-0-	
08		93 N		77	-0-	-16	-0-	77	3			Y		-0-						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
KIRK 01															WELL #: 02H															RRCID -> 268006															COMPL. DATE 09/19/2012															TOTAL DEPTH 13494															PERF.13755 - 18586														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	C CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE																																																																	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																		
04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	115	3	Y		20	20	0					-0-																																																																		
										22	9																																																																														
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	-0-			115	1	3618	3	Y		641	641	0					-0-																																																																		
										705	9												-0-																																																																		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																		
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																		
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																		

JANSSEN 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268010															COMPL. DATE 09/28/2012															TOTAL DEPTH 13329															PERF.13502 - 19594														
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-			52	1	1908	3	Y		51	51	0					-0-																																																																		
										56	9												-0-																																																																		
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-			34	1	1108	3	Y		38	38	0					-0-																																																																		
										42	9												-0-																																																																		
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-			39	1	1321	3	Y		39	39	0					-0-																																																																		
										43	9												-0-																																																																		
06	690	N	451	-0-	-239	-0-	-0-			11	1	393	3	Y		43	43	0					-0-																																																																		
										47	9												-0-																																																																		
07	713	N	354	-0-	-359	-0-	-0-			11	1	296	3	Y		43	43	0					-0-																																																																		
										47	9												-0-																																																																		
08	713	N	636	-0-	-77	-0-	-0-			24	1	560	3	Y		47	47	0					-0-																																																																		
										52	9												-0-																																																																		

DOUGLAS 02															WELL #: 01H															RRCID -> 268094															COMPL. DATE 04/11/2012															TOTAL DEPTH 13543															PERF.13650 - 19802														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																		
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1	427	3	Y		52	52	0					-0-																																																																		
										57	9												-0-																																																																		
05	496	N	45	-0-	-451	-0-	-0-			1	1	44	3	Y		-0-							-0-																																																																		
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	-0-			21	1	755	3	Y		61	61	0					-0-																																																																		
										67	9												-0-																																																																		
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	-0-			26	1	698	3	Y		72	72	0					-0-																																																																		
										79	9												-0-																																																																		
08	DLQ G-10		132	-0-	132		132			5	1	125	3	Y		2	2	0					-0-																																																																		
										2	9												-0-																																																																		

WARNER 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268095															COMPL. DATE 04/04/2012															TOTAL DEPTH 13118															PERF.13352 - 17632														
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-			140	1	1578	3	Y		485	485	0					-0-																																																																		
										534	9												-0-																																																																		
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	58	3	Y		200	200	0					-0-																																																																		
										220	9												-0-																																																																		
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	-0-			14	1	108	3	Y		368	368	0					-0-																																																																		
										405	9												-0-																																																																		
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1	108	3	Y		326	326	0					-0-																																																																		
										359	9												-0-																																																																		
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	60	3	Y		328	328	0					-0-																																																																		
										361	9												-0-																																																																		
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	43	3	Y		438	438	0					-0-																																																																		
										482	9												-0-																																																																		

BERRY 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268096															COMPL. DATE 05/01/2012															TOTAL DEPTH 12883															PERF.13194 - 18275														
03	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	-0-			1879	3	72	9	Y		65	65	0					-0-																																																																		
04	1950	N	1722	-0-	-228	-0-	-0-			1675	3	47	9	Y		43	43	0					-0-																																																																		
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-			2375	3	10	9	Y		9	9	0					-0-																																																																		
06	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	-0-			1818	3	9	9	Y		8	8	0					-0-																																																																		
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-								Y		-0-						-0-																																																																		
08	3100	N	3563	-0-	463	-0-	463			3462	3	101	9	Y		92	92	0					-0-																																																																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY			CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC																						
BURNS 01																						
										WELL #:	01H	RRCID ->	268180	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.	13230	-	18916
M	ALLOW	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		
03	1333 N	1049	-0-	-	-284	-0-	-	-	-	1049	3			Y	-0-					-0-		
04	1327 N	1327	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-	1327	3			Y	-0-					-0-		
05	2232 N	1276	-0-	-	-956	-0-	-	-	-	1270	3	6	9	Y	5		5	0		-0-		
06	1277 N	1277	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-	1277	3			Y	-0-					-0-		
07	1379 N	1379	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-	1372	3	7	9	Y	6		6	0		-0-		
08	1388 N	1388	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-	1381	3	7	9	Y	6		6	0		-0-		
HAVEMAN TRUST 01										WELL #:	01H	RRCID ->	268234	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	13181	PERF.	13416	-	19808
03	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					Y	-0-					-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					Y	-0-					-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					Y	-0-					-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					Y	-0-					-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					Y	-0-					-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-					Y	-0-					-0-		
STEWART 01										WELL #:	01H	RRCID ->	268511	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL	DEPTH	13116	PERF.	13388	-	17214
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-		
07	620 N	300	-0-	-	-320	-0-	-	-	-	300	3			N	-0-					-0-		
08	1210 N	1210	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-	1210	3			N	-0-					-0-		
SCHENDEL 02										WELL #:	02H	RRCID ->	268512	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL	DEPTH	13009	PERF.	13178	-	18497
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											
07	16160 X	16160	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-	1590	1	11582	3	Y	2716		2716	0		-0-		
										2988	9											
08	16235 X	16235	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-	1895	1	11191	3	Y	2863		2863	0		-0-		
										3149	9											
RUBEN SAENZ 01										WELL #:	01H	RRCID ->	268523	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL	DEPTH	13478	PERF.	13720	-	17852
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-		
07	3441 X	3355	-0-	-	-86	-0-	-	-	-	3355	3			Y	-0-					-0-		
08	3426 X	3426	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-	3426	3			Y	-0-					-0-		
WATSON 01										WELL #:	01H	RRCID ->	268524	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL	DEPTH	12768	PERF.	13230	-	16154
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-		
07	768 N	768	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-	746	3	22	9	N	20		20	0		-0-		
08	645 N	645	-0-	-	-0-	-0-	-	-	-	632	3	13	9	N	12		12	0		-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398								
MANGIONE 01			WELL #:		01H	RRCID ->	268531	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL	DEPTH	12898	PERF.12934 - 16905
M	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
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-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
03	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	-0-	8010	3	404 9	Y	367	367 0	-0-
04	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	-0-	10549	3	1036 9	Y	942	942 0	-0-
05	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	-0-	10126	3	949 9	Y	863	863 0	-0-
06	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	-0-	8538	3	888 9	Y	807	807 0	-0-
07	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	-0-	6188	3	950 9	Y	864	864 0	-0-
08	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	-0-	6304	3	939 9	Y	854	854 0	-0-
WIEDING 01			WELL #:		01H	RRCID ->	268549	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL	DEPTH	14521	PERF.14745 - 19226
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-		-0-
04	1350 N	1222	-0-	-128	-0-	-0-	1222	3		N	-0-		-0-
05	1550 N	1125	-0-	-425	-0-	-0-	1125	3		N	-0-		-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-		-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-		-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-		-0-
THREE SISTERS 01			WELL #:		08H	RRCID ->	268550	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12163	PERF.12500 - 16982
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-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
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3	113 9	Y	103	103 0	-0-
04	651 X	651	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3	168 9	Y	153	153 0	-0-
05	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3	193 9	Y	175	175 0	-0-
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	-0-	618	3	196 9	Y	178	178 0	-0-
07	769 X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3	178 9	Y	162	162 0	-0-
08	428 X	428	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3	106 9	Y	96	96 0	-0-
DAVILA UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	268657	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL	DEPTH	12291	PERF.12792 - 17761
03	45 N	11	-0-	-34	-0-	-0-	1	3	10 9	Y	9	10 0	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	197 3	Y	34	33 0	1
							37	9					
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	164 3	Y	15	16 0	-0-
							17	9					
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	109 3	Y	67	66 0	1
							74	9					
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	112 3	Y	6	7 0	-0-
							1	4	7 9				
08	217 N	157	-0-	-60	-0-	-0-	16	1	110 3	Y	27	25 0	2
							1	4	30 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
MENSIK 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268659		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12964		PERF.13028 - 17324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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		
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-
07	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-			-0-
08	1705 N	13	-0-	-1692	-0-	13	3			Y	-0-			-0-

WATT 01				WELL #:	01H	RRCID -> 268676		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14573		PERF.14240 - 18602		
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-			-0-
04	1200 N	805	-0-	-395	-0-	805	3			N	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			-0-
06	1440 N	923	-0-	-517	-0-	923	3			N	-0-			-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-

THREE SISTERS 01				WELL #:	06H	RRCID -> 268690		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12727 - 18472		
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	206	3	167 9	Y	152	152 0			-0-
04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	215	3	175 9	Y	159	159 0			-0-
05	414 X	414	-0-	-0-	-0-	262	3	152 9	Y	138	138 0			-0-
06	420 X	420	-0-	-0-	-0-	284	3	136 9	Y	124	124 0			-0-
07	378 X	378	-0-	-0-	-0-	239	3	139 9	Y	126	126 0			-0-
08	466 X	466	-0-	-0-	-0-	339	3	127 9	Y	115	115 0			-0-

THREE SISTERS 01				WELL #:	13H	RRCID -> 268739		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12148		PERF.12370 - 18842		
03	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	23 1	2345 3	Y		329	329 0			-0-
						362 9								
04	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	22 1	2075 3	Y		211	211 0			-0-
						232 9								
05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	23 1	1417 3	Y		203	203 0			-0-
						223 9								
06	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	21 1	1366 3	Y		187	187 0			-0-
						206 9								
07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	40 1	2182 3	Y		204	204 0			-0-
						224 9								
08	940 X	940	-0-	-0-	-0-	6 1	706 3	Y		207	207 0			-0-
						228 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
THREE SISTERS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 268740	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 12052	PERF.12270	- 18381									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-		4 1	920 3	Y			294	294 0				-0-
04	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-		323 9	892 3	Y			115	115 0				-0-
05	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-		10 1	6502 3	Y			365	365 0				-0-
06	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-		127 9	1091 3	Y			352	352 0				-0-
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-		142 1	1973 3	Y			345	345 0				-0-
08	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-		402 9	1274 3	Y			313	313 0				-0-
							11 1										
							387 9										
							32 1										
							380 9										
							15 1										
							344 9										
THREE SISTERS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 268743	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 12066	PERF.12250	- 18941									
03	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-		5 1	1296 3	Y			349	349 0				-0-
04	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-		384 9	1502 3	Y			225	225 0				-0-
05	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-		15 1	1642 3	Y			286	286 0				-0-
06	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-		248 9	1168 3	Y			157	157 0				-0-
07	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-		24 1	6076 3	Y			114	114 0				-0-
08	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-		315 9	1117 3	Y			78	78 0				-0-
							18 1										
							173 9										
							126 1										
							125 9										
							21 1										
							86 9										
MOBIL UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 268748	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH 12151	PERF.12731	- 17001									
03	870 X	870	-0-	-0-	-0-		35 1	413 3	Y			383	380 0				7
04	1140 X	590	-0-	-550	-0-		1 4	421 9	Y			-0-	7 0				-0-
05	589 X	391	-0-	-198	-0-		49 1	539 3	Y			-0-					-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-		2 4	361 3	Y			-0-					-0-
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-		29 1		Y			-0-					-0-
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-		1 4		Y			-0-					-0-
HERRING RANCH 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268770	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 14246	PERF.14373	- 19974									
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-
07	5084 X	3004	-0-	-2080	-0-		3004 3		Y			-0-					-0-
08	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				Y			-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	293 N	239	-0-	-54	-0-	4	1	23	3	Y	193	190	0	4
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	212	9	101	3	Y	260	260	0	4
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	15	1	70	3	Y	628	622	0	10
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	286	9	16	3	Y	153	160	0	3
07	403 N	163	-0-	-240	-0-	11	1	17	3	Y	131	131	0	3
08	775 N	212	-0-	-563	-0-	691	9	20	3	Y	172	165	0	10
						2	1							
						168	9							
						2	1							
						144	9							
						3	1							
						189	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190														
03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	299	1	1777	3	Y	436	434	0	8
04	3180 X	1252	-0-	-1928	-0-	3	4	480	9	Y	197	202	0	3
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	132	1	901	3	Y	372	369	0	6
06	2490 X	1957	-0-	-533	-0-	2	4	217	9	Y	275	276	0	5
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	341	1	2081	3	Y	560	550	0	15
08	2821 X	2476	-0-	-345	-0-	4	4	409	9	Y	297	294	0	18
						217	1	1434	3	Y				
						3	4	303	9					
						327	1	2208	3	Y				
						14	4	616	9					
						272	1	1866	3	Y				
						11	4	327	9					
HERREJON 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079														
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-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNLI 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901														
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-
07	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			Y	-0-			-0-
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-			-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	3472 X	279	-0-	-3193	-0-	17	1	36	3	Y	205	208	0	12
						226	9							
08	589 X	286	-0-	-303	-0-	10	1	32	3	Y	222	223	0	11
						244	9							
ALEXANDER 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252														
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							
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	493	3	Y	119	119	0	-0-
						131	9							
CARROLL RETZLOFF 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601														
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-
07	3689 X	2589	-0-	-1100	-0-	2317	3	272	9	Y	247	247	0	-0-
08	3689 X	2769	-0-	-920	-0-	2509	3	260	9	Y	236	236	0	-0-
SCHULZ ESTATE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351														
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-
07	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3946	3	158	9	Y	144	144	0	-0-
08	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4546	3	149	9	Y	135	135	0	-0-
SCHULZ ESTATE 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251														
03	1054 N	222	-0-	-832	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
04	3000 N	3428	-0-	428	-0-	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-
07	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4401	3	216	9	Y	196	196	0	-0-
08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2503	3	119	9	Y	108	108	0	-0-
ELIZONDO 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WILLIAM HOLLAND 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
07	1922 X	1535	-0-	-387	-0-	1533	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	1178 N	466	-0-	-712	-0-	458	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
WILBUR EDEN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601														
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-
07	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9382	3	297	9	Y	270	270	0	-0-
08	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	10873	3	285	9	Y	259	259	0	-0-
ALVARADO 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781														
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-
07	5146 X	3557	-0-	-1589	-0-	3405	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
08	5146 X	45	-0-	-5101	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
SWETLICK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065														
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-
07	5332 X	3884	-0-	-1448	-0-	3884	3			N	-0-			-0-
08	3813 X	2662	-0-	-1151	-0-	2662	3			N	-0-			-0-
LIVE BEE 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981														
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-
07	3069 X	2600	-0-	-469	-0-	2437	3	163	9	Y	148	148	0	-0-
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2631	3	370	9	Y	336	336	0	-0-
DEBILL 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822														
03	2914 X	1202	-0-	-1712	-0-	20	1	772	3	Y	373	373	0	-0-
04	2820 X	1073	-0-	-1747	-0-	410	9	606	3	Y	409	409	0	-0-
05	3317 X	845	-0-	-2472	-0-	17	1	426	3	Y	369	369	0	-0-
06	1530 X	433	-0-	-1097	-0-	450	9	53	3	Y	344	344	0	-0-
07	1581 X	438	-0-	-1143	-0-	13	1	42	3	Y	358	358	0	-0-
08	1209 X	752	-0-	-457	-0-	406	9	413	3	Y	302	302	0	-0-
						2	1							
						378	9							
						2	1							
						394	9							
						7	1							
						332	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																											
FRANK MALEK 02															//CONT.// 525398																																																											
															WELL #: 01H															RRCID -> 268940															COMPL. DATE 09/01/2012															TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901														
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																																																	
03	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10919	3	471	9	Y	Y	428		428	0				-0-																																																	
04	29084 X	29084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27926	3	1158	9	Y	Y	1053		1053	0				-0-																																																	
05	22405 X	22405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21662	3	743	9	Y	Y	675		675	0				-0-																																																	
06	8880 X	8500	-0-	-0-	-380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8126	3	374	9	Y	Y	340		340	0				-0-																																																	
07	17938 X	17938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16735	3	1203	9	Y	Y	1094		1094	0				-0-																																																	
08	19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18245	3	891	9	Y	Y	810		810	0				-0-																																																	
GILL 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268941															COMPL. DATE 02/22/2012															TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677														
03	3286 X	2745	-0-	-0-	-541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2666	3	79	9	Y	Y	72		72	0				-0-																																																	
04	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2694	3	84	9	Y	Y	76		76	0				-0-																																																	
05	2852 X	2598	-0-	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2587	3	11	9	Y	Y	10		10	0				-0-																																																	
06	2760 X	2539	-0-	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2531	3	8	9	Y	Y	7		7	0				-0-																																																	
07	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2915	3	83	9	Y	Y	75		75	0				-0-																																																	
08	2883 X	2141	-0-	-0-	-742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2107	3	34	9	Y	Y	31		31	0				-0-																																																	
FRANK MALEK 03															WELL #: 01H															RRCID -> 268943															COMPL. DATE 10/05/2012															TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881														
03	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3429	3	28	9	Y	Y	25		25	0				-0-																																																	
04	3270 X	2861	-0-	-0-	-409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2837	3	24	9	Y	Y	22		22	0				-0-																																																	
05	4619 X	2642	-0-	-0-	-1977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2619	3	23	9	Y	Y	21		21	0				-0-																																																	
06	4470 X	3082	-0-	-0-	-1388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3061	3	21	9	Y	Y	19		19	0				-0-																																																	
07	4619 X	3052	-0-	-0-	-1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3032	3	20	9	Y	Y	18		18	0				-0-																																																	
08	3472 X	3105	-0-	-0-	-367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3085	3	20	9	Y	Y	18		18	0				-0-																																																	
SCHMIDT FAMILY 02															WELL #: 01H															RRCID -> 268944															COMPL. DATE 10/06/2012															TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601														
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2470	3	17	9	Y	Y	15		15	0				-0-																																																	
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1252	3	9	9	Y	Y	8		8	0				-0-																																																	
05	1798 N	1280	-0-	-0-	-518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1274	3	6	9	Y	Y	5		5	0				-0-																																																	
06	2400 N	-0-	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	Y	-0-		-0-	0				-0-																																																	
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2030	3	19	9	Y	Y	17		17	0				-0-																																																	
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2500	3	15	9	Y	Y	14		14	0				-0-																																																	
HERRING RANCH 04															WELL #: 01H															RRCID -> 268945															COMPL. DATE 10/03/2012															TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191														
03	6169 X	3800	-0-	-0-	-2369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3800	3			Y	Y	-0-		-0-					-0-																																																	
04	3690 X	2722	-0-	-0-	-968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2722	3			Y	Y	-0-		-0-					-0-																																																	
05	3844 X	3136	-0-	-0-	-708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3136	3			Y	Y	-0-		-0-					-0-																																																	
06	3720 X	3237	-0-	-0-	-483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3237	3			Y	Y	-0-		-0-					-0-																																																	
07	3844 X	2986	-0-	-0-	-858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2986	3			Y	Y	-0-		-0-					-0-																																																	
08	3813 X	-0-	-0-	-0-	-3813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-					-0-																																																	
BOSWELL 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268947															COMPL. DATE 10/10/2012															TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759														
03	2759 X	1883	-0-	-0-	-876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1868	3	15	9	Y	Y	14		14	0				-0-																																																	
04	2670 X	-0-	-0-	-0-	-2670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-					-0-																																																	
05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3633	3	8	9	Y	Y	7		7	0				-0-																																																	
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3271	3	6	9	Y	Y	5		5	0				-0-																																																	
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2816	3	42	9	Y	Y	38		38	0				-0-																																																	
08	3224 X	2899	-0-	-0-	-325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2859	3	40	9	Y	Y	36		36	0				-0-																																																	
WILLIAM KELLY 01															WELL #: 02H															RRCID -> 268954															COMPL. DATE 11/07/2012															TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551														
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4167	3	325	9	Y	Y	295		295	0				-0-																																																	
04	5970 X	4128	-0-	-0-	-1842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3814	3	314	9	Y	Y	285		285	0				-0-																																																	
05	6169 X	3996	-0-	-0-	-2173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3702	3	294	9	Y	Y	267		267	0				-0-																																																	
06	5970 X	3764	-0-	-0-	-2206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3472	3	292	9	Y	Y	265		265	0				-0-																																																	
07	4495 X	3181	-0-	-0-	-1314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2922	3	259	9	Y	Y	235		235	0				-0-																																																	
08	4495 X	3024	-0-	-0-	-1471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2811	3	213	9	Y	Y	194		194	0				-0-																																																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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					
07	2015 N	1778	-0-	-237	-0-	174	1	1176	3	Y	382	379	0	10
						8	4	420	9					
08	2976 X	1774	-0-	-1202	-0-	171	1	1174	3	Y	384	371	0	23
						7	4	422	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032														
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-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-				-0-
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-				-0-
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034														
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					
07	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	362	1	2276	3	Y	1412	1424	0	35
						6	4	1553	9					
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				Y	-0-		35	0	-0-
LUNA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459														
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					
07	T. A.	417	-0-	417	1461	10	1	19	3	Y	353	345	0	21
						388	9							
08	1724 N	263	-0-	-1461	-0-	6	1	15	3	Y	220	228	0	13
						242	9							
BATEMAN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163														
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-
07	1736 X	1572	-0-	-164	-0-	1572	3		Y	-0-				-0-
08	1736 X	1440	-0-	-296	-0-	1440	3		Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
HANDY 02		WELL #:		0205H		RRCID -> 269109		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	932 X	932	-0-	-0-	-0-	71 1 377 9	484 3	3	Y	343	343 0		-0-
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	2 1 78 9	22 3	3	Y	71	71 0		-0-
05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	3 1 230 9	45 3	3	Y	209	209 0		-0-
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	6 1 145 9	63 3	3	Y	132	132 0		-0-
07	204 X	204	-0-	-0-	-0-	8 1 163 9	33 3	3	Y	148	148 0		-0-
08	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	341 1 487 9	1482 3	3	Y	443	443 0		-0-

HANDY 02		WELL #:		0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201			
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	198 1 201 9	1315 3	3	Y	183	183 0		-0-
04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	62 1 100 9	793 3	3	Y	91	91 0		-0-
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	139 1 471 9	2211 3	3	Y	428	428 0		-0-
06	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	174 1 289 9	1673 3	3	Y	263	263 0		-0-
07	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	447 1 284 9	1361 3	3	Y	258	258 0		-0-
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	13 1 279 9	69 3	3	Y	254	254 0		-0-

HANDY 02		WELL #:		0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532			
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	247 1 512 9	1649 3	3	Y	465	465 0		-0-
04	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	96 1 460 9	1231 3	3	Y	418	418 0		-0-
05	590 X	590	-0-	-0-	-0-	26 1 145 9	419 3	3	Y	132	132 0		-0-
06	174 X	174	-0-	-0-	-0-	3 1 144 9	27 3	3	Y	131	131 0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOBIL UNIT C		WELL #:		1H		RRCID -> 269119		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940			
03	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	370 1 12 4	4325 3 1092 9	3	Y	993	985 0		17
04	5910 X	4705	-0-	-1205	-0-	318 1 15 4	3511 3 861 9	3	Y	783	786 0		14
05	5952 X	2065	-0-	-3887	-0-	118 1 3 4	1457 3 487 9	3	Y	443	447 0		10
06	5610 X	2700	-0-	-2910	-0-	181 1 6 4	1943 3 570 9	3	Y	518	498 0		30
07	5797 X	4234	-0-	-1563	-0-	313 1 13 4	3062 3 846 9	3	Y	769	761 0		38
08	5797 X	2760	-0-	-3037	-0-	230 1 9 4	1971 3 550 9	3	Y	500	514 0		24

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HANDY 02														
WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE					
03	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	243	1	1622	3	Y	499	499	0	-0-
						549	9							
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	109	1	1406	3	Y	413	413	0	-0-
						454	9							
05	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	97	1	1555	3	Y	698	698	0	-0-
						768	9							
06	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	113	1	1097	3	Y	600	600	0	-0-
						660	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	339	1	1469	3	Y	422	422	0	-0-
						464	9							
SINOR RANCH 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901														
03	3379 X	2204	-0-	-1175	-0-	2081	3	123	9	Y	112	112	0	-0-
						2377	3	149	9	Y	135	135	0	-0-
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	3800	3	239	9	Y	217	217	0	-0-
						4143	3	173	9	Y	157	157	0	-0-
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	6349	3	282	9	Y	256	256	0	-0-
						5483	3	220	9	Y	200	200	0	-0-
06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-									
07	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-									
08	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-									
MORGAN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONG 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393														
*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							
07	1147 X	650	-0-	-497	-0-	18	1	450	3	Y	165	165	0	-0-
						182	9							
08	DLQ G-10	616	-0-	616	616	7	1	421	3	Y	171	171	0	-0-
						188	9							
HANDY 02														
WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641														
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							
07	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	455	1	1384	3	Y	286	286	0	-0-
						315	9							
08	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	283	1	1238	3	Y	504	504	0	-0-
						554	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269282	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL	DEPTH	12183	PERF.12916 - 17997	
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
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						
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	194 1	1310 3	Y		283	283 0		7
						8 4	311 9						
08	1581 X	759	-0-	-822	-0-	62 1	425 3	Y		245	237 0		15
						2 4	270 9						
KENNEDY													
		WELL #:		5H	RRCID ->	269375	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.12752 - 17306	
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4 1	24 3	Y		163	169 0		3
						179 9							
04	510 N	339	-0-	-171	-0-	20 1	134 3	Y		168	168 0		3
						185 9							
05	620 N	5	-0-	-615	-0-	1 3	4 9	Y		4	7 0		-0-
06	210 N	5	-0-	-205	-0-	1 3	4 9	Y		4	4 0		-0-
07	341 N	21	-0-	-320	-0-	3 3	18 9	Y		16	16 0		-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	38 3	Y		64	60 0		4
						70 9							
WATT 02													
		WELL #:		01H	RRCID ->	269376	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL	DEPTH	14627	PERF.14350 - 19249	
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N		-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N		-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N		-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N		-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N		-0-			-0-
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3		N		-0-			-0-
GERALD BURKE SCHULZ 01													
		WELL #:		01H	RRCID ->	269392	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL	DEPTH	12942	PERF.13480 - 18401	
03	1829 X	1775	-0-	-54	-0-	1643 3	132 9	Y		120	120 0		-0-
04	1770 X	1172	-0-	-598	-0-	1081 3	91 9	Y		83	83 0		-0-
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2653 3	189 9	Y		172	172 0		-0-
06	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	1964 3	145 9	Y		132	132 0		-0-
07	1829 X	1668	-0-	-161	-0-	1550 3	118 9	Y		107	107 0		-0-
08	2852 N	1707	-0-	-1145	-0-	1590 3	117 9	Y		106	106 0		-0-
CHOATE 01													
		WELL #:		03H	RRCID ->	269398	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	12874	PERF.13221 - 17772	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y		-0-			-0-
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	293 1	1306 3	Y		344	344 0		-0-
						378 9							
05	713 N	500	-0-	-213	-0-	43 1	330 3	Y		115	115 0		-0-
						127 9							
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	18 1	1267 3	Y		282	282 0		-0-
						310 9							
07	1705 N	1015	-0-	-690	-0-	8 1	855 3	Y		138	138 0		-0-
						152 9							
08	2046 X	1256	-0-	-790	-0-	11 1	813 3	Y		393	393 0		-0-
						432 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC											//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED											
HOUSE 01											//CONT.// 525398											
WELL #: 01H											RRCID -> 269406			COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1630 3		142 9	N	129		129 0			-0-						
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		1437 3		122 9	N	111		111 0			-0-						
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1452 3		125 9	N	114		114 0			-0-						
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		1414 3		117 9	N	106		106 0			-0-						
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		1330 3		116 9	N	105		105 0			-0-						
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1481 3		129 9	N	117		117 0			-0-						
BOYD FAMILY TRUST 01											WELL #: 03H			RRCID -> 269407			COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111		
03	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-		1408 3		108 9	Y	98		98 0			-0-						
04	2130 X	1845	-0-	-285	-0-		1706 3		139 9	Y	126		126 0			-0-						
05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-		1589 3		131 9	Y	119		119 0			-0-						
06	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-		1921 3		168 9	Y	153		153 0			-0-						
07	1922 X	1218	-0-	-704	-0-		1128 3		90 9	Y	82		82 0			-0-						
08	1922 X	1430	-0-	-492	-0-		1332 3		98 9	Y	89		89 0			-0-						
MAYWALD 01											WELL #: 01H			RRCID -> 269411			COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921		
03	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-		2264 3		365 9	Y	332		332 0			-0-						
04	2550 X	2542	-0-	-8	-0-		2204 3		338 9	Y	307		307 0			-0-						
05	2635 X	2176	-0-	-459	-0-		1862 3		314 9	Y	285		285 0			-0-						
06	2550 X	2053	-0-	-497	-0-		1764 3		289 9	Y	263		263 0			-0-						
07	2635 X	1571	-0-	-1064	-0-		1350 3		221 9	Y	201		201 0			-0-						
08	2635 X	2633	-0-	-2	-0-		2314 3		319 9	Y	290		290 0			-0-						
HERRING RANCH 01											WELL #: 01H			RRCID -> 269501			COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702		
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569 3			Y	-0-					-0-						
04	540 N	388	-0-	-152	-0-		388 3			Y	-0-					-0-						
05	775 N	403	-0-	-372	-0-		403 3			Y	-0-					-0-						
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-		556 3			Y	-0-					-0-						
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452 3			Y	-0-					-0-						
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-						
OLSON-ESSE UNIT											WELL #: 2H			RRCID -> 269502			COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
FAVOR 01											WELL #: 01H			RRCID -> 269534			COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497		
03	9362 X	8808	-0-	-554	-0-		8808 3			N	-0-					-0-						
04	9060 X	5846	-0-	-3214	-0-		5846 3			N	-0-					-0-						
05	9641 X	6943	-0-	-2698	-0-		6943 3			N	-0-					-0-						
06	9330 X	9313	-0-	-17	-0-		9313 3			N	-0-					-0-						
07	9641 X	8047	-0-	-1594	-0-		8047 3			N	-0-					-0-						
08	8804 X	8331	-0-	-473	-0-		8331 3			N	-0-					-0-						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WESSENDORFF 01														
WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	71 1	1166 3	Y			159	159 0		-0-
04	3000 N	5413	-0-	2413	2413	175 9	5076 3	Y			76	76 0		-0-
05	3086 N	673	-0-	-2413	-0-	253 1	450 3	Y			180	180 0		-0-
06	1320 N	949	-0-	-371	-0-	84 9	623 3	Y			267	267 0		-0-
07	1364 X	1062	-0-	-302	-0-	25 1	768 3	Y			232	232 0		-0-
08	DLQ G-10	837	-0-	837	837	198 9	651 3	Y			136	136 0		-0-
						32 1								
						294 9								
						39 1								
						255 9								
						36 1								
						150 9								
MANGIONE 01														
WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RIDLEY 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 01														
WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351														
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	164 1	2695 3	Y			352	352 0		-0-
04	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	387 9	8246 3	Y			86	86 0		-0-
05	4278 X	1279	-0-	-2999	-0-	410 1	1128 3	Y			79	79 0		-0-
06	4140 X	2672	-0-	-1468	-0-	95 9	2340 3	Y			191	191 0		-0-
07	4278 X	2558	-0-	-1720	-0-	64 1	2173 3	Y			250	250 0		-0-
08	4278 X	2638	-0-	-1640	-0-	87 9	2280 3	Y			212	212 0		-0-
						122 1								
						210 9								
						110 1								
						275 9								
						125 1								
						233 9								
WESSENDORFF 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246														
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	159 1	2602 3	Y			611	611 0		-0-
04	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	672 9	6368 3	Y			460	460 0		-0-
05	3751 X	2754	-0-	-997	-0-	317 1	2270 3	Y			324	324 0		-0-
06	3630 X	2222	-0-	-1408	-0-	506 9	1748 3	Y			348	348 0		-0-
07	3751 X	2347	-0-	-1404	-0-	128 1	1723 3	Y			488	488 0		-0-
08	3751 X	2405	-0-	-1346	-0-	356 9	1780 3	Y			479	479 0		-0-
						91 1								
						383 9								
						87 1								
						537 9								
						98 1								
						527 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789																													
NANCY STEWART 01																																												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
03	04	05	06	07	08																																							
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-																									
07	1519	N	21	-0-	-1498	-0-			20	3		1	9	Y	1		1	0	-0-																									
08	1023	N	9	-0-	-1014	-0-			8	3		1	9	Y	1		1	0	-0-																									
NANCY STEWART 01															WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632																													
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-																									
07	2232	X	1194	-0-	-1038	-0-			1194	3			Y	-0-					-0-																									
08	868	X	70	-0-	-798	-0-			70	3			Y	-0-					-0-																									
NANCY STEWART 01															WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349																													
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-																									
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-							Y	-0-					-0-																									
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					-0-																									
FRANKE 01															WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041																													
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-																									
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-			2909	3		22	9	Y	20		20	0	-0-																									
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-			2567	3		21	9	Y	19		19	0	-0-																									
BAYLOR UNIVERSITY 01															WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101																													
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-																									
07	2945	X	2243	-0-	-702	-0-			2243	3			Y	-0-					-0-																									
08	3100	N	3156	-0-	56	-0-		56	3153	3		3	9	Y	3		3	0	-0-																									
BOSWELL 02															WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001																													
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-																									
07	2418	X	2387	-0-	-31	-0-			2313	3		74	9	Y	67		67	0	-0-																									
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-			2356	3		62	9	Y	56		56	0	-0-																									
THREE SISTERS 01															WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371																													
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-																									
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																									
08	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												
JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 269637		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 14188		PERF.14280 - 19902				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-			1171	3			N	-0-			-0-
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-			1135	3			N	-0-			-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #:		01H		RRCID -> 269645		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 12962		PERF.13418 - 17702				
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-
07	713 N	710	-0-	-3	-0-			654	3	56	9	Y	51	51 0		-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-			624	3	52	9	Y	47	47 0		-0-

FRANK MALEK 05		WELL #:		01H		RRCID -> 269679		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12804		PERF.13140 - 19301				
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-
07	3875 X	2605	-0-	-1270	-0-			2344	3	261	9	Y	237	237 0		-0-
08	3627 X	2552	-0-	-1075	-0-			2306	3	246	9	Y	224	224 0		-0-

HAVEMAN 01		WELL #:		02H		RRCID -> 269680		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13214		PERF.13314 - 18985				
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-
07	1457 N	113	-0-	-1344	-0-			13	3	100	9	Y	91	91 0		-0-
08	1364 N	293	-0-	-1071	-0-			30	3	263	9	Y	239	239 0		-0-

HANDY 02		WELL #:		0203H		RRCID -> 269681		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13849 - 19221				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

HANDY 02		WELL #:		0202H		RRCID -> 269682		COMPL. DATE 10/16/2022		TOTAL DEPTH 12975		PERF.14194 - 19470				
03	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-			147	1	986	3	Y	360	360 0		-0-
								396								
04	34045 X	34045	-0-	-0-	-0-			2041	1	26172	3	Y	5302	5302 0		-0-
								5832								
05	46902 X	46902	-0-	-0-	-0-			2505	1	39837	3	Y	4145	4145 0		-0-
								4560								
06	18209 X	18209	-0-	-0-	-0-			1628	1	15622	3	Y	872	872 0		-0-
								959								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-			789	1	3409	3	Y	899	899 0		-0-
								989								

SUGARKANE (EAGLE FORD)											86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC											//CONT.// 525398														
NICHOLS 01											WELL #: 01H			RRCID -> 269684			COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 12850			PERF.13110 - 16751		
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						
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3	101	9	N	92	92	0	-0-									
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	926	3	108	9	N	98	98	0	-0-									
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3	105	9	N	95	95	0	-0-									
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	3	106	9	N	96	96	0	-0-									
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	3	105	9	N	95	95	0	-0-									
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	3	94	9	N	85	85	0	-0-									
SCHULZ TRUST 01					WELL #: 01H			RRCID -> 269686			COMPL. DATE 03/09/2013			TOTAL DEPTH 12961			PERF.13430 - 18551								
03	1891 X	1813	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	1675	3	138	9	Y	125	125	0	-0-									
04	1830 X	1769	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1634	3	135	9	Y	123	123	0	-0-									
05	1798 X	1738	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	1608	3	130	9	Y	118	118	0	-0-									
06	1740 X	1688	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	1564	3	124	9	Y	113	113	0	-0-									
07	1829 X	1664	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	1537	3	127	9	Y	115	115	0	-0-									
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	3	123	9	Y	112	112	0	-0-									
FRANK MALEK 04					WELL #: 01H			RRCID -> 269687			COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 12681			PERF.12940 - 18801								
03	434 N	177	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	154	3	23	9	Y	21	21	0	-0-									
04	240 N	115	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	94	3	21	9	Y	19	19	0	-0-									
05	341 N	146	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	124	3	22	9	Y	20	20	0	-0-									
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	104	3	17	9	Y	15	15	0	-0-									
07	124 N	32	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	24	3	8	9	Y	7	7	0	-0-									
08	155 N	22	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	16	3	6	9	Y	5	5	0	-0-									
SCHENDEL 02					WELL #: 04H			RRCID -> 269688			COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 13057			PERF.13350 - 18231								
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-									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
08	0 N	-0-	-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								
03	2356 X	2340	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	2263	3	77	9	Y	70	70	0	-0-									
04	2280 X	2153	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	2091	3	62	9	Y	56	56	0	-0-									
05	2852 X	2203	-0-	-649	-0-	-0-	-0-	2140	3	63	9	Y	57	57	0	-0-									
06	2760 X	2006	-0-	-754	-0-	-0-	-0-	1951	3	55	9	Y	50	50	0	-0-									
07	2852 X	2008	-0-	-844	-0-	-0-	-0-	1950	3	58	9	Y	53	53	0	-0-									
08	2201 N	2186	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	2136	3	50	9	Y	45	45	0	-0-									
RYAN 01					WELL #: 01H			RRCID -> 269880			COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 14604			PERF.14530 - 20271								
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-			-0-									
04	1710 N	1626	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-			-0-									
05	1984 N	1748	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-			-0-									
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-			-0-									
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-			-0-									
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-			-0-									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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					
07	3100 N	6084	-0-	2984	5337	626	1	4221	3	Y	1100	1092	0	29
						27	4	1210	9					
08	7746 X	2409	-0-	-5337	-0-	241	1	1654	3	Y	458	460	0	27
						10	4	504	9					
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202														
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-
07	2852 X	2363	-0-	-489	-0-	2200	3	163	9	Y	148	148	0	-0-
08	2356 X	2342	-0-	-14	-0-	2169	3	173	9	Y	157	157	0	-0-
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191														
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-
07	2728 X	1994	-0-	-734	-0-	1838	3	156	9	Y	142	142	0	-0-
08	2666 X	2221	-0-	-445	-0-	2069	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101														
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							
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
MORGAN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299														
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-
07	T. A.	338	-0-	338	338	5	1	28	3	Y	277	270	0	7
						305	9							
08	14B2 EXT	1499	-0-	1499	1837	82	1	541	3	Y	793	778	0	22
						4	4	872	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
HANDY 02		WELL #: 0201H		RRCID -> 270294		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 13021		PERF.13265 - 18045			
M	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
03	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	769 1	5093 3	3	Y	242	242 0		-0-
						266 9							
04	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	398 1	5101 3	3	Y	140	140 0		-0-
						154 9							
05	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	339 1	5396 3	3	Y	223	223 0		-0-
						245 9							
06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	458 1	4400 3	3	Y	65	65 0		-0-
						72 9							
07	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	269 1	809 3	3	Y	7	7 0		-0-
						8 9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FRANK MALEK 06		WELL #: 01H		RRCID -> 270302		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 12783		PERF.13130 - 19601			
03	4650 X	3940	-0-	-710	-0-	3703 3	237 9	9	Y	215	215 0		-0-
04	4500 X	3629	-0-	-871	-0-	3413 3	216 9	9	Y	196	196 0		-0-
05	3875 X	3722	-0-	-153	-0-	3499 3	223 9	9	Y	203	203 0		-0-
06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4808 3	206 9	9	Y	187	187 0		-0-
07	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4963 3	206 9	9	Y	187	187 0		-0-
08	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5075 3	191 9	9	Y	174	174 0		-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270323		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 12036		PERF.13083 - 18573			
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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			
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	210 1	461 3	3	Y	1965	1978 0		121
						2 4	2162 9						
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	281 1	554 3	3	Y	1930	1949 0		102
						3 4	2123 9						
05	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	297 1	599 3	3	Y	1754	1715 0		141
						5 4	1929 9						
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	298 1	644 3	3	Y	1820	1888 0		73
						4 4	2002 9						
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	408 1	820 3	3	Y	1996	1952 0		117
						4 4	2196 9						
08	3100 N	3527	-0-	427	427	394 1	951 3	3	Y	1969	1970 0		116
						16 4	2166 9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270325		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 12149		PERF.12626 - 17629			
03	13497 X	8099	-0-	-5398	-0-	892 1	5293 3	3	Y	1733	1719 0		33
						8 4	1906 9						
04	10920 X	9002	-0-	-1918	-0-	893 1	6089 3	3	Y	1825	1828 0		30
						12 4	2008 9						
05	10044 X	7425	-0-	-2619	-0-	794 1	4848 3	3	Y	1613	1618 0		25
						9 4	1774 9						
06	7830 X	6414	-0-	-1416	-0-	630 1	4163 3	3	Y	1466	1466 0		25
						8 4	1613 9						
07	9300 X	8106	-0-	-1194	-0-	806 1	5431 3	3	Y	1667	1649 0		43
						35 4	1834 9						
08	9300 X	6892	-0-	-2408	-0-	672 1	4614 3	3	Y	1435	1392 0		86
						27 4	1579 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MAY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270327	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL	DEPTH 12347	PERF.12923	- 18810	
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	
03	60 X	60	-0-	-0-	-0-	1 1 56 9	3 3 Y	51	50 0	1	
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1 1 171 9	9 3 Y	155	153 0	3	
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	2 1 275 9	13 3 Y	250	249 0	4	
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 3	12 9 Y	11	15 0	-0-	
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 3	48 9 Y	44	43 0	1	
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-	1 0	-0-	
WILLBERN-BUEGELER UNIT											
		WELL #:		1H	RRCID -> 270334	COMPL. DATE 02/04/2013	TOTAL	DEPTH 12685	PERF.13250	- 18325	
03	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	1174 1 33 4	8644 3 Y	1117	1109 0	24	
04	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	1273 1 12 4	8332 3 Y	883	890 0	17	
05	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	1462 1 13 4	8998 3 Y	561	568 0	10	
06	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	1297 1 20 4	8118 3 Y	520	516 0	14	
07	4216 X	3991	-0-	-225	-0-	524 1 9 4	3294 3 Y	149	159 0	4	
08	11098 X	2625	-0-	-8473	-0-	344 1 9 4	2216 3 Y	51	53 0	2	
NITSCH UNIT 'B'											
		WELL #:		1H	RRCID -> 270335	COMPL. DATE 04/29/2015	TOTAL	DEPTH 12996	PERF.12962	- 17728	
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	205 1 16 4	761 3 Y	91	92 0	22	
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	460 1 27 4	1585 3 Y	97	91 0	28	
05	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	230 1 20 4	727 3 Y	41	56 0	13	
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		Y	-0-	13 0	-0-	
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		Y	-0-		-0-	
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		Y	-0-		-0-	
NITSCH UNIT 'B'											
		WELL #:		2H	RRCID -> 270336	COMPL. DATE 02/10/2013	TOTAL	DEPTH 12998	PERF.12857	- 18687	
03	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	216 1 17 4	802 3 Y	114	115 0	27	
04	1410 X	1153	-0-	-257	-0-	228 1 14 4	787 3 Y	113	107 0	33	
05	1364 X	1125	-0-	-239	-0-	236 1 20 4	745 3 Y	113	110 0	36	
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-		Y	-0-	36 0	-0-	
07	1271 X	380	-0-	-891	-0-	62 1 23 4	221 3 Y	67	55 0	12	
08	1116 N	637	-0-	-479	-0-	140 1 82 4	371 3 Y	40	42 0	10	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
WESTON GAS UNIT 1															
WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	135	1	1573	3	Y	106	106	0		2
04	14790 X	93	-0-	-14697	-0-	4	4	117	9	Y	75	76	0		1
05	3937 X	1293	-0-	-2644	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	0		-0-
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-	83	9	1194	3	Y	-0-				-0-
07	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	97	1	2	4	Y	241	229	0		12
08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	14	4	265	9	Y	185	188	0		9
						326	1	2800	3	Y					
						13	4	204	9						
KENNEDY														WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997	
03	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	257	1	1523	3	Y	124	122	0		2
04	3060 X	2114	-0-	-946	-0-	2	4	136	9	Y	11	13	0		-0-
05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	268	1	1830	3	Y	274	270	0		4
06	1860 X	1723	-0-	-137	-0-	4	4	12	9	Y	174	175	0		3
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	448	1	2735	3	Y	-0-	3	0		-0-
08	3503 X	116	-0-	-3387	-0-	5	4	301	9	Y	96	90	0		6
						201	1	1329	3	Y					
						2	4	191	9						
						1	1	9	3	Y					
						106	9								
SCHMIDT FAMILY 01														WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931	
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	-0-	4	0		-0-
07	4712 X	193	-0-	-4519	-0-	193	3			Y	-0-				-0-
08	4712 X	196	-0-	-4516	-0-	196	3			Y	-0-				-0-
LONG 01														WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057	
*02	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	216	1	9724	3	Y	1441	1441	0		-0-
03	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	1585	9	8363	3	Y	1528	1528	0		-0-
04	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	213	1	6169	3	Y	1152	1152	0		-0-
05	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	1681	9	6787	3	Y	948	948	0		-0-
06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	174	1	4716	3	Y	626	626	0		-0-
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	1267	9	2939	3	Y	401	401	0		-0-
08	DLQ G-10	1373	-0-	1373	1373	215	1	1145	3	Y	189	189	0		-0-
						1043	9								
						186	1								
						689	9								
						120	1								
						441	9								
						20	1								
						208	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 270393		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 12544					
								PERF.13567 - 19169					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3635 X	948	-0-	-0-	-2687	-0-	126 1 1 4	749 3 72 9	Y	65	67 0		1
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	266 1 4 4	1814 3 266 9	Y	242	239 0		4
05	2976 X	-0-	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	1	5 0		-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	3	3 0		-0-
07	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	-0-	651 1 28 4	4388 3 361 9	Y	328	319 0		9
08	2418 X	169	-0-	-0-	-2249	-0-	1 1 158 9	10 3	Y	144	144 0		9
SCHULZ FAMILY 01				WELL #: 01H		RRCID -> 270399		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13195 - 18776	
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1235 3	26 9	Y	24	24 0		-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1183 3	23 9	Y	21	21 0		-0-
05	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	-0-	1245 3	25 9	Y	23	23 0		-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1207 3	23 9	Y	21	21 0		-0-
07	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	-0-	1085 3	21 9	Y	19	19 0		-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1322 3	24 9	Y	22	22 0		-0-
HANDY 02				WELL #: 0105H		RRCID -> 270407		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12910		PERF.13598 - 19759	
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1 396 9	907 3	Y	360	360 0		-0-
04	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1 554 9	1143 3	Y	504	504 0		-0-
05	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1 595 9	1065 3	Y	541	541 0		-0-
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1 246 9	48 3	Y	224	224 0		-0-
07	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1 462 9	430 3	Y	420	420 0		-0-
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	308 1 820 9	1352 3	Y	745	745 0		-0-
MOBIL UNIT C				WELL #: 2H		RRCID -> 270485		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 11982		PERF.12496 - 18590	
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	-0-	252 1 8 4	2941 3 811 9	Y	737	730 0		13
04	4020 X	3237	-0-	-783	-0-	-0-	211 1 10 4	2328 3 688 9	Y	625	627 0		11
05	4154 X	1294	-0-	-2860	-0-	-0-	77 1 2 4	950 3 265 9	Y	241	247 0		5
06	4020 X	1793	-0-	-2227	-0-	-0-	126 1 4 4	1354 3 309 9	Y	281	270 0		16
07	3999 X	2899	-0-	-1100	-0-	-0-	217 1 9 4	2121 3 552 9	Y	502	493 0		25
08	3999 X	2821	-0-	-1178	-0-	-0-	235 1 9 4	2019 3 558 9	Y	507	508 0		24

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
MARATHON OIL EF LLC																	
WESTON-HENKE UNIT																	
WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	2457	-0-	-643		836	161	1 5	1885	3 4	Y	369	368	0			6
04	3000 N	2247	-0-	-753		83	155	1 7	1710	3 4	Y	341	341	0			6
05	2011 N	1928	-0-	-83		-0-	134	1 3	1650	3 4	Y	128	131	0			3
06	2370 N	1615	-0-	-755		-0-	129	1 4	1386	3 4	Y	87	85	0			5
07	2325 N	1561	-0-	-764		-0-	129	1 4	1260	3 4	Y	152	150	0			7
08	2449 X	1422	-0-	-1027		-0-	133	1 5	1145	3 4	Y	126	127	0			6
LIVE OAK PARTNERS 01					WELL #:	01H	RRCID -> 270526	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 12737	PERF.12930	- 19511						
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-
07	93 N	62	-0-	-31		-0-	48	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
08	62 N	56	-0-	-6		-0-	46	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
MOBIL UNIT B					WELL #:	2H	RRCID -> 270565	COMPL. DATE 06/08/2013	TOTAL DEPTH 12162	PERF.12553	- 17821						
03	491 N	491	-0-	-0-		-0-	25	1	297	3	Y	153	150	0			3
04	1673 N	1673	-0-	-0-		-0-	97	1	1076	3	Y	450	445	0			8
05	1581 N	1581	-0-	-0-		-0-	90	1	1112	3	Y	343	343	0			8
06	480 N	305	-0-	-175		-0-	21	1	224	3	Y	54	59	0			3
07	1736 N	1155	-0-	-581		-0-	78	1	766	3	Y	280	269	0			14
08	1736 X	1383	-0-	-353		-0-	109	1	937	3	Y	303	302	0			15
LONG 01					WELL #:	04H	RRCID -> 270584	COMPL. DATE 07/24/2022	TOTAL DEPTH 13494	PERF.13527	- 19488						
*02	11800 X	11800	-0-	-0-		-0-	197	1	8880	3	Y	2475	2475	0			-0-
03	11103 X	11103	-0-	-0-		-0-	2723	9	9742	3	Y	1012	1012	0			-0-
04	1283 X	1283	-0-	-0-		-0-	248	1	1106	3	Y	133	133	0			-0-
05	1796 X	1796	-0-	-0-		-0-	1113	9									-0-
06	9479 X	9479	-0-	-0-		-0-	31	1	1741	3	Y	-0-					-0-
07	21334 X	21334	-0-	-0-		-0-	146	9	9120	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	21492	-0-	-0-		-0-	55	1	20498	3	Y	-0-					-0-
OPIELA 01					WELL #:	01H	RRCID -> 270647	COMPL. DATE 03/05/2013	TOTAL DEPTH 12937	PERF.13215	- 18026						
03	3935 X	3935	-0-	-0-		-0-	3882	3	53	9	N	48	48	0			-0-
04	2760 X	2434	-0-	-326		-0-	2405	3	29	9	N	26	26	0			-0-
05	2852 X	1853	-0-	-999		-0-	1850	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	3480 X	2386	-0-	-1094		-0-	2382	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	3596 X	3272	-0-	-324		-0-	3215	3	57	9	N	52	52	0			-0-
08	3596 X	2928	-0-	-668		-0-	2928	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	260	1	1601	3	Y	168	165	0	3
						2	4	185	9					
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	428	1	2678	3	Y	332	326	0	9
						6	4	365	9					
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	406	1	2552	3	Y	308	309	0	8
						7	4	339	9					
08	2046 X	1356	-0-	-690	-0-	147	1	946	3	Y	235	235	0	8
						4	4	259	9					
HANDY 02														
WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291														
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
04	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	75	1	964	3	Y	-0-			-0-
05	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	141	1	2233	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHOATE 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050														
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							
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	13	1	1347	3	Y	254	254	0	-0-
						279	9							
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	17	1	1222	3	Y	254	254	0	-0-
						279	9							
MOBIL UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARBOZA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675														
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					
07	3100 N	3966	-0-	866	4002	439	1	2760	3	Y	691	696	0	17
						7	4	760	9					
08	5407 X	1405	-0-	-4002	-0-	81	1	524	3	Y	725	718	0	24
						2	4	798	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
DEBILL 01		WELL #:		04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13468		PERF.13474 - 19350					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-		78 1	3061 3	Y		563	563 0	-0-				-0-
04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-		619 9	1952 3	Y		399	399 0	-0-				-0-
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-		55 1			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-		439 9			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				-0-
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				-0-
DEBILL 01		WELL #:		05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13481		PERF.13478 - 19439					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				-0-
BARBOZA UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 271132		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 12489		PERF.13565 - 18512					
03	29892 X	29892	-0-	-0-	-0-		3351 1	24659 3	Y		1625	1617 0	35				
04	45486 X	45486	-0-	-0-	-0-		94 4	1788 9	Y		1643	1646 0	32				
05	20445 X	20445	-0-	-0-	-0-		5781 1	37844 3	Y		1428	1435 0	25				
06	26943 X	26943	-0-	-0-	-0-		54 4	1807 9	Y		1122	1116 0	31				
07	33501 X	33501	-0-	-0-	-0-		2635 1	16216 3	Y		1315	1313 0	33				
08	46996 X	23593	-0-	-23403	-0-		23 4	1571 9	Y		1275	1266 0	42				
							3534 1	22122 3									
							53 4	1234 9									
							4391 1	27589 3									
							74 4	1447 9									
							2974 1	19139 3									
							77 4	1403 9									
WALTER WERNLI 01		WELL #:		01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 12806		PERF.13190 - 17301					
03	3069 X	2229	-0-	-840	-0-		2203 3	26 9	N		24	24 0	-0-				-0-
04	2730 X	2052	-0-	-678	-0-		2009 3	43 9	N		39	39 0	-0-				-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N		-0-	-0-	-0-				-0-
06	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-		4656 3	14 9	N		13	13 0	-0-				-0-
07	2232 X	1477	-0-	-755	-0-		1435 3	42 9	N		38	38 0	-0-				-0-
08	3100 N	3330	-0-	230	230		3246 3	84 9	N		76	76 0	-0-				-0-
BARBOZA UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 271148		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12489		PERF.13073 - 18879					
03	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-		679 1	5000 3	Y		340	339 0	7				
04	6480 X	5451	-0-	-1029	-0-		19 4	374 9	Y		255	257 0	5				
05	7750 X	5895	-0-	-1855	-0-		684 1	4480 3	Y		210	211 0	4				
06	7500 X	5715	-0-	-1785	-0-		6 4	281 9	Y		175	174 0	5				
07	7750 X	5292	-0-	-2458	-0-		791 1	4866 3	Y		131	133 0	3				
08	6076 X	5779	-0-	-297	-0-		7 4	231 9	Y		210	206 0	7				
							759 1	4752 3									
							11 4	193 9									
							705 1	4431 3									
							12 4	144 9									
							744 1	4785 3									
							19 4	231 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT./// 525398																																												
FRANK MALEK 01															WELL #: 01H RRCID -> 271162															COMPL. DATE 07/14/2022															TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) 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																																										
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-																																									
07	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	15533	3	944	9	Y	858	858	0				-0-																																									
08	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	16427	3	294	9	Y	267	267	0				-0-																																									
WESSENDORFF 02															WELL #: 04H RRCID -> 271207															COMPL. DATE 07/07/2013															TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478														
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																									
04	8010	X	3698	-0-	-4312	-0-	60	1	3026	3	Y	556	556	0				-0-																																									
							612	9																																																			
05	6696	X	5483	-0-	-1213	-0-	73	1	3390	3	Y	1836	1836	0				-0-																																									
							2020	9																																																			
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	64	1	2742	3	Y	283	283	0				-0-																																									
							311	9																																																			
07	3813	X	3269	-0-	-544	-0-	94	1	2817	3	Y	325	325	0				-0-																																									
							358	9																																																			
08	5487	X	3357	-0-	-2130	-0-	104	1	2656	3	Y	543	543	0				-0-																																									
							597	9																																																			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G															WELL #: 2H RRCID -> 271228															COMPL. DATE 08/18/2013															TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846														
03	1719	X	471	-0-	-1248	-0-	2	1	28	3	Y	401	401	0				7																																									
							441	9																																																			
04	2370	X	2083	-0-	-287	-0-	138	1	1520	3	Y	380	380	0				7																																									
							7	4	418	9																																																	
05	2449	X	1076	-0-	-1373	-0-	66	1	814	3	Y	177	180	0				4																																									
							1	4	195	9																																																	
06	1350	X	108	-0-	-1242	-0-	1	1	6	3	Y	92	91	0				5																																									
							101	9																																																			
07	2139	X	621	-0-	-1518	-0-	53	1	523	3	Y	39	42	0				2																																									
							2	4	43	9																																																	
08	2139	X	24	-0-	-2115	-0-	1	3	23	9	Y	21	22	0				1																																									
DEBILL 01															WELL #: 07H RRCID -> 271407															COMPL. DATE 09/17/2013															TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018														
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	29	1	1161	3	Y	592	592	0				-0-																																									
							651	9																																																			
04	2070	X	1555	-0-	-515	-0-	30	1	1066	3	Y	417	417	0				-0-																																									
							459	9																																																			
05	2139	X	1831	-0-	-308	-0-	32	1	1011	3	Y	716	716	0				-0-																																									
							788	9																																																			
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-						-0-																																									
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-						-0-																																									
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-						-0-																																									
WESSENDORFF 02															WELL #: 03H RRCID -> 271423															COMPL. DATE 07/07/2013															TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651														
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																									
04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	106	1	5308	3	Y	612	612	0				-0-																																									
							673	9																																																			
05	4433	X	4255	-0-	-178	-0-	79	1	3672	3	Y	458	458	0				-0-																																									
							504	9																																																			
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	96	1	4101	3	Y	565	565	0				-0-																																									
							622	9																																																			
07	6293	X	4509	-0-	-1784	-0-	130	1	3875	3	Y	458	458	0				-0-																																									
							504	9																																																			
08	6293	X	4602	-0-	-1691	-0-	146	1	3743	3	Y	648	648	0				-0-																																									
							713	9																																																			

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1100

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 3	7 9	Y	6	12 0	-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	279 1	1304 3	Y	156	152 0	4
05	3100 N	3688	-0-	588	588	5 4	172 9				
06	2718 N	2130	-0-	-588	-0-	561 1	2366 3	Y	685	673 0	16
07	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	7 4	754 9				
08	3689 X	1751	-0-	-1938	-0-	314 1	1233 3	Y	523	525 0	14
						8 4	575 9				
						241 1	986 3	Y	503	504 0	13
						13 4	553 9				
						215 1	1036 3	Y	434	435 0	12
						23 4	477 9				
MOBIL UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400			
03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	349 1	1835 3	Y	542	541 0	12
04	2580 X	2145	-0-	-435	-0-	4 4	596 9				
05	2852 X	2518	-0-	-334	-0-	292 1	1365 3	Y	439	441 0	10
06	2760 X	2399	-0-	-361	-0-	5 4	483 9				
07	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	390 1	1646 3	Y	434	434 0	10
08	2790 X	2462	-0-	-328	-0-	5 4	477 9				
						401 1	1573 3	Y	377	377 0	10
						10 4	415 9				
						429 1	1759 3	Y	395	394 0	11
						23 4	435 9				
						351 1	1692 3	Y	346	347 0	10
						38 4	381 9				
MOBIL UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488			
03	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	213 1	1121 3	Y	349	351 0	8
04	2910 X	1846	-0-	-1064	-0-	2 4	384 9				
05	3038 X	2587	-0-	-451	-0-	265 1	1238 3	Y	307	308 0	7
06	2940 X	1078	-0-	-1862	-0-	5 4	338 9				
07	1922 X	705	-0-	-1217	-0-	385 1	1623 3	Y	522	517 0	12
08	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	5 4	574 9				
						163 1	639 3	Y	247	252 0	7
						4 4	272 9				
						110 1	453 3	Y	124	128 0	3
						6 4	136 9				
						412 1	1987 3	Y	525	513 0	15
						44 4	578 9				
MEYER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271438		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621			
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-
07	1767 X	1195	-0-	-572	-0-	1054 3	141 9	Y	128	128 0	-0-
08	1767 X	1660	-0-	-107	-0-	1485 3	175 9	Y	159	159 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	68 X	68	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	24	25	0		-0-				
						26	9												
04	4350 X	37	-0-	-4313	-0-	3	3	34	9	Y	31	30	0		1				
05	2728 X	73	-0-	-2655	-0-	1	1	18	3	Y	49	49	0		1				
						54	9												
06	180 X	84	-0-	-96	-0-	1	1	6	3	Y	70	67	0		4				
						77	9												
07	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	Y	421	404	0		21				
						2	4	463	9										
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	76	93	0		4				
						84	9												
HAVEMAN TRUST 01															WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928				
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-				
07	906 X	906	-0-	-0-	-0-	800	3	106	9	Y	96	96	0		-0-				
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	830	3	131	9	Y	119	119	0		-0-				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E															WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320				
03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	344	1	1808	3	Y	725	735	0		16				
						4	4	798	9										
04	3390 X	2388	-0-	-1002	-0-	316	1	1477	3	Y	535	539	0		12				
						6	4	589	9										
05	3627 X	2867	-0-	-760	-0-	367	1	1550	3	Y	859	851	0		20				
						5	4	945	9										
06	3510 X	3354	-0-	-156	-0-	409	1	1605	3	Y	1209	1196	0		33				
						10	4	1330	9										
07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	452	1	1852	3	Y	1431	1426	0		38				
						25	4	1574	9										
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	489	1	2357	3	Y	1374	1373	0		39				
						53	4	1511	9										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E															WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453				
03	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	745	1	3916	3	Y	376	383	0		8				
						8	4	414	9										
04	5370 X	4246	-0-	-1124	-0-	708	1	3314	3	Y	192	196	0		4				
						13	4	211	9										
05	6541 X	4267	-0-	-2274	-0-	765	1	3226	3	Y	243	241	0		6				
						9	4	267	9										
06	6330 X	3973	-0-	-2357	-0-	710	1	2787	3	Y	417	412	0		11				
						17	4	459	9										
07	6541 X	3604	-0-	-2937	-0-	623	1	2554	3	Y	357	358	0		10				
						34	4	393	9										
08	5084 X	3895	-0-	-1189	-0-	585	1	2818	3	Y	390	389	0		11				
						63	4	429	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
CHOATE 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271597	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12838	PERF.13182	- 18051
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	231 1	1548 3	Y	578	578 0		-0-	
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	636 9	1822 3	Y	542	542 0		-0-	
05	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	142 1	2187 3	Y	533	533 0		-0-	
06	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	596 9	2130 3	Y	413	413 0		-0-	
07	3100 N	3152	-0-	52	52	137 1	1978 3	Y	477	477 0		-0-	
08	2728 N	2103	-0-	-625	-0-	586 9	1351 3	Y	402	402 0		-0-	
						221 1							
						454 9							
						649 1							
						525 9							
						310 1							
						442 9							
DEBILL 01		WELL #:		06H	RRCID ->	271598	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	13486	PERF.13562	- 19423
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		1H	RRCID ->	271599	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL	DEPTH	11482	PERF.11808	- 15115
03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	956 1	3463 3	Y	406	437 0		6	
04	6990 X	4138	-0-	-2852	-0-	196 4	447 9						
05	7533 X	3021	-0-	-4512	-0-	729 1	2770 3	Y	473	476 0		3	
06	7290 X	978	-0-	-6312	-0-	119 4	520 9						
07	7533 X	531	-0-	-7002	-0-	514 1	1866 3	Y	482	483 0		2	
*08	5053 X	1912	-0-	-3141	-0-	111 4	530 9						
						111 1	417 3	Y	399	397 0		4	
						11 4	439 9						
						11 1	26 3	Y	442	442 0		4	
						8 4	486 9						
						273 1	1030 3	Y	410	410 0		4	
						158 4	451 9						
HANDY 02		WELL #:		0107H	RRCID ->	271600	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12863	PERF.13190	- 18411
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	261 1	1748 3	Y	660	660 0		-0-	
04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	726 9	1998 3	Y	579	579 0		-0-	
05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	155 1	1376 3	Y	602	602 0		-0-	
06	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	637 9	1583 3	Y	511	511 0		-0-	
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	86 1	1616 3	Y	654	654 0		-0-	
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	662 9	1761 3	Y	576	576 0		-0-	
						164 1							
						562 9							
						527 1							
						719 9							
						404 1							
						634 9							
DEBILL 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271602	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.13499	- 20676
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLLEY 01														
WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	42 1	360 3	Y			127	127 0		-0-
04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	140 9	1692 3	Y			524	524 0		-0-
05	282 X	282	-0-	-0-	-0-	378 1	146 3	Y			106	106 0		-0-
06	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	576 9	851 3	Y			182	182 0		-0-
07	638 X	638	-0-	-0-	-0-	19 1	549 3	Y			76	76 0		-0-
08	613 X	613	-0-	-0-	-0-	117 9	530 3	Y			69	69 0		-0-
						12 1								
						200 9								
						5 1								
						84 9								
						7 1								
						76 9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486														
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y			32	36 0		-0-
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	35 9	834 3	Y			499	496 0		3
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	219 1	549 9	Y			589	589 0		3
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	36 4	1288 3	Y			475	474 0		4
07	1705 N	1246	-0-	-459	-0-	355 1	648 9	Y			433	433 0		4
*08	2356 X	1619	-0-	-737	-0-	76 4	1412 3	Y			391	392 0		3
						378 1	523 9							
						194 1	447 3	Y						
						129 4	476 9	Y						
						222 1	838 3	Y						
						129 4	430 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278														
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	252 1	913 3	Y			966	1055 0		14
04	3000 N	3217	-0-	217	217	52 4	1063 9	Y			1467	1471 0		10
05	3100 N	3498	-0-	398	615	323 1	1227 3	Y			828	834 0		4
06	2715 N	2100	-0-	-615	-0-	53 4	1614 9	Y			499	498 0		5
07	1767 X	1137	-0-	-630	-0-	534 1	1938 3	Y			168	171 0		2
*08	3503 X	1315	-0-	-2188	-0-	115 4	911 9	Y						
						321 1	1199 3	Y						
						31 4	549 9							
						240 1	553 3	Y						
						159 4	185 9							
						100 1	376 3	Y						
						58 4	781 9							
WESSENDORFF 02														
WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071														
03	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	254 1	15578 3	Y			735	735 0		-0-
04	36704 X	36704	-0-	-0-	-0-	809 9	32066 3	Y			3633	3633 0		-0-
05	51418 X	51418	-0-	-0-	-0-	642 1	46780 3	Y			3301	3301 0		-0-
06	42132 X	42132	-0-	-0-	-0-	3996 9	37844 3	Y			3094	3094 0		-0-
07	41961 X	41961	-0-	-0-	-0-	1007 1	36187 3	Y			4147	4147 0		-0-
08	42066 X	42066	-0-	-0-	-0-	3631 9	36673 3	Y			3598	3598 0		-0-
						885 1								
						3403 9								
						1212 1								
						4562 9								
						1435 1								
						3958 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
ALEXANDER 01		WELL #:		04H	RRCID ->	271721	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.13080 - 20031	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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	
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	327 1	1721 3	Y	518	516	0		11
						4 4	570 9						
04	6600 X	2809	-0-	-3791	-0-	331 1	1549 3	Y	839	831	0		19
						6 4	923 9						
05	3441 X	1582	-0-	-1859	-0-	144 1	607 3	Y	754	755	0		18
						2 4	829 9						
06	3060 X	1775	-0-	-1285	-0-	234 1	918 3	Y	561	564	0		15
						6 4	617 9						
07	3162 X	2684	-0-	-478	-0-	354 1	1452 3	Y	781	775	0		21
						19 4	859 9						
08	2914 X	1441	-0-	-1473	-0-	133 1	643 3	Y	592	596	0		17
						14 4	651 9						
WARNER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	271806	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL	DEPTH	13042	PERF.13258 - 18563	
03	68943 X	38074	-0-	-30869	-0-	2552 1	28577 3	Y	6314	6314	0		-0-
						6945 9							
04	47880 X	32101	-0-	-15779	-0-	2537 1	23753 3	Y	5283	5283	0		-0-
						5811 9							
05	43431 X	22585	-0-	-20846	-0-	2436 1	15987 3	Y	3784	3784	0		-0-
						4162 9							
06	36840 X	17515	-0-	-19325	-0-	1648 1	12394 3	Y	3157	3157	0		-0-
						3473 9							
07	38068 X	12247	-0-	-25821	-0-	1205 1	8784 3	Y	2053	2053	0		-0-
						2258 9							
08	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	1673 1	9884 3	Y	2596	2596	0		-0-
						2856 9							
HANDY 02		WELL #:		0106H	RRCID ->	271809	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.13325 - 18791	
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							
07	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	199 1	621 3	Y	487	487	0		-0-
						536 9							
08	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	317 1	1386 3	Y	465	465	0		-0-
						512 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		//CONT.//	86950 600	525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
						//CONT.//	WELL #:	4H	RRCID ->	271810	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL	DEPTH	12022	PERF.12193	- 18388	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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								
07	10509 X	8529	-0-	-1980	-0-		1400	1	5737	3	Y	1196	1197	0			32	
							76	4	1316	9								
08	9734 X	8483	-0-	-1251	-0-		1216	1	5863	3	Y	1157	1157	0			32	
							131	4	1273	9								
ALEXANDER 01																		
WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791																		
03	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-		36	1	597	3	Y	340	340	0			-0-	
							374	9										
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-					-0-	
05	837 X	321	-0-	-516	-0-		10	1	180	3	Y	119	119	0			-0-	
							131	9										
06	960 X	800	-0-	-160	-0-		13	1	250	3	Y	488	488	0			-0-	
							537	9										
07	992 X	12	-0-	-980	-0-		1	1	11	3	Y	-0-					-0-	
08	310 N	267	-0-	-43	-0-		2	1	34	3	Y	210	210	0			-0-	
							231	9										
HERSCHEL FULBRIGHT 01																		
WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566																		
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-	
07	3162 X	2640	-0-	-522	-0-		2472	3	168	9	Y	153	153	0			-0-	
08	3162 X	2981	-0-	-181	-0-		2825	3	156	9	Y	142	142	0			-0-	
RIDLEY 01																		
WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201																		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-		87	1	464	3	Y	550	550	0			-0-	
							605	9										
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-		6	3	2	9	Y	2	2	0			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MENSİK 01																		
WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231																		
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-						Y	-0-					-0-	
04	1320 N	19	-0-	-1301	-0-		1	1	18	3	Y	-0-					-0-	
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
08	3100 N	5616	-0-	2516	2516		68	1	3682	3	Y	1696	1696	0			-0-	
							1866	9										

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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-
07	125 N	125	-0-		-0-	-0-		11	3	114	9	Y	104	104	0		-0-
08	31 N	27	-0-		-4	-0-		2	3	25	9	Y	23	23	0		-0-

SCHENDEL 02				WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL		DEPTH 13057		PERF.13256 - 18081			
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								
07	1519 N	1344	-0-		-175	-0-		132	1	960	3	Y	229	229	0		-0-
								252	9								
08	2263 N	1192	-0-		-1071	-0-		131	1	782	3	Y	254	254	0		-0-
								279	9								

DEBILL 01				WELL #: 09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL		DEPTH 13482		PERF.13468 - 16541			
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								
07	3596 X	1050	-0-		-2546	-0-		35	1	857	3	Y	144	144	0		-0-
								158	9								
08	3596 X	1922	-0-		-1674	-0-		29	1	1683	3	Y	191	191	0		-0-
								210	9								

ALEXANDER 01				WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL		DEPTH 12896		PERF.13130 - 19771			
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-
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SCHENDEL 02				WELL #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL		DEPTH 13055		PERF.13190 - 18071			
03	3100 N	11284	-0-		8184	8184		897	1	10038	3	Y	317	317	0		-0-
								349	9								
04	3000 N	1744	-0-		-1256	6928		136	1	1282	3	Y	296	296	0		-0-
								326	9								
05	3100 N	1822	-0-		-1278	5650		183	1	1211	3	Y	389	389	0		-0-
								428	9								
06	7254 X	1604	-0-		-5650	-0-		155	1	1168	3	Y	255	255	0		-0-
								281	9								
07	2015 X	1718	-0-		-297	-0-		171	1	1246	3	Y	274	274	0		-0-
								301	9								
08	2015 X	1741	-0-		-274	-0-		209	1	1237	3	Y	268	268	0		-0-
								295	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
SCHEDEL 02															
WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	196	1	2196	3	Y	274	274	0		-0-
04	2610 X	2422	-0-	-188	-0-	301	9	1952	3	Y	238	238	0		-0-
05	3193 X	2338	-0-	-855	-0-	262	9	1771	3	Y	271	271	0		-0-
06	3090 X	2152	-0-	-938	-0-	269	1	1658	3	Y	248	248	0		-0-
07	3193 X	2086	-0-	-1107	-0-	298	9	1509	3	Y	336	336	0		-0-
08	2697 X	2169	-0-	-528	-0-	221	1	1454	3	Y	427	427	0		-0-
						273	9								
						207	1								
						370	9								
						245	1								
						470	9								
MENSIK 01															
WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766															
03	3100 N	3301	-0-	201	201	187	1	2443	3	Y	610	610	0		-0-
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-	671	9			Y	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-				-0-
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-				-0-
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-				-0-
WILLIAM KELLY 01															
WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061															
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1636	3	209	9	Y	190	190	0		-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1495	3	197	9	Y	179	179	0		-0-
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1501	3	188	9	Y	171	171	0		-0-
06	1800 N	1642	-0-	-158	-0-	1459	3	183	9	Y	166	166	0		-0-
07	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	1374	3	175	9	Y	159	159	0		-0-
08	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1402	3	211	9	Y	192	192	0		-0-
WESSENDORFF 01															
WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431															
03	1674 X	1515	-0-	-159	-0-	67	1	1104	3	Y	313	313	0		-0-
04	1620 X	1468	-0-	-152	-0-	344	9	1054	3	Y	329	329	0		-0-
05	1674 X	323	-0-	-1351	-0-	52	1	64	3	Y	233	233	0		-0-
06	1470 X	838	-0-	-632	-0-	362	9	514	3	Y	270	270	0		-0-
07	1519 X	1187	-0-	-332	-0-	3	1	837	3	Y	280	280	0		-0-
08	1519 X	1291	-0-	-228	-0-	256	9	909	3	Y	302	302	0		-0-
						27	1								
						297	9								
						42	1								
						308	9								
						50	1								
						332	9								
WESSENDORFF 01															
WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341															
03	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	112	1	1845	3	Y	405	405	0		-0-
04	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	446	9	1713	3	Y	454	454	0		-0-
05	868 X	646	-0-	-222	-0-	85	1	131	3	Y	462	462	0		-0-
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	499	9	837	3	Y	376	376	0		-0-
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	7	1	1287	3	Y	379	379	0		-0-
08	651 N	266	-0-	-385	-0-	508	9	177	3	Y	72	72	0		-0-
						44	1								
						414	9								
						65	1								
						417	9								
						10	1								
						79	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
MANGIONE 01		WELL #:		06H	RRCID ->	272380	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL	DEPTH	12991	PERF.13000 - 16881		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MANGIONE 01		WELL #:		12H	RRCID ->	272381	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	12994	PERF.13030 - 16981		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANK MALEK 05		WELL #:		03H	RRCID ->	272382	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.13070 - 19461		
03	4464 X	2885	-0-	-1579	-0-	2691	3	194 9	Y	176	176 0			-0-
04	3330 X	2743	-0-	-587	-0-	2546	3	197 9	Y	179	179 0			-0-
05	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2784	3	209 9	Y	190	190 0			-0-
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3180	3	205 9	Y	186	186 0			-0-
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3102	3	200 9	Y	182	182 0			-0-
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3689	3	194 9	Y	176	176 0			-0-
WESSENDORFF 01		WELL #:		06H	RRCID ->	272383	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL	DEPTH	13018	PERF.13230 - 19511		
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	161	1	2643 3	Y	601	601 0			-0-
						661	9							
04	3180 X	347	-0-	-2833	-0-	3	1	73 3	Y	246	246 0			-0-
						271	9							
05	3069 X	626	-0-	-2443	-0-	6	1	105 3	Y	468	468 0			-0-
						515	9							
06	3360 X	2019	-0-	-1341	-0-	78	1	1502 3	Y	399	399 0			-0-
						439	9							
07	16284 X	16284	-0-	-0-	-0-	770	1	15260 3	Y	231	231 0			-0-
						254	9							
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	179	1	3256 3	Y	410	410 0			-0-
						451	9							
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #:		02H	RRCID ->	272398	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL	DEPTH	12669	PERF.12900 - 20581		
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-
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	1990	3	1033 9	Y	939	939 0			-0-
08	3100 N	3640	-0-	540	540	2112	3	1528 9	Y	1389	1389 0			-0-
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #:		03H	RRCID ->	272423	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL	DEPTH	12890	PERF.12975 - 20598		
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-
07	6448 X	3389	-0-	-3059	-0-	3333	3	56 9	Y	51	51 0			-0-
08	4526 X	1239	-0-	-3287	-0-	1065	3	174 9	Y	158	158 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #:		01H	RRCID ->	272426	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL	DEPTH	12801	PERF.12950 - 19931
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	* EOM BALANCE
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	597	3	96	9	Y	87	-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	390	3	66	9	Y	60	-0-
05	806 N	374	-0-	-432	-0-	329	3	45	9	Y	41	-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1103	3	83	9	Y	75	-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	970	3	75	9	Y	68	-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	844	3	63	9	Y	57	-0-
MAY B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272525	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12633	PERF.12545 - 16348
03	49 X	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-	-0-
04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	241	1	1645	3	Y	235	4
						3	4	259	9		231	
05	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	204	1	1243	3	Y	186	3
						2	4	205	9		187	
06	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	114	1	755	3	Y	120	2
						1	4	132	9		121	
07	2232 X	1181	-0-	-1051	-0-	138	1	928	3	Y	99	3
						6	4	109	9		98	
08	2232 X	1020	-0-	-1212	-0-	114	1	781	3	Y	109	7
						5	4	120	9		105	
FRANK MALEK 05		WELL #:		05H	RRCID ->	272532	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	13085	PERF.13020 - 19621
03	1550 X	1482	-0-	-68	-0-	1442	3	40	9	Y	36	-0-
04	1500 X	1377	-0-	-123	-0-	1358	3	19	9	Y	17	-0-
05	1953 X	1206	-0-	-747	-0-	1167	3	39	9	Y	35	-0-
06	1890 X	1188	-0-	-702	-0-	1152	3	36	9	Y	33	-0-
07	1953 X	1527	-0-	-426	-0-	1494	3	33	9	Y	30	-0-
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1671	3	30	9	Y	27	-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272730	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL	DEPTH	11919	PERF.12303 - 18667
03	148 X	148	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	88	2
						97	9				93	
04	3450 X	169	-0-	-3281	-0-	6	1	67	3	Y	87	2
						96	9				87	
05	3565 X	194	-0-	-3371	-0-	7	1	85	3	Y	93	2
						102	9				93	
06	3450 X	150	-0-	-3300	-0-	6	1	68	3	Y	69	4
						76	9				67	
07	806 X	264	-0-	-542	-0-	12	1	116	3	Y	124	6
						136	9				122	
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	123	6
						1	4	135	9		123	
MAY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272778	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12609	PERF.12535 - 16479
03	854 X	854	-0-	-0-	-0-	108	1	642	3	Y	94	2
						1	4	103	9		93	
04	870 X	670	-0-	-200	-0-	74	1	504	3	Y	83	1
						1	4	91	9		84	
05	837 X	734	-0-	-103	-0-	91	1	553	3	Y	81	1
						1	4	89	9		81	
06	840 X	684	-0-	-156	-0-	83	1	548	3	Y	47	1
						1	4	52	9		47	
07	868 X	648	-0-	-220	-0-	69	1	468	3	Y	98	3
						3	4	108	9		96	
08	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	168	1	1153	3	Y	133	8
						7	4	146	9		128	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
MAY B UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 272779		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL		DEPTH 12650		PERF.12634 - 16345			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FRANK MALEK 05		WELL #:		04H		RRCID -> 273021		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL		DEPTH 12657		PERF.13030 - 19581			
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-
07	3379 X	1931	-0-	-1448	-0-	1753	3	178	9	Y	162	162	0				-0-
08	3038 X	1968	-0-	-1070	-0-	1804	3	164	9	Y	149	149	0				-0-
FRANKE UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 273078		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL		DEPTH 12438		PERF.12673 - 19174			
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								
07	3162 X	2530	-0-	-632	-0-	248	1	1561	3	Y	652	660	0				16
						4	4	717	9								
08	24986 X	601	-0-	-24385	-0-	9	1	60	3	Y	484	484	0				16
						532	9										
FRANKE UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL		DEPTH 12485		PERF.12678 - 19236			
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								
07	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-	15	0				-0-
08	37541 X	-0-	-0-	-37541	-0-					Y	-0-						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	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					
07	T. A.	2836	-0-	2836	5189	357	1	2243	3	Y	209	209	0	5
						6	4	230	9					
08	7583 X	2394	-0-	-5189	-0-	285	1	1835	3	Y	243	240	0	8
						7	4	267	9					
CHOATE 01														
WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851														
03	341 N	121	-0-	-220	-0-	11	1	96	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	88	3	Y	86	86	0	-0-
						95	9							
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	5	1	349	3	Y	58	58	0	-0-
						64	9							
07	217 N	93	-0-	-124	-0-	1	1	91	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANK MALEK 05														
WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576														
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-
07	2387 X	1536	-0-	-851	-0-	1382	3	154	9	Y	140	140	0	-0-
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	1963	3	182	9	Y	165	165	0	-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT														
WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190														
03	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	132	1	1544	3	Y	670	674	0	11
						4	4	737	9					
04	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	135	1	1487	3	Y	783	780	0	14
						6	4	861	9					
05	2449 X	2106	-0-	-343	-0-	125	1	1540	3	Y	398	403	0	9
						3	4	438	9					
06	2370 X	1895	-0-	-475	-0-	121	1	1297	3	Y	430	414	0	25
						4	4	473	9					
07	2573 X	1249	-0-	-1324	-0-	74	1	726	3	Y	405	410	0	20
						3	4	446	9					
08	2573 X	2283	-0-	-290	-0-	154	1	1325	3	Y	725	710	0	35
						6	4	798	9					
MENSİK 01														
WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441														
03	713 N	311	-0-	-402	-0-	14	1	188	3	Y	99	99	0	-0-
						109	9							
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MANGIONE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 273141	COMPL. DATE 03/19/2014	TOTAL	DEPTH 13049	PERF.13063	- 17011							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486	COMPL. DATE 12/28/2015	TOTAL	DEPTH 11935	PERF.12581	- 18695							
03	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	401 13 4	4690 606 9	3	Y	551	546	0				9
04	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	320 15 4	3537 1322 9	3	Y	1202	1190	0				21
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	255 6 4	3143 1113 9	3	Y	1012	1010	0				23
06	5520 X	3340	-0-	-2180	-0-	219 7 4	2354 760 9	3	Y	691	674	0				40
07	5704 X	3186	-0-	-2518	-0-	261 11 4	2555 359 9	3	Y	326	350	0				16
08	5704 X	4399	-0-	-1305	-0-	425 17 4	3652 305 9	3	Y	277	280	0				13
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL	DEPTH 12626	PERF.12615	- 16154							
03	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	35 1419 9	207 3533 1605 9	3	Y	1290	1288	0				24
04	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	518 7 4	2198 1653 9	3	Y	1459	1459	0				24
05	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	360 4 4	2198 1653 9	3	Y	1503	1504	0				23
06	1830 X	1651	-0-	-179	-0-	76 1 4	501 1073 9	3	Y	975	981	0				17
07	5859 X	1955	-0-	-3904	-0-	57 2 4	383 1513 9	3	Y	1375	1356	0				36
08	5859 X	2137	-0-	-3722	-0-	89 4 4	612 1432 9	3	Y	1302	1260	0				78
THREE SISTERS 01		WELL #: 18H		RRCID -> 273488	COMPL. DATE 08/22/2013	TOTAL	DEPTH 12298	PERF.12555	- 16991							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HERREJON 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273700	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 13123	PERF.12985	- 18116								
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-
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1871	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2471	3	289	9	Y	263	263	0			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 16H		RRCID -> 273705	COMPL. DATE 08/21/2023	TOTAL DEPTH 12291	PERF.12550	- 17121								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 12480	PERF.12729	- 19224								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH 12897	PERF.12702	- 18410								
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							
07	3286 X	2536	-0-	-750	-0-	336	1	2110	3	Y	76	76	0			2
						6	4	84	9							
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	450	1	2894	3	Y	133	131	0			4
						12	4	146	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-			1698 24	1 4	5848 662	3 9	Y	602	590 0				23
04	7140 X	2593	-0-	-4547	-0-			511 9	1 4	1625 448	3 9	Y	407	413 0				17
05	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-			519 6	1 4	1650 454	3 9	Y	413	415 0				15
06	7980 X	2247	-0-	-5733	-0-			428 15	1 4	1380 424	3 9	Y	385	379 0				21
07	8246 X	2126	-0-	-6120	-0-			548 11	1 4	1143 424	3 9	Y	385	383 0				23
08	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-							Y	-0-	23 0				-0-
MOBIL UNIT D				WELL #:	2H	RRCID ->	274573	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.	12521	-	17147		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
HERREJON 01				WELL #:	02H	RRCID ->	274637	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL	DEPTH	13094	PERF.	13140	-	18471		
03	961 N	639	-0-	-322	-0-			576 63	3 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-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-					-0-
HERREJON 01				WELL #:	03H	RRCID ->	274638	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.	13090	-	18026		
03	930 N	323	-0-	-607	-0-			299 639	3 3	24 37	9 9	Y	22	22 0				-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-							Y	34	34 0				-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-			828 712	3 3	166 226	9 9	Y	151	151 0				-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-							Y	205	205 0				-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-			664 3		105 9		Y	95	95 0				-0-
08	992 N	929	-0-	-63	-0-			817 3		112 9		Y	102	102 0				-0-
SCHENDEL 02				WELL #:	09H	RRCID ->	274640	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	12872	PERF.	13170	-	19621		
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-			197 277	1 9	2212 1	3	Y	252	252 0				-0-
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-			190 260	1 9	1785 1	3	Y	236	236 0				-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-			41 45	1 9	269 3		Y	41	41 0				-0-
06	3000 N	3407	-0-	407	407			345 470	1 9	2592 3		Y	427	427 0				-0-
07	3100 N	2763	-0-	-337	70			290 361	1 9	2112 3		Y	328	328 0				-0-
08	3100 N	4106	-0-	1006	1076			546 337	1 9	3223 3		Y	306	306 0				-0-

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1115

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		SCHEDEL 02		WELL #:		11H		RRCID -> 274641		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12940		PERF.13195 - 19621		CNTY: LIVE OAK	
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			
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	122	1	1366	3	Y	176	176	0	-0-					
04	210 N	90	-0-	-120	-0-	194	9	62	3	Y	19	19	0	-0-					
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-	7	1			Y	-0-			-0-					
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	21	9			Y	-0-			-0-					
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
SCHEDEL 02				WELL #:		12H	RRCID -> 274642		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13215 - 19591						
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	284	1	3197	3	Y	711	711	0	-0-					
04	4650 X	650	-0-	-4000	-0-	782	9	114	3	Y	477	477	0	-0-					
05	4805 X	26	-0-	-4779	-0-	11	1	4	3	Y	19	19	0	-0-					
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	525	9			Y	-0-			-0-					
07	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-	1	1			Y	-0-			-0-					
08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	21	9			Y	-0-			-0-					
LISKA 01				WELL #:		06H	RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 13116		PERF.13430 - 17581						
03	1736 X	721	-0-	-1015	-0-	12	1	472	3	Y	215	215	0	-0-					
04	1680 X	3	-0-	-1677	-0-	237	9	2	9	Y	2	2	0	-0-					
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	1	3			Y	-0-			-0-					
06	870 X	458	-0-	-412	-0-	12	1	310	3	Y	124	124	0	-0-					
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	136	9			Y	-0-			-0-					
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	6	3	340	3	Y	150	150	0	-0-					
LISKA 01				WELL #:		07H	RRCID -> 274644		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13264		PERF.13330 - 17731						
03	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	23	1	925	3	Y	351	351	0	-0-					
04	1440 N	1277	-0-	-163	-0-	386	9	988	3	Y	237	237	0	-0-					
05	1116 N	344	-0-	-772	-0-	28	1	267	3	Y	63	63	0	-0-					
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	261	9			Y	-0-			-0-					
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	8	1			Y	-0-			-0-					
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	69	9	1105	3	Y	263	263	0	-0-					
LISKA 01				WELL #:		08H	RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13396 - 17591						
03	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	20	1	802	3	Y	350	350	0	-0-					
04	393 X	393	-0-	-0-	-0-	385	9	75	3	Y	287	287	0	-0-					
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	89	89	0	-0-					
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	316	9	14	9	Y	13	13	0	-0-					
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1	1			Y	-0-			-0-					
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	98	9			Y	-0-			-0-					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LISKA 01		WELL #: 09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 13269		PERF.13330 - 17681			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325 X	2280	-0-	-45	-0-	46 1	1803 3	Y		392	392 0		-0-
04	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	431 9	1813 3	Y		376	376 0		-0-
05	2418 X	487	-0-	-1931	-0-	51 1	377 3	Y		89	89 0		-0-
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	414 9	2333 3	Y		282	282 0		-0-
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	12 1		Y		1	1 0		-0-
08	2356 X	2112	-0-	-244	-0-	98 9	1773 3	Y		280	280 0		-0-
						92 1							
						310 9							
						31 1							
						308 9							
LISKA 01		WELL #: 11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 13276		PERF.13315 - 17841			
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	14 1	560 3	Y		230	230 0		-0-
04	390 N	264	-0-	-126	-0-	253 9	46 3	Y		197	197 0		-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	Y		110	110 0		-0-
06	810 N	75	-0-	-735	-0-	217 9	63 9	Y		57	57 0		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	1 1		Y		-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	121 9		Y		-0-			-0-
						12 3							
LISKA 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13390 - 19871			
03	2108 X	696	-0-	-1412	-0-	16 1	628 3	Y		47	47 0		-0-
04	1980 X	33	-0-	-1947	-0-	52 9	23 9	Y		21	21 0		-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	10 3		Y		-0-			-0-
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			Y		-0-			-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y		-0-			-0-
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y		-0-			-0-
LISKA 01		WELL #: 04H		RRCID -> 275062		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13440 - 19491			
03	3813 X	808	-0-	-3005	-0-	7 1	265 3	Y		487	487 0		-0-
04	3690 X	3382	-0-	-308	-0-	536 9	2678 3	Y		572	572 0		-0-
05	3813 X	3145	-0-	-668	-0-	75 1	2563 3	Y		455	455 0		-0-
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	629 9	2198 3	Y		319	319 0		-0-
07	3503 X	2490	-0-	-1013	-0-	81 1	2049 3	Y		325	325 0		-0-
08	3503 X	2360	-0-	-1143	-0-	501 9	1819 3	Y		463	463 0		-0-
						86 1							
						351 9							
						83 1							
						358 9							
						32 1							
						509 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065	COMPL. DATE 08/20/2015	TOTAL	DEPTH 13351	PERF.13560	- 19211					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	1550 X	542	-0-	-1008	-0-	10 1	131 9	401 3	Y	119	119	0		-0-
04	1500 X	36	-0-	-1464	-0-	14 3	22 9	8 9	Y	20	20	0		-0-
05	1550 X	11	-0-	-1539	-0-	3 3	8 9		Y	7	7	0		-0-
06	1500 X	15	-0-	-1485	-0-	2 3	13 9		Y	12	12	0		-0-
07	806 X	14	-0-	-792	-0-	3 3	11 9		Y	10	10	0		-0-
08	527 X	9	-0-	-518	-0-	1 3	8 9		Y	7	7	0		-0-
KRANER UNIT B				WELL #: 4H	RRCID -> 275078	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL	DEPTH 12911	PERF.12687	- 18214				
03	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	760 1	21 4	5593 3	Y	280	276	0		6
04	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	690 1	6 4	4515 3	Y	476	473	0		9
05	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	645 1	6 4	3968 3	Y	678	675	0		12
06	5160 X	2956	-0-	-2204	-0-	350 1	5 4	2194 3	Y	370	372	0		10
07	5332 X	2784	-0-	-2548	-0-	348 1	6 4	2189 3	Y	219	224	0		5
08	6696 X	6366	-0-	-330	-0-	835 1	22 4	5370 3	Y	126	127	0		4
LISKA 01				WELL #: 03H	RRCID -> 275122	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL	DEPTH 13354	PERF.13530	- 19081				
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1		25 3	Y	-0-				-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-				-0-
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	1 3		1 9	Y	1	1	0		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 3		1 9	Y	1	1	0		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
THREE SISTERS 01				WELL #: 21H	RRCID -> 275247	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL	DEPTH 12802	PERF.12949	- 20100				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LUNA UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 275248	COMPL. DATE 10/19/2014	TOTAL	DEPTH 12212	PERF.12455	- 16442				
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	12 1	274 9	27 3	Y	249	247	0		15
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	59 1	1 4	117 3	Y	275	276	0		14
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	266 1	4 4	303 9	Y	221	217	0		18
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	275 1	4 4	536 3	Y	112	125	0		5
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	228 1	2 4	243 9	Y	409	390	0		24
08	1054 N	951	-0-	-103	-0-	136 1	6 4	459 3	Y	438	436	0		26

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
LUNA UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	558 6 4	1226 3 9	1226 3 9	Y	200	199 0					12	
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	650 8 4	1279 3 9	1279 3 9	Y	130	135 0					7	
05	2480 N	2405	-0-	-75	-0-	601 9 4	1210 3 9	1210 3 9	Y	532	496 0					43	
06	3000 N	5836	-0-	2836	2836	1655 24 4	3574 3 9	3574 3 9	Y	530	552 0					21	
07	3100 N	4720	-0-	1620	4456	1390 15 4	2795 3 9	2795 3 9	Y	473	466 0					28	
08	5009 X	553	-0-	-4456	-0-	71 3 4	172 3 9	172 3 9	Y	279	291 0					16	
LUNA UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391			
03	348 X	348	-0-	-0-	-0-	42 213 9	93 3 9	93 3 9	Y	194	197 0					12	
04	1830 X	89	-0-	-1741	-0-	3 80 9	6 3 9	6 3 9	Y	73	81 0					4	
05	1891 X	4	-0-	-1887	-0-	1 1 9	2 3 9	2 3 9	Y	1	5 0					-0-	
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				Y	-0-						-0-	
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-						-0-	
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	195 8 4	471 3 9	471 3 9	Y	252	237 0					15	
WILBUR EDEN 01														WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189			
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	194 199 3	730 9 9	730 9 9	Y	664	664 0					-0-	
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	199 1032 3	329 9 9	329 9 9	Y	299	299 0					-0-	
05	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	732 3 9	666 9 9	666 9 9	Y	605	605 0					-0-	
06	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	937 3 9	393 9 9	393 9 9	Y	357	357 0					-0-	
07	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	937 3 9	482 9 9	482 9 9	Y	438	438 0					-0-	
08	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	769 3 9	245 9 9	245 9 9	Y	223	223 0					-0-	
WIEDING-WESTON UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				Y	-0-						-0-	
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
FREE UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691			
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-	
08	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								
FREE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275768	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12465	PERF.12899	- 18727
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	1613	1	6002	3	Y	675	161
						125	4	743	9			
04	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	1565	1	5395	3	Y	669	194
						93	4	736	9			
05	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	1247	1	3935	3	Y	463	147
						107	4	509	9			
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	481	1	1790	3	Y	143	66
						57	4	157	9			
07	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	1596	1	5676	3	Y	1023	177
						594	4	1125	9			
08	8494 X	7604	-0-	-890	-0-	1614	1	4261	3	Y	718	181
						939	4	790	9			
FREE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275769	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12490	PERF.13158	- 19215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
FREE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	275771	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12423	PERF.13265	- 19316
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		20H	RRCID ->	275851	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	12902	PERF.12860	- 20161
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MOBIL UNIT C		WELL #:		6H	RRCID ->	276072	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12038	PERF.12361	- 18140
03	786 X	786	-0-	-0-	-0-	44	1	509	3	Y	211	4
						1	4	232	9			
04	2280 X	668	-0-	-1612	-0-	42	1	468	3	Y	142	2
						2	4	156	9			
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-	2	-0-
06	2280 X	548	-0-	-1732	-0-	36	1	389	3	Y	111	6
						1	4	122	9			
07	775 X	11	-0-	-764	-0-	1	3	10	9	Y	9	-0-
08	775 X	69	-0-	-706	-0-	1	1	9	3	Y	54	3
						59	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SCENDEL 02		WELL #: 08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181					
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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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					
03	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	180 6 4	1 4	2106 171 9	3 9	Y	155	160 0	3
04	6150 X	3792	-0-	-2358	-0-	286 14 4	1 4	3158 334 9	3 9	Y	304	302 0	5
05	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-	5 0	-0-
06	5250 X	2551	-0-	-2699	-0-	174 6 4	1 4	1876 495 9	3 9	Y	450	424 0	26
07	5425 X	3839	-0-	-1586	-0-	354 15 4	1 4	3461 9 9	3 9	Y	8	34 0	-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	1	1 0	-0-

LUNA UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 276261	COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427					
03	83 X	34	-0-	-49	-0-	2 29 9	1 9	3 3	3	Y	26	26 0	2
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	1 19 9	1 9	2 3	3	Y	17	18 0	1
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	79 3 4	1 4	191 183 9	3 9	Y	166	156 0	10

LUNA UNIT				WELL #: 8H	RRCID -> 276279	COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564					
03	3100 N	3395	-0-	295	12681	1001 11 4	1 4	2200 183 9	3 9	Y	166	168 0	10
04	13959 X	1278	-0-	-12681	-0-	305 4 4	1 4	600 369 9	3 9	Y	335	327 0	18
05	1953 X	786	-0-	-1167	-0-	183 3 4	1 4	369 231 9	3 9	Y	210	211 0	17
06	1890 X	502	-0-	-1388	-0-	109 2 4	1 4	236 155 9	3 9	Y	141	152 0	6
07	1953 X	14	-0-	-1939	-0-	1 12 9	1 9	1 3	3	Y	11	16 0	1
08	3410 X	21	-0-	-3389	-0-	1 18 9	1 9	2 3	3	Y	16	16 0	1

DEBILL 01				WELL #: 13H	RRCID -> 276622	COMPL. DATE 05/21/2015		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222					
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 92	1 9	31 3	3	Y	84	84 0	-0-
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DEBILL 01				//CONT.// 86950 600 525398 WELL #: 14H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 276625		CAPACITY COMPL. DATE 05/24/2015				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
KRAMER UNIT A				WELL #:	2H	RRCID -> 276674		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812									
03	T. A.	189	-0-	189	621	2	1	16	3	Y	155	152	0	3					
04	T. A.	689	-0-	689	1310	171	9	56	1	366	3	Y	242	240	0	5			
05	T. A.	137	-0-	137	1447	1	4	266	9	12	3	Y	112	115	0	2			
06	2885 X	1438	-0-	-1447	-0-	2	1	12	3	Y	112	115	0	2					
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	123	9	147	1	922	3	Y	334	327	0	9			
08	713 X	33	-0-	-680	-0-	2	4	367	9	69	1	Y	288	290	0	7			
						1	4	317	9	1	4	Y	27	33	0	1			
						3	3	30	9	Y	27	33	0	1					
MOBIL UNIT C				WELL #:	7H	RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340									
03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	153	1	1784	3	Y	394	394	0	7					
04	4560 X	2297	-0-	-2263	-0-	5	4	433	9	Y	330	331	0	6					
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	160	1	1766	3	Y	-0-	6	0	-0-					
06	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	8	4	363	9	Y	468	441	0	27					
07	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	170	1	1831	3	Y	458	462	0	23					
08	2387 X	1098	-0-	-1289	-0-	6	4	515	9	Y	207	220	0	10					
						184	1	1799	3	Y									
						8	4	504	9	Y									
						90	1	776	3	Y									
						4	4	228	9	Y									
MOBIL UNIT C				WELL #:	3H	RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549									
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	267	269	0	5					
04	540 N	285	-0-	-255	-0-	294	9	2	1	24	3	Y	235	236	0	4			
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	259	9	2	1	22	3	Y	-0-	4	0	-0-			
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	2	1	22	3	Y	209	197	0	12					
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	230	9	4	1	35	3	Y	321	317	0	16			
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	353	9	5	1	44	3	Y	428	423	0	21			
						471	9												

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
MOBIL UNIT C		WELL #:		4H	RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12050		PERF.12469 - 18505			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	8918 X	6895	-0-	-2023	-0-	427 14	1 4	4992 1462	3 9	Y	1329	1327 0		23
04	4980 X	3803	-0-	-1177	-0-	211 10	1 4	2332 1250	3 9	Y	1136	1139 0		20
05	5146 X	666	-0-	-4480	-0-	4 1	1	55	3	Y	552	560 0		12
06	6660 X	2577	-0-	-4083	-0-	607 171	9 1	1844 556	3 9	Y	505	488 0		29
07	6882 X	2010	-0-	-4872	-0-	6 4	1	556 9	3	Y	118	141 0		6
08	6882 X	207	-0-	-6675	-0-	174 7	1 4	1699 130	3 9	Y	172	170 0		8
						2 1	1	16	3					
						189	9							
MOBIL UNIT D		WELL #:		3H	RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12207		PERF.12525 - 17246			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NITSCH UNIT A		WELL #:		7H	RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 12898		PERF.12863 - 18372			
03	165 N	75	-0-	-90	-0-	2 64	1 9	9	3	Y	58	61 0		14
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	44 3	1 4	150 73	3 9	Y	66	61 0		19
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	31 3	1 4	97 56	3 9	Y	51	54 0		16
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	16 0		-0-
07	279 N	10	-0-	-269	-0-	1	3	9	9	Y	8	7 0		1
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
NITSCH UNIT A		WELL #:		6H	RRCID -> 276797		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 12934		PERF.12942 - 18121			
03	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	1105 86	1 4	4113 295	3 9	Y	268	255 0		64
04	6660 X	4869	-0-	-1791	-0-	1023 61	1 4	3529 256	3 9	Y	233	229 0		68
05	6882 X	5362	-0-	-1520	-0-	1210 104	1 4	3819 229	3 9	Y	208	210 0		66
06	6660 X	5498	-0-	-1162	-0-	1136 136	1 4	4226	3	Y	-0-	66 0		-0-
07	5611 X	5587	-0-	-24	-0-	1089 405	1 4	3871 222	3 9	Y	202	167 0		35
08	5611 X	3177	-0-	-2434	-0-	715 416	1 4	1888 158	3 9	Y	144	143 0		36

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
NITSCH UNIT A															WELL #: 4H															RRCID -> 276798															COMPL. DATE 01/18/2015															TOTAL DEPTH 13038															PERF.12765 - 18297														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
03	8155 X		3720	-0-		-4435		-0-			692 1	2574 3	Y		364			387 0			87																																																																				
											54 4	400 9																																																																													
04	4233 X		4233	-0-		-0-		-0-			829 1	2859 3	Y		451			407 0			131																																																																				
											49 4	496 9																																																																													
05	5146 X		3285	-0-		-1861		-0-			707 1	2232 3	Y		259			308 0			82																																																																				
											61 4	285 9																																																																													
06	4740 X		2984	-0-		-1756		-0-			537 1	2000 3	Y		348			269 0			161																																																																				
											64 4	383 9																																																																													
07	4898 X		4483	-0-		-415		-0-			885 1	3148 3	Y		109			251 0			19																																																																				
											330 4	120 9																																																																													
08	4371 X		3034	-0-		-1337		-0-			631 1	1666 3	Y		336			270 0			85																																																																				
											367 4	370 9																																																																													
THREE SISTERS 01																																																																																									
WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361																																																																																									
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-																																																																				
07	2285 X		2285	-0-		-0-		-0-			1967 3	318 9	Y		289			289 0			-0-																																																																				
08	2930 X		2930	-0-		-0-		-0-			2530 3	400 9	Y		364			364 0			-0-																																																																				
WILBUR EDEN 01																																																																																									
WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361																																																																																									
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-																																																																				
07	3640 X		2501	-0-		-1139		-0-			2343 3	158 9	Y		144			144 0			-0-																																																																				
08	2759 X		2493	-0-		-266		-0-			2365 3	128 9	Y		116			116 0			-0-																																																																				
SCHENDEL 02																																																																																									
WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701																																																																																									
03	2533 N		2533	-0-		-0-		-0-			173 1	1947 3	Y		375			375 0			-0-																																																																				
											413 9																																																																														
04	1732 N		1732	-0-		-0-		-0-			136 1	1277 3	Y		290			290 0			-0-																																																																				
											319 9																																																																														
05	2077 N		424	-0-		-1653		-0-			43 1	286 3	Y		86			86 0			-0-																																																																				
											95 9																																																																														
06	2460 N		363	-0-		-2097		-0-			32 1	239 3	Y		84			84 0			-0-																																																																				
											92 9																																																																														
07	1798 N		-0-	-0-		-1798		-0-					Y		-0-						-0-																																																																				
08	434 N		-0-	-0-		-434		-0-					Y		-0-						-0-																																																																				
SCHENDEL 02																																																																																									
WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541																																																																																									
03	2015 X		24	-0-		-1991		-0-			5 3	19 9	Y		17			17 0			-0-																																																																				
04	1950 X		67	-0-		-1883		-0-			1 1	10 3	Y		51			51 0			-0-																																																																				
											56 9																																																																														
05	2015 X		12	-0-		-2003		-0-			2 3	10 9	Y		9			9 0			-0-																																																																				
06	7260 X		7260	-0-		-0-		-0-			679 1	5117 3	Y		1331			1331 0			-0-																																																																				
											1464 9																																																																														
07	5529 X		5529	-0-		-0-		-0-			521 1	3813 3	Y		1086			1086 0			-0-																																																																				
											1195 9																																																																														
08	5743 X		5743	-0-		-0-		-0-			634 1	3770 3	Y		1217			1217 0			-0-																																																																				
											1339 9																																																																														

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 22H		RRCID -> 276908		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371								
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	119 X	119	-0-	-0-	-0-	101	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	107	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
06	107 X	107	-0-	-0-	-0-	94	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
07	109 X	109	-0-	-0-	-0-	92	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	91	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 25H		RRCID -> 276915		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 26H		RRCID -> 276916		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276917		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532								
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-
07	3255 X	233	-0-	-3022	-0-	177	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 27H		RRCID -> 276991		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FOSTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277097		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOSTER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277098		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755								
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	21	-0-	21	21	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
FOSTER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277099		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828								
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOSTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277100		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667								
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	260	257	0			6
						286	9									
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	147	1	965	3	Y	280	281	0			5
						1	4	308	9							
05	217 N	74	-0-	-143	-0-	8	1	48	3	Y	16	21	0			-0-
						18	9									
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	337	328	0			9
						371	9									
07	1364 N	194	-0-	-1170	-0-	4	1	24	3	Y	151	156	0			4
						166	9									
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
MAY B UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277101		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639								
03	324 X	324	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	219	220	0			4
						241	9									
04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	370	1	2520	3	Y	1169	1154	0			19
						5	4	1286	9							
05	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	285	1	1740	3	Y	1163	1164	0			18
						3	4	1279	9							
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	229	1	1510	3	Y	1087	1087	0			18
						3	4	1196	9							
07	4309 X	3541	-0-	-768	-0-	295	1	1991	3	Y	1129	1118	0			29
						13	4	1242	9							
08	4309 X	3261	-0-	-1048	-0-	254	1	1745	3	Y	1138	1099	0			68
						10	4	1252	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC													//CONT.//			525398											
MURPHY-SINCLAIR UNIT													WELL #:			9H			RRCID -> 277102			COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
04	T. A.	1192	-0-	1192	1192	1192			313 1			Y	236			224 0		12									
									4 4																		
05	T. A.	2809	-0-	2809	4001	746 1			1503 3			Y	498			470 0		40									
						12 4			548 9																		
06	T. A.	2226	-0-	2226	6227	556 1			1201 3			Y	419			442 0		17									
						8 4			461 9																		
07	T. A.	1850	-0-	1850	8077	468 1			941 3			Y	396			390 0		23									
						5 4			436 9																		
08	3100 N	1559	-0-	-1541	6536	363 1			876 3			Y	277			284 0		16									
						15 4			305 9																		
FOSTER UNIT													WELL #:			3H			RRCID -> 277121			COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495		
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			Y	67			67 0		1									
									74 9																		
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1			Y	20			21 0		-0-									
									22 9																		
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1			Y	48			47 0		1									
									53 9																		
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-			38 1			Y	25			25 0		1									
									1 4																		
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-			34 1			Y	22			22 0		1									
									1 4																		
08	341 N	139	-0-	-202	-0-	-0-			18 1			Y	4			5 0		-0-									
									4 9																		
MURPHY-SINCLAIR UNIT													WELL #:			501H			RRCID -> 277122			COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709		
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	-0-			1001 1			Y	698			697 0		43									
									11 4																		
04	5100 X	3862	-0-	-1238	-0-	-0-			1057 1			Y	648			657 0		34									
									12 4																		
05	5270 X	4002	-0-	-1268	-0-	-0-			1051 1			Y	742			716 0		60									
									17 4																		
06	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	-0-			1066 1			Y	822			849 0		33									
									15 4																		
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	-0-			1040 1			Y	955			932 0		56									
									11 4																		
08	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	-0-			1028 1			Y	850			856 0		50									
									42 4																		
DIRECT ASSETS UNIT													WELL #:			6H			RRCID -> 277123			COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713		
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-									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
08	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												
DEBILL 01		WELL #:		10H		RRCID -> 277166		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 13310						
										PERF.13370 - 17172						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	1 46	1 9	22	3	Y	42	42	0			-0-
04	600 X	44	-0-	-556	-0-	13	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
05	620 X	29	-0-	-591	-0-	4	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
06	300 X	16	-0-	-284	-0-	2	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
07	310 X	17	-0-	-293	-0-	2	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	3	35	9	Y	32	32	0			-0-

DEBILL 01		WELL #:		11H		RRCID -> 277218		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13320 - 17082				
03	14B2 EXT	1667	-0-	1667	17295	32 369	1 9	1266	3	Y	335	335	0			-0-
04	T. A.	1299	-0-	1299	18594	27 322	1 9	950	3	Y	293	293	0			-0-
05	19026 X	432	-0-	-18594	-0-	9 143	1 9	280	3	Y	130	130	0			-0-
06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	17 189	1 9	428	3	Y	172	172	0			-0-
07	1333 X	529	-0-	-804	-0-	14 166	1 9	349	3	Y	151	151	0			-0-
08	1674 X	630	-0-	-1044	-0-	7 199	1 9	424	3	Y	181	181	0			-0-

MOBIL UNIT B		WELL #:		4H		RRCID -> 277283		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 12162		PERF.12677 - 18574				
03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	207 7	1 4	2423	3	Y	288	286	0			5
04	2970 X	1622	-0-	-1348	-0-	118 6	1 4	1301	3	Y	179	181	0			3
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	3 119	3 1	46	9	Y	-0-	3	0			-0-
06	2850 X	49	-0-	-2801	-0-	5 119	4 1	66	9	Y	42	40	0			2
07	2945 X	1352	-0-	-1593	-0-	218 9	1 4	1162	3	Y	60	59	0			3
08	2945 X	2511	-0-	-434	-0-	218 9	1 4	1874	3	Y	373	358	0			18

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 277284		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12459		PERF.13273 - 19361				
03	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	194 5	1 4	1427	3	Y	205	201	0			4
04	3540 X	126	-0-	-3414	-0-	2 112	1 9	12	3	Y	102	104	0			2
05	3658 X	81	-0-	-3577	-0-	1 72	1 9	8	3	Y	65	66	0			1
06	3540 X	13	-0-	-3527	-0-	1 1	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
07	2852 X	38	-0-	-2814	-0-	1 33	1 9	4	3	Y	30	29	0			1
08	1860 X	212	-0-	-1648	-0-	26 1	1 4	170	3	Y	14	15	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
LEVI PULLIN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137														
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	
03	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	161 1	1189 3	Y	7				246	
						5 4	8 9							
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	441 1	2977 3	Y	25	191 1			80	
						4 4	28 9							
05	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	272 1	1731 3	Y	253				333	
						2 4	278 9							
06	1320 X	75	-0-	-1245	-0-	10 1	63 3	Y	2				335	
						2 9								
07	3565 X	126	-0-	-3439	-0-	11 1	68 3	Y	43	186 1			192	
						47 9								
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-				192	
LUNA UNIT													WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332	
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	476 1	1471 3	Y	454	436 0			19	
						11 4	499 9							
04	2730 X	2267	-0-	-463	-0-	384 1	1253 3	Y	565	554 0			30	
						8 4	622 9							
05	2418 X	2133	-0-	-285	-0-	301 1	970 3	Y	778	771 0			37	
						6 4	856 9							
06	2370 X	1771	-0-	-599	-0-	219 1	824 3	Y	654	658 0			33	
						9 4	719 9							
07	2449 X	2392	-0-	-57	-0-	254 1	1416 3	Y	647	663 0			17	
						10 4	712 9							
08	2139 N	1138	-0-	-1001	-0-	108 1	711 3	Y	285	294 0			8	
						5 4	314 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382	
03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	306 1	2255 3	Y	5	7 0			-0-	
						9 4	6 9							
04	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	214 1	1404 3	Y	67	66 0			1	
						2 4	74 9							
05	3937 X	3750	-0-	-187	-0-	524 1	3221 3	Y	-0-	1 0			-0-	
						5 4								
06	3810 X	2090	-0-	-1720	-0-	287 1	1799 3	Y	-0-				-0-	
						4 4								
07	3937 X	2122	-0-	-1815	-0-	285 1	1790 3	Y	38	37 0			1	
						5 4	42 9							
08	3751 X	2251	-0-	-1500	-0-	265 1	1705 3	Y	249	242 0			8	
						7 4	274 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT													WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232	
03	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	400 1	879 3	Y	401	398 0			25	
						4 4	441 9							
04	6090 X	2039	-0-	-4051	-0-	504 1	991 3	Y	489	488 0			26	
						6 4	538 9							
05	6293 X	2759	-0-	-3534	-0-	698 1	1406 3	Y	585	564 0			47	
						11 4	644 9							
06	6090 X	2645	-0-	-3445	-0-	621 1	1341 3	Y	613	635 0			25	
						9 4	674 9							
07	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	567 1	1139 3	Y	638	626 0			37	
						6 4	702 9							
08	2759 X	1375	-0-	-1384	-0-	287 1	691 3	Y	350	366 0			21	
						12 4	385 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398															
SIENKIEWICZ UNIT			WELL #: 11H			RRCID -> 277548			COMPL. DATE 04/30/2015			TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890						
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	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
NITSCH UNIT A				WELL #: 5H		RRCID -> 277549			COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351						
03	5480 X	2806	-0-	-2674	-0-	512	1	1906	3	Y	316	308	0				75	
						40	4	348	9									
04	3450 X	2627	-0-	-823	-0-	506	1	1744	3	Y	315	299	0				91	
						30	4	347	9									
05	3255 X	2573	-0-	-682	-0-	544	1	1716	3	Y	242	256	0				77	
						47	4	266	9									
06	3090 X	2446	-0-	-644	-0-	455	1	1692	3	Y	223	197	0				103	
						54	4	245	9									
07	2976 X	2943	-0-	-33	-0-	499	1	1776	3	Y	438	465	0				76	
						186	4	482	9									
08	2821 X	1901	-0-	-920	-0-	407	1	1074	3	Y	167	201	0				42	
						236	4	184	9									
LUNA UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 277619			COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528						
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	705	1	1549	3	Y	389	379	0				24	
						8	4	428	9									
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	728	1	1433	3	Y	374	378	0				20	
						8	4	411	9									
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	640	1	1288	3	Y	276	274	0				22	
						10	4	304	9									
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	679	1	1467	3	Y	238	250	0				10	
						10	4	262	9									
07	2480 N	2266	-0-	-214	-0-	650	1	1306	3	Y	275	269	0				16	
						7	4	303	9									
08	2697 X	1824	-0-	-873	-0-	456	1	1099	3	Y	228	231	0				13	
						18	4	251	9									
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 277620			COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337						
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	351	1	2583	3	Y	101	102	0				2	
						10	4	111	9									
04	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	1953	1	12785	3	Y	177	176	0				3	
						18	4	195	9									
05	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	2211	1	13605	3	Y	134	135	0				2	
						19	4	147	9									
06	4230 X	1110	-0-	-3120	-0-	140	1	878	3	Y	82	82	0				2	
						2	4	90	9									
07	9517 X	1457	-0-	-8060	-0-	177	1	1112	3	Y	150	148	0				4	
						3	4	165	9									
08	15996 X	299	-0-	-15697	-0-	35	1	226	3	Y	34	37	0				1	
						1	4	37	9									
WIEDING-WESTON UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 277621			COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921						
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-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1130

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KRAMER UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	480	1	3532	3	Y	1254	1240	0	27
04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	13	4	1379	9	Y	1399	1399	0	27
05	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	570	1	3731	3	Y	308	330	0	5
06	5220 X	1680	-0-	-3540	-0-	5	4	1539	9	Y	42	46	0	1
07	6045 X	1185	-0-	-4860	-0-	641	1	3942	3	Y	22	22	0	1
08	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-	6	4	339	9	Y	-0-	1	0	-0-
						225	1	1406	3	Y				
						3	4	46	9					
						159	1	999	3	Y				
						3	4	24	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488														
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-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	333	324	0	9
08	126 X	126	-0-	-0-	-0-	366	9							
						1	1	9	3	Y	105	108	0	6
						116	9							
MOBIL UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148														
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-
07	62 X	11	-0-	-51	-0-	2	4							
08	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
						59	1	503	3	Y	805	766	0	39
						2	4	886	9					
MOBIL UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027														
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-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	3	25	9	Y	23	22	0	1
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	1	0	-0-
URRUTIA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376														
03	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	408	1	2999	3	Y	327	320	0	7
04	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	11	4	360	9					
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	447	1	2926	3	Y	250	252	0	5
06	3660 X	3392	-0-	-268	-0-	4	4	275	9					
07	3782 X	3346	-0-	-436	-0-	467	1	2875	3	Y	267	267	0	5
08	3782 X	1668	-0-	-2114	-0-	4	4	294	9					
						436	1	2731	3	Y	198	198	0	5
						7	4	218	9					
						415	1	2609	3	Y	286	284	0	7
						7	4	315	9					
						188	1	1207	3	Y	244	243	0	8
						5	4	268	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WESSENDORFF 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277735	COMPL. DATE 09/17/2015	TOTAL DEPTH 13261	PERF.13302 - 19292						
M	ALLOW CODE	GAS 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	
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							
07	2821 X	2130	-0-	-691	-0-	95 1	1885 3	Y	136	136 0		-0-	
						150 9							
08	2759 X	1619	-0-	-1140	-0-	80 1	1454 3	Y	77	77 0		-0-	
						85 9							

IVAS SMITH 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277769	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 12786	PERF.12760 - 19524						
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-	
07	2046 N	1868	-0-	-178	-0-	1534 3	334 9	Y	304	304 0		-0-	
08	1922 N	1681	-0-	-241	-0-	1389 3	292 9	Y	265	265 0		-0-	

WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH 13228	PERF.13262 - 19292						
03	3472 X	3142	-0-	-330	-0-	155 1	2546 3	Y	401	401 0		-0-	
						441 9							
04	3330 X	2736	-0-	-594	-0-	127 1	2554 3	Y	50	50 0		-0-	
						55 9							
05	3472 X	2692	-0-	-780	-0-	144 1	2548 3	Y	-0-			-0-	
06	3360 X	2668	-0-	-692	-0-	133 1	2535 3	Y	-0-			-0-	
07	3472 X	2692	-0-	-780	-0-	122 1	2421 3	Y	135	135 0		-0-	
						149 9							
08	3131 X	2912	-0-	-219	-0-	133 1	2421 3	Y	325	325 0		-0-	
						358 9							

IVAS SMITH 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277808	COMPL. DATE 05/07/2015	TOTAL DEPTH 12699	PERF.12785 - 19530						
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-	
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	52 3	23 9	Y	21	21 0		-0-	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	91 3	50 9	Y	45	45 0		-0-	

WESSENDORFF 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277810	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL DEPTH 13141	PERF.13402 - 19192						
03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	117 1	1932 3	Y	678	678 0		-0-	
						746 9							
04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	94 1	1902 3	Y	571	571 0		-0-	
						628 9							
05	2511 X	1982	-0-	-529	-0-	79 1	1406 3	Y	452	452 0		-0-	
						497 9							
06	2580 X	2212	-0-	-368	-0-	81 1	1552 3	Y	526	526 0		-0-	
						579 9							
07	2666 X	2257	-0-	-409	-0-	79 1	1566 3	Y	556	556 0		-0-	
						612 9							
08	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	103 1	1878 3	Y	581	581 0		-0-	
						639 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
WESSENDORFF 01		WELL #: 08H		RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 277846		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436								
03	1584 X	1425	-0-	-159	-0-	295 60	1 4	1070	3	Y	-0-	11	0			-0-
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
05	3627 X	333	-0-	-3294	-0-	69 15	1 4	249	3	Y	-0-					-0-
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277970		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502								
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 508H		RRCID -> 278025		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
DEBILL 01															
WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	64 1	187 9	2520	3	Y	170	170 0		-0-	
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	58 1	133 9	2072	3	Y	121	121 0		-0-	
05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	64 1	139 9	2014	3	Y	126	126 0		-0-	
06	2670 X	2183	-0-	-487	-0-	77 1	143 9	1963	3	Y	130	130 0		-0-	
07	2759 X	2130	-0-	-629	-0-	76 1	182 9	1872	3	Y	165	165 0		-0-	
08	2759 X	1707	-0-	-1052	-0-	26 1	182 9	1499	3	Y	165	165 0		-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483	
03	14B2 EXT	42	-0-	42	42	9 1	2 4	31	3	Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	132	-0-	132	174	27 1	4 4	101	3	Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-			-0-	
07	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			-0-	
08	124 X	3	-0-	-121	-0-	1 3	2 9	2	9	Y	2	2 0		-0-	
NITSCH UNIT A														WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349	
03	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	1043 1	81 4	3881	3	Y	93	92 0		22	
04	6210 X	2825	-0-	-3385	-0-	621 1	37 4	2141	3	Y	24	39 0		7	
05	6417 X	1788	-0-	-4629	-0-	398 1	34 4	1257	3	Y	90	68 0		29	
06	6060 X	4239	-0-	-1821	-0-	839 1	100 4	3122	3	Y	162	116 0		75	
07	5394 X	3334	-0-	-2060	-0-	638 1	237 4	2268	3	Y	174	219 0		30	
08	5115 X	1593	-0-	-3522	-0-	360 1	209 4	950	3	Y	67	80 0		17	
NITSCH UNIT A														WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306	
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	838 1	65 4	3118	3	Y	188	186 0		45	
04	9030 X	4723	-0-	-4307	-0-	1003 1	60 4	3458	3	Y	184	175 0		54	
05	9331 X	8404	-0-	-927	-0-	1909 1	164 4	6025	3	Y	278	243 0		89	
06	9030 X	7442	-0-	-1588	-0-	1471 1	176 4	5474	3	Y	292	246 0		135	
07	6231 X	6152	-0-	-79	-0-	1192 1	444 4	4237	3	Y	254	345 0		44	
08	8401 X	4976	-0-	-3425	-0-	1134 1	660 4	2995	3	Y	170	171 0		43	

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1134

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A			//CONT.// 86950 600 525398 WELL #: 313H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 278190		CAPACITY COMPL. DATE 08/29/2015				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	89	1 7 4	329	3 41 9	Y	37	31	0		9
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	77	1 5 4	266	3 57 9	Y	52	46	0		15
05	382 X	382	-0-	-0-	-0-	77	1 7 4	243	3 55 9	Y	50	49	0		16
06	450 X	5	-0-	-445	-0-	1	1 1	4	3 3	Y	-0-	16	0		-0-
07	465 X	265	-0-	-200	-0-	54	1 20 4	191	3 10 9	Y	-0-				-0-
08	372 N	53	-0-	-319	-0-	10	1 6 4	27	3 10 9	Y	9	7	0		2
NITSCH UNIT A				WELL #:	509H	RRCID -> 278192	COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 12862	PERF.12930 - 18100			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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			
03	T. A.	1398	-0-	1398	1684	92	1 270 9	1036	3 63 1	Y	245	245	0		-0-
04	T. A.	819	-0-	819	2503	164	1 164 9	592	3 72 1	Y	149	149	0		-0-
05	T. A.	714	-0-	714	3217	165	1 165 9	477	3 76 1	Y	150	150	0		-0-
06	4020 X	803	-0-	-3217	-0-	76	1 155 9	572	3 72 1	Y	141	141	0		-0-
07	837 N	726	-0-	-111	-0-	129	1 129 9	525	3 8 1	Y	117	117	0		-0-
08	713 N	293	-0-	-420	-0-	233	1 233 9	52	3 8 1	Y	212	212	0		-0-
WARNER 01				WELL #:	09H	RRCID -> 278194	COMPL. DATE 10/29/2015				TOTAL DEPTH 13174	PERF.13174 - 18040			
03	2918 X	1145	-0-	-1773	-0-	81	1 152 9	912	3 77 1	Y	138	138	0		-0-
04	1200 X	1042	-0-	-158	-0-	240	1 240 9	725	3 118 1	Y	218	218	0		-0-
05	1953 X	1175	-0-	-778	-0-	275	1 275 9	782	3 105 1	Y	250	250	0		-0-
06	1890 X	1136	-0-	-754	-0-	105	1 238 9	793	3 36 1	Y	216	216	0		-0-
07	1953 X	391	-0-	-1562	-0-	36	1 90 9	265	3 78 1	Y	82	82	0		-0-
08	1178 N	775	-0-	-403	-0-	78	1 227 9	470	3 78 1	Y	206	206	0		-0-

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1135

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	357 X	266	-0-	-91	-0-	6	1	77	3	Y	166	166	0		-0-
04	270 X	93	-0-	-177	-0-	183	9	27	3	Y	57	57	0		-0-
05	279 X	90	-0-	-189	-0-	63	9	26	3	Y	55	55	0		-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	61	9			Y	-0-				-0-
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	42	1	348	3	Y	742	742	0		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	816	9			Y	-0-				-0-
WARNER 01				WELL #:	06H	RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL	DEPTH 13093	PERF.13300	- 17662		
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	179	179	0		-0-
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	197	9	1697	3	Y	447	447	0		-0-
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	180	1	1428	3	Y	467	467	0		-0-
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	492	9	1766	3	Y	236	236	0		-0-
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	216	1	1433	3	Y	324	324	0		-0-
08	2449 X	1675	-0-	-774	-0-	514	9	1139	3	Y	314	314	0		-0-
WARNER 01				WELL #:	04H	RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL	DEPTH 13126	PERF.13180	- 16982		
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	95	1	1068	3	Y	403	403	0		-0-
04	1380 N	1024	-0-	-356	-0-	443	9	632	3	Y	295	295	0		-0-
05	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	67	1	579	3	Y	308	308	0		-0-
06	1560 N	1313	-0-	-247	-0-	325	9	843	3	Y	325	325	0		-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	87	1	869	3	Y	227	227	0		-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	339	9	809	3	Y	276	276	0		-0-
WARNER 01				WELL #:	05H	RRCID -> 278300		COMPL. DATE 10/13/2015		TOTAL	DEPTH 13207	PERF.13150	- 17792		
03	3000 N	3409	-0-	409	1240	224	1	2525	3	Y	600	600	0		-0-
04	3000 N	2437	-0-	-563	677	660	9	1915	3	Y	289	289	0		-0-
05	3100 N	2589	-0-	-511	166	204	1	1940	3	Y	322	322	0		-0-
06	1684 X	1518	-0-	-166	-0-	318	9	1233	3	Y	110	110	0		-0-
07	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	295	1	768	3	Y	163	163	0		-0-
08	3410 X	2153	-0-	-1257	-0-	354	9	1435	3	Y	434	434	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
CHOATE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278302		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH 13184	
								PERF.13150 - 19089	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	18 1	1117 3	Y	579
						637 9			579 0
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	9 1	476 3	Y	483
						531 9			483 0
05	1240 N	61	-0-	-1179	-0-	1 1	25 3	Y	32
						35 9			32 0
06	1710 N	592	-0-	-1118	-0-	1 1	65 3	Y	478
						526 9			478 0
07	1054 N	774	-0-	-280	-0-	3 1	88 3	Y	621
						683 9			621 0
08	1767 X	783	-0-	-984	-0-	2 1	64 3	Y	652
						717 9			652 0
CHOATE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278303		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13085	
								PERF.13260 - 18912	
03	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	78 1	4775 3	Y	1145
						1260 9			1145 0
04	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	181 1	9047 3	Y	910
						1001 9			910 0
05	6696 X	863	-0-	-5833	-0-	14 1	666 3	Y	166
						183 9			166 0
06	5910 X	4320	-0-	-1590	-0-	78 1	3353 3	Y	808
						889 9			808 0
07	10571 X	4252	-0-	-6319	-0-	108 1	3236 3	Y	825
						908 9			825 0
08	10571 X	4833	-0-	-5738	-0-	139 1	3560 3	Y	1031
						1134 9			1031 0
CHOATE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278304		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 13205	
								PERF.13125 - 19104	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
CHOATE 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278305		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 13101	
								PERF.13250 - 19002	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
CHOATE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 13231	
								PERF.13160 - 19362	
03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	50 1	3056 3	Y	552
						607 9			552 0
04	3900 X	2648	-0-	-1252	-0-	44 1	2206 3	Y	362
						398 9			362 0
05	3131 X	94	-0-	-3037	-0-	1 1	68 3	Y	23
						25 9			23 0
06	3600 X	2358	-0-	-1242	-0-	44 1	1870 3	Y	404
						444 9			404 0
07	3720 X	2806	-0-	-914	-0-	71 1	2116 3	Y	563
						619 9			563 0
08	3720 X	2240	-0-	-1480	-0-	71 1	1818 3	Y	319
						351 9			319 0

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
CHOATE 01		WELL #:		11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHOATE 01		WELL #:		13H		RRCID -> 278309		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WARNER 01		WELL #:		10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066				
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								
07	992 X	464	-0-	-528	-0-	45 1	331 3	Y	80	80 0				-0-
						88 9								
08	992 X	623	-0-	-369	-0-	68 1	406 3	Y	135	135 0				-0-
						149 9								
NITSCH UNIT A		WELL #:		512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105				
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	98 1	258 3	Y	-0-					-0-
						57 4								
NITSCH UNIT A		WELL #:		11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332				
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	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										
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	13 1	75 3	Y	11	13 0		-0-
04	2760 X	2299	-0-	-461	-0-	255 1	1741 3	Y	272	268 0		4
05	2511 X	2080	-0-	-431	-0-	242 1	1479 3	Y	324	323 0		5
06	2430 X	2142	-0-	-288	-0-	236 1	1561 3	Y	311	311 0		5
07	2387 X	1719	-0-	-668	-0-	181 1	1218 3	Y	284	282 0		7
08	2387 X	1320	-0-	-1067	-0-	140 1	958 3	Y	196	191 0		12
EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 278457		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789				
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	101 1	2372 3	Y	286	281 0		5
04	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	253 1	5434 3	Y	657	652 0		10
05	3937 X	3038	-0-	-899	-0-	115 1	2351 3	Y	509	506 0		13
06	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	248 1	5659 3	Y	470	476 0		7
07	5518 X	3662	-0-	-1856	-0-	145 1	3093 3	Y	373	372 1		8
08	6665 X	3902	-0-	-2763	-0-	142 1	3286 3	Y	418	418 1		8
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 278461		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418				
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-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				
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																								
MARATHON OIL EF LLC																																							
CHOATE 01																																							
WELL #: 12H															RRCID -> 278464					COMPL. DATE 10/22/2015					TOTAL DEPTH 13236					PERF.13300 - 19502									
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE																			
03	2700	X	2700	-0-		-0-		-0-		37	1	2278	3	Y	350		350	0		-0-																			
04	2520	X	1283	-0-		-1237		-0-		385	9	1031	3	Y	210		210	0		-0-																			
05	2604	X	9	-0-		-2595		-0-		21	1				-0-					-0-																			
06	2610	X	142	-0-		-2468		-0-		231	9	24	3	Y	106		106	0		-0-																			
07	2800	X	2800	-0-		-0-		-0-		9	3									-0-																			
08	2697	X	10	-0-		-2687		-0-		1	1									-0-																			
										117	9																												
										74	1	2201	3	Y	477		477	0		-0-																			
										525	9									-0-																			
										8	3	2	9	Y	2		2	0		-0-																			

MOBIL UNIT D															WELL #: 4H					RRCID -> 278587					COMPL. DATE 09/24/2015					TOTAL DEPTH 12157					PERF.12577 - 17143				
03	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																			
04	2040	X	535	-0-		-1505		-0-		38	1	418	3	Y	70		69	0		1																			
05	1054	X	856	-0-		-198		-0-		2	4	77	9																										
06	820	X	820	-0-		-0-		-0-		50	1	617	3	Y	171		168	0		4																			
07	1181	X	1181	-0-		-0-		-0-		1	4	188	9																										
08	1432	X	1432	-0-		-0-		-0-		55	1	591	3	Y	156		151	0		9																			
										2	4	172	9																										
										83	1	808	3	Y	261		257	0		13																			
										3	4	287	9																										
										131	1	1127	3	Y	154		160	0		7																			
										5	4	169	9																										

MOBIL UNIT D															WELL #: 6H					RRCID -> 278588					COMPL. DATE 09/24/2015					TOTAL DEPTH 12172					PERF.12624 - 17134				
03	3972	X	3972	-0-		-0-		-0-		270	1	3155	3	Y	489		486	0		8																			
04	3725	X	3725	-0-		-0-		-0-		9	4	538	9																										
05	2790	X	1835	-0-		-955		-0-		270	1	2984	3	Y	416		417	0		7																			
06	2700	X	1211	-0-		-1489		-0-		13	4	458	9																										
07	2790	X	1550	-0-		-1240		-0-		93	1	1143	3	Y	543		538	0		12																			
08	3968	X	934	-0-		-3034		-0-		2	4	597	9																										
										63	1	680	3	Y	424		411	0		25																			
										2	4	466	9																										
										123	1	1203	3	Y	199		214	0		10																			
										5	4	219	9																										
										47	1	404	3	Y	437		426	0		21																			
										2	4	481	9																										

WARNER 01															WELL #: 07H					RRCID -> 278591					COMPL. DATE 10/21/2015					TOTAL DEPTH 13201					PERF.13248 - 17728				
03	2798	X	2798	-0-		-0-		-0-		194	1	2176	3	Y	389		389	0		-0-																			
04	7020	X	1449	-0-		-5571		-0-		428	9																												
05	7254	X	1253	-0-		-6001		-0-		127	1	1189	3	Y	121		121	0		-0-																			
06	2700	X	1351	-0-		-1349		-0-		133	9																												
07	2790	X	2036	-0-		-754		-0-		149	1	980	3	Y	113		113	0		-0-																			
08	2790	X	1476	-0-		-1314		-0-		124	9																												
										134	1	1011	3	Y	187		187	0		-0-																			
										206	9																												
										212	1	1545	3	Y	254		254	0		-0-																			
										279	9																												
										177	1	1050	3	Y	226		226	0		-0-																			
										249	9																												

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
CHOATE 01															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	48	1	2955	3	Y	456	456	0	-0-	
						502	9								
04	3210 X	2792	-0-	-418	-0-	45	1	2274	3	Y	430	430	0	-0-	
						473	9								
05	3317 X	49	-0-	-3268	-0-	1	1	44	3	Y	4	4	0	-0-	
						4	9								
06	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	86	1	3696	3	Y	698	698	0	-0-	
						768	9								
07	3503 X	2722	-0-	-781	-0-	66	1	1959	3	Y	634	634	0	-0-	
						697	9								
08	3503 X	51	-0-	-3452	-0-	1	1	33	3	Y	15	15	0	-0-	
						17	9								

MOBIL UNIT D															
WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150															
03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	158	1	1852	3	Y	187	186	0	3	
						5	4	206	9						
04	2190 X	1772	-0-	-418	-0-	136	1	1504	3	Y	114	115	0	2	
						7	4	125	9						
05	1426 X	788	-0-	-638	-0-	53	1	653	3	Y	74	74	0	2	
						1	4	81	9						
06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	173	1	1864	3	Y	168	160	0	10	
						6	4	185	9						
07	2232 X	1916	-0-	-316	-0-	164	1	1606	3	Y	126	130	0	6	
						7	4	139	9						
08	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	221	1	1899	3	Y	123	123	0	6	
						9	4	135	9						

MOBIL UNIT B															
WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263															
03	421 X	421	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	222	222	0	4	
						244	9								
04	5640 X	4953	-0-	-687	-0-	400	1	4413	3	Y	110	112	0	2	
						19	4	121	9						
05	5363 X	264	-0-	-5099	-0-	1	1	17	3	Y	224	221	0	5	
						246	9								
06	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	165	1	1772	3	Y	122	120	0	7	
						6	4	134	9						
07	5115 X	109	-0-	-5006	-0-	1	1	6	3	Y	93	95	0	5	
						102	9								
08	5115 X	114	-0-	-5001	-0-	1	1	6	3	Y	97	97	0	5	
						107	9								

MAY UNIT 1															
WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411															
03	2307 N	1285	-0-	-1022	-0-	254	1	559	3	Y	426	421	0	26	
						3	4	469	9						
04	1290 N	1079	-0-	-211	-0-	239	1	470	3	Y	334	342	0	18	
						3	4	367	9						
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	332	1	668	3	Y	467	447	0	38	
						5	4	514	9						
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	290	1	627	3	Y	454	474	0	18	
						4	4	499	9						
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	288	1	580	3	Y	442	434	0	26	
						3	4	486	9						
08	1519 N	1059	-0-	-460	-0-	204	1	492	3	Y	323	330	0	19	
						8	4	355	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #:		502H		RRCID -> 278792		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11807		PERF.12986 - 15973						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	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
07	1023 N	849	-0-	-174	-0-			194 1	447 3	129 4	79 9	Y	72	72 0				1
08	1147 N	829	-0-	-318	-0-			145 1	548 3	84 4	52 9	Y	47	48 0				-0-
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:		03H		RRCID -> 278843		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 12860		PERF.13058 - 19563						
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-
07	1674 X	1510	-0-	-164	-0-			1330 3	180 9			Y	164	164 0				-0-
08	1674 X	817	-0-	-857	-0-			685 3	132 9			Y	120	120 0				-0-
HOLLMAN UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 278844		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12309		PERF.12510 - 16348						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	1230 X	168	-0-	-1062	-0-			2 1	16 3	150 9		Y	136	134 0				2
05	279 X	246	-0-	-33	-0-			27 1	163 3	56 9		Y	51	52 0				1
06	654 X	654	-0-	-0-	-0-			44 1	294 3	1 4	315 9	Y	286	282 0				5
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-			197 1	1327 3	9 4	2 9	Y	2	7 0				-0-
08	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-			228 1	1564 3	9 4	32 9	Y	29	27 0				2
DAVIS 01		WELL #:		04H		RRCID -> 278847		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13094		PERF.13060 - 20012						
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-			149 1	1940 3	167 9		Y	152	152 0				-0-
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-			109 1	3384 3	748 9		Y	680	680 0				-0-
05	18438 X	18438	-0-	-0-	-0-			229 1	14319 3	3890 9		Y	3536	3536 0				-0-
06	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-			171 1	11096 3	2598 9		Y	2362	2362 0				-0-
07	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-			144 1	8502 3	2621 9		Y	2383	2383 0				-0-
08	18476 X	9031	-0-	-9445	-0-			128 1	6904 3	1999 9		Y	1817	1817 0				-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		19H		RRCID -> 278973		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12809		PERF.12910 - 20161						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1142

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
HOLLMAN UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 278985		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL	DEPTH	12306	PERF.12474	- 16669					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-			2 8	1 9	11	3	Y	7	8	0			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-			46 1	1 4	311 10	3 9	Y	9	9	0			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-			27 1	1 9	165	3	Y	54	53	0			1
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-			59 1	1 1	5	3	Y	48	48	0			1
07	372	N	41	-0-	-331	-0-			53 9	1 3	40	9	Y	36	36	0			1
08	248	N	23	-0-	-225	-0-			1 3	1 3	22	9	Y	20	20	0			1
DIRECT ASSETS UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 278992		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL	DEPTH	12060	PERF.12460	- 17600				
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-			657 15	1 4	2030 138	3 9	Y	125	125	0			5
04	6900	X	2340	-0-	-4560	-0-			506 10	1 4	1651 173	3 9	Y	157	154	0			8
05	7130	X	4291	-0-	-2839	-0-			959 20	1 4	3095 217	3 9	Y	197	196	0			9
06	6900	X	1224	-0-	-5676	-0-			225 9	1 4	848 142	3 9	Y	129	131	0			7
07	4309	X	1260	-0-	-3049	-0-			162 7	1 4	904 187	3 9	Y	170	173	0			4
08	4278	X	1395	-0-	-2883	-0-			158 8	1 4	1044 185	3 9	Y	168	167	0			5
DAVIS 01					WELL #:	05H	RRCID -> 279018		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL	DEPTH	13022	PERF.13005	- 19832				
03	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-			140 147	1 9	1819	3	Y	134	134	0			-0-
04	2190	X	36	-0-	-2154	-0-			1 4	1 9	31	3	Y	4	4	0			-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-							Y	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-							Y	-0-					-0-
07	2108	X	48	-0-	-2060	-0-			1 7	1 9	40	3	Y	6	6	0			-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-							Y	-0-					-0-
MAY B UNIT					WELL #:	9H	RRCID -> 279559		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL	DEPTH	12325	PERF.12850	- 17379				
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-			1 109	1 9	9	3	Y	99	99	0			2
04	630	N	303	-0-	-327	-0-			18 161	1 9	124	3	Y	146	146	0			2
05	155	N	143	-0-	-12	-0-			2 132	1 9	9	3	Y	120	120	0			2
06	120	N	44	-0-	-76	-0-			3 3	3 3	41	9	Y	37	38	0			1
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-			157 7	1 4	1059 308	3 9	Y	280	274	0			7
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-			34 1	1 4	232 54	3 9	Y	49	53	0			3

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
MAY B UNIT																	
WELL #: 8H RRCID -> 279630																	
COMPL. DATE 11/24/2015																	
TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	4 1	22 3	215 9		Y	195	193 0				4	
04	2070 X	1723	-0-	-347	-0-	150 1	1022 3	2 4	549 9	Y	499	495 0				8	
05	1705 X	1226	-0-	-479	-0-	115 1	700 3	1 4	410 9	Y	373	375 0				6	
06	1650 X	912	-0-	-738	-0-	78 1	513 3	1 4	320 9	Y	291	292 0				5	
07	1767 X	264	-0-	-1503	-0-	4 1	25 3	235 9		Y	214	213 0				6	
08	DLQ G-10	959	-0-	959	959	60 1	410 3	2 4	487 9	Y	443	422 0				27	
KENNEDY														WELL #: 9H RRCID -> 279729			
														COMPL. DATE 12/20/2015			
														TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407			
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	
07	2511 X	2372	-0-	-139	-0-	182 1	1780 3	8 4	402 9	Y	365	368 0				18	
08	2480 X	2183	-0-	-297	-0-	189 1	1623 3	7 4	364 9	Y	331	333 0				16	
KENNEDY														WELL #: 320H RRCID -> 279836			
														COMPL. DATE 12/20/2015			
														TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327			
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	
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	117 1	1143 3	5 4	265 9	Y	241	248 0				12	
08	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	148 1	1273 3	6 4	406 9	Y	369	363 0				18	
KENNEDY														WELL #: 519H RRCID -> 279837			
														COMPL. DATE 12/20/2015			
														TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918			
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	
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	131 1	1278 3	5 4	77 9	Y	70	75 0				3	
08	1922 X	406	-0-	-1516	-0-	41 1	353 3	2 4	10 9	Y	9	12 0				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		14H		RRCID -> 279839		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 12439						
										PERF.12490 - 17604						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
08	T. A.	4853	-0-	4853	4853	575	1	3803	3	Y	406	395	0			11
						28	4	447	9							
FOSTER UNIT																
				WELL #:		509H		RRCID -> 279840		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12699		PERF.12877 - 17809		
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							
07	4278 X	2762	-0-	-1516	-0-	353	1	2218	3	Y	168	169	0			4
						6	4	185	9							
08	4278 X	1508	-0-	-2770	-0-	195	1	1254	3	Y	49	51	0			2
						5	4	54	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT																
				WELL #:		7H		RRCID -> 279841		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 12366		PERF.12755 - 19784		
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									
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	75	74	0			2
						83	9									
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
HOLLMAN UNIT																
				WELL #:		5H		RRCID -> 279880		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12292		PERF.12555 - 16643		
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							
07	2170 X	1329	-0-	-841	-0-	144	1	973	3	Y	187	184	0			5
						6	4	206	9							
08	2170 X	1053	-0-	-1117	-0-	105	1	724	3	Y	200	193	0			12
						4	4	220	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	280131	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL	DEPTH	12377	PERF.12801	-	18536	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	3 1	15 3	Y	74			73 0			1
04	4470 X	2737	-0-	-1733	-0-	81 9	2070 3	Y	326			322 0			5
05	4092 X	1755	-0-	-2337	-0-	304 1	359 9	Y	587			583 0			9
06	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	4 4	646 9	Y	687			684 0			12
07	2821 X	1746	-0-	-1075	-0-	156 1	951 3	Y	516			515 0			13
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	2 4	646 9	Y	-0-			13 0			-0-
						218 1	1437 3	Y							
						3 4	756 9								
						151 1	1020 3	Y							
						7 4	568 9								
DAVIS 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280155	COMPL. DATE	02/07/2016	TOTAL	DEPTH	13035	PERF.13130	-	19608	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
FOSTER UNIT		WELL #:		508H	RRCID ->	280185	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	12717	PERF.12922	-	18252	
03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	238 1	1755 3	Y	141			139 0			3
04	4320 X	3459	-0-	-861	-0-	7 4	155 9	Y	108			109 0			2
05	4464 X	2797	-0-	-1667	-0-	442 1	2894 3	Y	95			95 0			2
06	3780 X	3257	-0-	-523	-0-	4 4	119 9	Y	116			115 0			3
07	3906 X	3089	-0-	-817	-0-	376 1	2313 3	Y	83			84 0			2
08	3565 X	3128	-0-	-437	-0-	3 4	105 9	Y	71			71 0			2
						430 1	2692 3	Y							
						7 4	128 9								
						411 1	2580 3	Y							
						7 4	91 9	Y							
						409 1	2630 3	Y							
						11 4	78 9								
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	280250	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL	DEPTH	12230	PERF.12898	-	18597	
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	169 1	1004 3	Y	408			407 0			8
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	2 4	449 9	Y	467			467 0			8
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	135 1	923 3	Y	485			485 0			8
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	2 4	514 9	Y	423			424 0			7
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	153 1	931 3	Y	395			392 0			10
08	1612 X	1162	-0-	-450	-0-	2 4	534 9	Y	196			194 0			12
						143 1	947 3	Y							
						2 4	465 9								
						218 1	1469 3	Y							
						9 4	435 9								
						120 1	821 3	Y							
						5 4	216 9								
DULLYE 01		WELL #:		02H	RRCID ->	280261	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL	DEPTH	13545	PERF.13350	-	19722	
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
DULLYE 01															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 04H															RRCID -> 280263															COMPL. DATE 04/26/2016															TOTAL DEPTH 13525															PERF.13350 - 19072														
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																																																																				
03	6030	X	3165	-0-	-0-	-2865	-0-				43	1	2663	3	Y	417	417	0			-0-																																																																				
04	5250	X	1501	-0-	-0-	-3749	-0-				459	9	1274	3	Y	184	184	0			-0-																																																																				
05	4247	X	631	-0-	-0-	-3616	-0-				25	1	450	3	Y	155	155	0			-0-																																																																				
06	3090	X	767	-0-	-0-	-2323	-0-				202	9	534	3	Y	201	201	0			-0-																																																																				
07	3193	X	372	-0-	-0-	-2821	-0-				10	1	258	3	Y	95	95	0			-0-																																																																				
08	3162	X	-0-	-0-	-0-	-3162	-0-				171	9			Y	2	2	0			-0-																																																																				
											12	1																																																																													
											221	9																																																																													
											9	1																																																																													
											105	9																																																																													

DULLYE 01															WELL #: 03H															RRCID -> 280264															COMPL. DATE 04/23/2016															TOTAL DEPTH 13524															PERF.13300 - 19299														
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																				
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	-0-				53	1	2643	3	Y	414	414	0			-0-																																																																				
05	2790	X	898	-0-	-0-	-1892	-0-				455	9	705	3	Y	162	162	0			-0-																																																																				
06	1410	X	1184	-0-	-0-	-226	-0-				15	1	895	3	Y	244	244	0			-0-																																																																				
07	3255	X	354	-0-	-0-	-2901	-0-				178	9	264	3	Y	74	74	0			-0-																																																																				
08	3255	X	-0-	-0-	-0-	-3255	-0-				21	1			Y	-0-					-0-																																																																				
											268	9																																																																													
											9	1																																																																													
											81	9																																																																													

FRANKE- JOHNSON UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 280324															COMPL. DATE 04/02/2016															TOTAL DEPTH 12414															PERF.13245 - 19185														
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-																																																																				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-																																																																				

FRANKE UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 280325															COMPL. DATE 04/02/2016															TOTAL DEPTH 12431															PERF.13289 - 18170														
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-				196	1	1444	3	Y	-0-	4	0			-0-																																																																				
04	2880	X	1435	-0-	-0-	-1445	-0-				6	4	1128	3	Y	121	119	0			2																																																																				
05	2976	X	1316	-0-	-0-	-1660	-0-				172	1	133	9		49	50	0			1																																																																				
06	2880	X	1331	-0-	-0-	-1549	-0-				2	4	1084	3	Y	32	32	0			1																																																																				
07	1643	X	1431	-0-	-0-	-212	-0-				176	1	54	9		95	94	0			2																																																																				
08	1643	X	786	-0-	-0-	-857	-0-				3	4	1141	3	Y	42	43	0			1																																																																				
											3	4	105	9																																																																											
											99	1	638	3	Y																																																																										
											3	4	46	9																																																																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
FRANKE UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	218	1	1604	3	Y	249	251	0		5
						6	4	274	9						
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	127	1	830	3	Y	163	165	0		3
						1	4	179	9						
05	1860 N	1097	-0-	-763	-0-	139	1	854	3	Y	94	95	0		2
						1	4	103	9						
06	1800 N	965	-0-	-835	-0-	125	1	783	3	Y	50	51	0		1
						2	4	55	9						
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	4	5	0		-0-
08	2108 X	585	-0-	-1523	-0-	73	1	469	3	Y	37	36	0		1
						2	4	41	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT														WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT														WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809	
03	846 N	70	-0-	-776	-0-	1	1	6	3	Y	57	68	0		1
						63	9								
04	300 N	53	-0-	-247	-0-	1	1	5	3	Y	43	43	0		1
						47	9								
05	868 N	82	-0-	-786	-0-	1	1	7	3	Y	67	67	0		1
						74	9								
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	108	107	0		2
						119	9								
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	3	17	9	Y	15	17	0		-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	3	26	9	Y	24	23	0		1
URRUTIA UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430	
03	305 N	296	-0-	-9	-0-	8	1	61	3	Y	206	202	0		4
						227	9								
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	237	236	0		5
						261	9								
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	135	138	0		2
						149	9								
06	300 N	190	-0-	-110	-0-	2	1	15	3	Y	157	155	0		4
						173	9								
07	372 N	240	-0-	-132	-0-	3	1	18	3	Y	199	198	0		5
						219	9								
08	217 N	124	-0-	-93	-0-	2	1	10	3	Y	102	104	0		3
						112	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		URRUTIA UNIT		WELL #: 506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12586 - 18299		CNTY: LIVE OAK	
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
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		131 1	4 4	967 3	373 9	Y	339	338 0				7
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		136 1	1 4	890 3	348 9	Y	316	317 0				6
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		157 1	1 4	963 3	361 9	Y	328	328 0				6
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		158 1	2 4	988 3	312 9	Y	284	282 0				8
*07	1426 N	1361	-0-	-65	-0-		145 1	2 4	909 3	305 9	Y	277	278 0				7
08	1488 N	1168	-0-	-320	-0-		120 1	3 4	775 3	270 9	Y	245	244 0				8

URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12728 - 18282							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	7 0				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		142 1	1 4	871 3	196 9	Y	178	175 0				3
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		131 1	2 4	818 3	70 9	Y	64	65 0				2
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-		72 1	1 4	450 3	98 9	Y	89	89 0				2
08	1209 X	1181	-0-	-28	-0-		136 1	4 4	873 3	168 9	Y	153	150 0				5

URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12528 - 18326							
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		40 1	1 4	294 3	765 9	Y	695	689 0				15
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-		27 1	505 9	175 3		Y	459	465 0				9
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		125 1	1 4	767 3	376 9	Y	342	345 0				6
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		199 1	3 4	1244 3	161 9	Y	146	148 0				4
*07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		183 1	3 4	1147 3	152 9	Y	138	139 0				3
08	1271 X	1022	-0-	-249	-0-		123 1	3 4	791 3	105 9	Y	95	95 0				3

URRUTIA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12218		PERF.12586 - 18109							
03	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-		162 1	5 4	1193 3	8 9	Y	7	8 0				-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-		97 1	1 4	636 3	50 9	Y	45	44 0				1
05	1674 N	945	-0-	-729	-0-		132 1	1 4	811 3	1 9	Y	1	2 0				-0-
06	1320 N	911	-0-	-409	-0-		125 1	2 4	784 3		Y	-0-					-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						Y	-0-					-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
DAVIS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280366	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL	DEPTH	13124	PERF.13000 - 19762	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	156 1	289 9	2031 3	Y	263	263 0		-0-
04	2580 X	2278	-0-	-302	-0-	60 1	343 9	1875 3	Y	312	312 0		-0-
05	2666 X	15	-0-	-2651	-0-	15 3			Y	-0-			-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				Y	-0-			-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-			-0-
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-			-0-
OETKEN 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280373	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL	DEPTH	13587	PERF.13906 - 21083	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
OETKEN 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280374	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL	DEPTH	13671	PERF.13819 - 20796	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	29 1	9 9	737 3	Y	8	8 0		-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	49 1	12 9	1191 3	Y	11	11 0		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1 1	14 9	83 3	Y	13	13 0		-0-
OETKEN 01		WELL #:		08H	RRCID ->	280375	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL	DEPTH	13599	PERF.14224 - 20776	
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DEBILL 01		WELL #:		19H	RRCID ->	280383	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL	DEPTH	13385	PERF.13562 - 17004	
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAVEMAN 01		WELL #:		03H	RRCID ->	280386	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	13467	PERF.13300 - 19502	
03	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1697 3	80 9	89 9	Y	73	73 0		-0-
04	2670 X	2143	-0-	-527	-0-	2054 3	2144 3	97 9	Y	81	81 0		-0-
05	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2119 3	91 9	78 9	Y	88	88 0		-0-
06	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	1742 3	53 9	71 9	Y	83	83 0		-0-
07	2201 X	1820	-0-	-381	-0-	1105 3			Y	71	71 0		-0-
08	2232 X	1158	-0-	-1074	-0-				Y	48	48 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
HAVEMAN 01		WELL #:		05H		RRCID -> 280393		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13489		PERF.13365 - 20242						
M 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
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	825	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3	90	9	Y	82	82	0			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	744	3	90	9	Y	82	82	0			-0-
06	900 N	821	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	726	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
07	868 N	709	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	629	3	80	9	Y	73	73	0			-0-
08	3100 N	3300	-0-	-0-	200	-0-	200	3007	3	293	9	Y	266	266	0			-0-
OETKEN 01				WELL #:		03H		RRCID -> 280398		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 13702		PERF.13700 - 19622				
03	1570 X	-0-	-0-	-0-	-1570	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4140 X	-0-	-0-	-0-	-4140	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3937 X	-0-	-0-	-0-	-3937	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3630 X	1360	-0-	-0-	-2270	-0-	-0-	41	1	1041	3	Y	253	253	0			-0-
								278	9									
07	1736 X	281	-0-	-0-	-1455	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	218	218	0			-0-
								240	9									
08	285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	45	45	0			-0-
								50	9									
OETKEN 01				WELL #:		04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13510 - 20172				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENNEDY				WELL #:		319H		RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 12142		PERF.12798 - 19665				
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OETKEN 01				WELL #:		02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13700 - 19622				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13 N	-0-	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OETKEN 01				WELL #:		05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 13696		PERF.13775 - 20277				
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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											
DEBILL 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280438	COMPL. DATE 02/29/2016	TOTAL	DEPTH 13426	PERF.13570	- 19272				
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	1320 X	5	-0-	-1315	-0-	2	3	3	9	Y	3	0	-0-
05	1364 X	7	-0-	-1357	-0-	3	3	4	9	Y	4	0	-0-
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-		-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439	COMPL. DATE 12/03/2015	TOTAL	DEPTH 13497	PERF.13685	- 17762				
03	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
04	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-				Y	-0-			-0-
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				Y	-0-			-0-
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				Y	-0-			-0-
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEBILL 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280440	COMPL. DATE 12/07/2015	TOTAL	DEPTH 13393	PERF.13610	- 17172				
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	Y	774	774 0	-0-
						851	9						
04	3480 X	707	-0-	-2773	-0-	3	1	124	3	Y	527	527 0	-0-
						580	9						
05	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	112	1	3542	3	Y	3649	3649 0	-0-
						4014	9						
06	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	126	1	3227	3	Y	4717	4717 0	-0-
						5189	9						
07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	105	1	2575	3	Y	1129	1129 0	-0-
						1242	9						
08	4867 X	2523	-0-	-2344	-0-	43	1	2480	3	Y	-0-		-0-

DEBILL 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280444	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL	DEPTH 13415	PERF.13625	- 18702				
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-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-		-0-
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-		-0-

DEBILL 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280451	COMPL. DATE 12/08/2015	TOTAL	DEPTH 13477	PERF.13810	- 17262				
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DOUGLAS 01			//CONT.// //CONT.// WELL #:			86950 600 525398 04H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
							RRCID ->	280456	COMPL.	DATE	03/07/2024	TOTAL	DEPTH	13429	PERF.	13680	-	18882	
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
03	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-			304 1093	1 9	11149	3	Y	994	994	0			-0-
04	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-			331 958	1 9	10892	3	Y	871	871	0			-0-
05	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-			336 904	1 9	11252	3	Y	822	822	0			-0-
06	12150	X	7660	-0-	-4490	-0-			185 746	1 9	6729	3	Y	678	678	0			-0-
07	12586	X	5224	-0-	-7362	-0-			159 787	1 9	4278	3	Y	715	715	0			-0-
08	12586	X	4877	-0-	-7709	-0-			162 845	1 9	3870	3	Y	768	768	0			-0-
DOUGLAS 01						WELL #:	05H	RRCID ->	280457	COMPL.	DATE	03/14/2024	TOTAL	DEPTH	13319	PERF.	13459	-	18802
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-			14 251	1 9	509	3	Y	228	228	0			-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-			25 188	1 9	835	3	Y	171	171	0			-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-			25 199	1 9	827	3	Y	181	181	0			-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-			23 180	1 9	852	3	Y	164	164	0			-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-			34 215	1 9	922	3	Y	195	195	0			-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-			36 248	1 9	870	3	Y	225	225	0			-0-
DOUGLAS 01						WELL #:	03H	RRCID ->	280459	COMPL.	DATE	03/04/2024	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.	13439	-	18782
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-			11	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
04	360	X	15	-0-	-345	-0-			3	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-							Y	-0-					-0-
06	360	X	149	-0-	-211	-0-			4 4	1 9	141	3	Y	4	4	0			-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-			10 29	1 9	260	3	Y	26	26	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G						WELL #:	6H	RRCID ->	280466	COMPL.	DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.	12420	-	19437
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-			2 47	1 9	8	3	Y	43	48	0			1
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-			154 25	1 4	586 246	3 9	Y	224	224	0			1
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-			206 44	1 4	746 254	3 9	Y	231	231	0			1
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-			185 18	1 4	692 220	3 9	Y	200	199	0			2
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-			207 138	1 4	477 160	3 9	Y	145	146	0			1
*08	1209	N	444	-0-	-765	-0-			36 21	1 4	137 250	3 9	Y	227	226	0			2

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHEDEL 02														
WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812														
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	150	1	1688	3	Y	345	345	0	-0-
04	1860 X	1418	-0-	-442	-0-	380	9	1021	3	Y	263	263	0	-0-
05	1612 X	1334	-0-	-278	-0-	108	1	929	3	Y	240	240	0	-0-
06	2160 X	1215	-0-	-945	-0-	289	9	828	3	Y	252	252	0	-0-
07	2232 X	1031	-0-	-1201	-0-	141	1	685	3	Y	229	229	0	-0-
08	2232 X	390	-0-	-1842	-0-	264	9	72	3	Y	279	279	0	-0-
						110	1							
						277	9							
						94	1							
						252	9							
						11	1							
						307	9							
DAVIS 01														
WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832														
03	773 X	773	-0-	-0-	-0-	46	1	607	3	Y	109	109	0	-0-
04	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	120	9	2160	3	Y	395	395	0	-0-
05	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	69	1	9397	3	Y	1933	1933	0	-0-
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	435	9	4745	3	Y	1003	1003	0	-0-
07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	150	1	2772	3	Y	677	677	0	-0-
08	11687 X	3808	-0-	-7879	-0-	2126	9	2959	3	Y	722	722	0	-0-
						73	1							
						1103	9							
						47	1							
						745	9							
						55	1							
						794	9							
HAVEMAN 01														
WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922														
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-
07	3069 X	2748	-0-	-321	-0-	2493	3	255	9	Y	232	232	0	-0-
08	3069 X	1805	-0-	-1264	-0-	1636	3	169	9	Y	154	154	0	-0-
DEBILL 01														
WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-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														
03	845 X	845	-0-	-0-	-0-	94	1	556	3	Y	176	178	0	3
04	3840 X	2974	-0-	-866	-0-	1	4	194	9					
05	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	342	1	2328	3	Y	272	271	0	4
06	2970 X	2883	-0-	-87	-0-	5	4	299	9					
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	335	1	2046	3	Y	365	363	0	6
08	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	4	4	402	9					
						339	1	2240	3	Y	273	274	0	5
						4	4	300	9					
						386	1	2601	3	Y	257	255	0	7
						17	4	283	9					
						378	1	2592	3	Y	385	369	0	23
						15	4	424	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	219	1	677	3	Y	249	250	0	10
						5	4	274	9					
04	1140 N	845	-0-	-295	-0-	129	1	423	3	Y	264	260	0	14
						3	4	290	9					
05	961 N	347	-0-	-614	-0-	9	1	30	3	Y	280	281	0	13
						308	9							
06	1140 N	300	-0-	-840	-0-	7	1	27	3	Y	242	243	0	12
						266	9							
07	868 N	273	-0-	-595	-0-	5	1	26	3	Y	220	226	0	6
						242	9							
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	4	1	27	3	Y	225	225	0	6
						248	9							
URRUTIA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108														
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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAVEMAN 01														
WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332														
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-
07	1240 X	745	-0-	-495	-0-	680	3	65	9	Y	59	59	0	-0-
08	992 X	674	-0-	-318	-0-	601	3	73	9	Y	66	66	0	-0-
LISKA 01														
WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422														
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							
07	5208 X	1218	-0-	-3990	-0-	36	1	887	3	Y	268	268	0	-0-
						295	9							
08	5208 X	1536	-0-	-3672	-0-	19	1	1091	3	Y	387	387	0	-0-
						426	9							
LISKA 01														
WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LISKA 01														
WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512														
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
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							
07	3472 X	2656	-0-	-816	-0-	93	1	2295	3	Y	244	244	0	-0-
						268	9							
08	3472 X	2285	-0-	-1187	-0-	33	1	1910	3	Y	311	311	0	-0-
						342	9							
LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452														
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							
07	2573 X	777	-0-	-1796	-0-	26	1	635	3	Y	105	105	0	-0-
						116	9							
08	2573 X	1959	-0-	-614	-0-	27	1	1549	3	Y	348	348	0	-0-
						383	9							
LISKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962														
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							
07	5580 X	4391	-0-	-1189	-0-	152	1	3744	3	Y	450	450	0	-0-
						495	9							
08	5580 X	3697	-0-	-1883	-0-	55	1	3127	3	Y	468	468	0	-0-
						515	9							
LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612														
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	45	1	1768	3	Y	246	246	0	-0-
						271	9							
04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	60	1	2131	3	Y	357	357	0	-0-
						393	9							
05	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	68	1	2161	3	Y	311	311	0	-0-
						342	9							
06	2460 X	2452	-0-	-8	-0-	79	1	2003	3	Y	336	336	0	-0-
						370	9							
07	2666 X	2496	-0-	-170	-0-	83	1	2043	3	Y	336	336	0	-0-
						370	9							
08	2666 X	2364	-0-	-302	-0-	32	1	1837	3	Y	450	450	0	-0-
						495	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
03	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	372 5	1 4	1281 349	3 9	Y	317	326 0		12
04	3210 X	1897	-0-	-1313	-0-	367 6	1 4	1166 358	3 9	Y	325	324 0		13
05	3782 X	1800	-0-	-1982	-0-	286 3	1 4	909 602	3 9	Y	547	540 0		20
06	3660 X	1352	-0-	-2308	-0-	194 7	1 4	625 526	3 9	Y	478	471 0		27
07	3782 X	1197	-0-	-2585	-0-	225 4	1 4	470 498	3 9	Y	453	453 0		27
08	2015 X	1307	-0-	-708	-0-	188 5	1 4	606 508	3 9	Y	462	466 0		23
BARBOZA UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805														
03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	37 1	1 4	127 349	3 9	Y	317	319 0		12
04	4080 X	558	-0-	-3522	-0-	74 1	1 4	234 249	3 9	Y	226	229 0		9
05	4216 X	598	-0-	-3618	-0-	24 1	1 4	77 3	Y	452	445 0			16
06	4080 X	630	-0-	-3450	-0-	497 13	9 1	42 3	Y	523	510 0			29
07	986 X	986	-0-	-0-	-0-	575 23	9 1	48 3	Y	832	812 0			49
08	967 X	967	-0-	-0-	-0-	915 25	9 1	82 3	Y	781	792 0			38
						1 4		859 9						
LISKA 01														
WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752														
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	29 1	1 4	1165 3	Y	420	420 0			-0-
04	1560 N	1088	-0-	-472	-0-	462 20	9 1	696 3	Y	338	338 0			-0-
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	372 40	9 1	1280 3	Y	517	517 0			-0-
06	1590 N	1336	-0-	-254	-0-	569 40	9 1	1020 3	Y	251	251 0			-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	276 44	9 1	1074 3	Y	391	391 0			-0-
08	1891 X	1364	-0-	-527	-0-	430 16	9 1	899 3	Y	408	408 0			-0-
						449 9								
LISKA 01														
WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542														
03	1023 N	708	-0-	-315	-0-	15 1	1 4	590 3	Y	94	94 0			-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	103 13	9 1	471 3	Y	82	82 0			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	90 14	9 1	452 3	Y	54	54 0			-0-
06	690 N	149	-0-	-541	-0-	59 4	9 1	105 3	Y	36	36 0			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	40 40	9 9		Y	-0-				-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
LISKA 01															
WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	151	1	5952	3	Y	171	171	0		-0-
04	6300 X	3345	-0-	-2955	-0-	188	9	3128	3	Y	117	117	0		-0-
05	6479 X	3783	-0-	-2696	-0-	88	1	3575	3	Y	86	86	0		-0-
06	6090 X	3118	-0-	-2972	-0-	129	9	2908	3	Y	87	87	0		-0-
07	6293 X	3113	-0-	-3180	-0-	113	1	2877	3	Y	108	108	0		-0-
08	6293 X	3456	-0-	-2837	-0-	95	9	3253	3	Y	133	133	0		-0-
						114	1								
						96	9								
						117	1								
						119	9								
						57	1								
						146	9								
LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882															
03	3100 N	3591	-0-	491	2799	86	1	3374	3	Y	119	119	0		-0-
04	3000 N	1413	-0-	-1587	1212	131	9	1302	3	Y	67	67	0		-0-
						37	1								
						74	9								
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-				-0-
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-				-0-
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-				-0-
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-				-0-
LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332															
03	1977 X	320	-0-	-1657	-0-	5	1	182	3	Y	121	121	0		-0-
04	1230 X	881	-0-	-349	-0-	133	9	707	3	Y	140	140	0		-0-
05	1829 X	383	-0-	-1446	-0-	20	1	336	3	Y	33	33	0		-0-
06	1770 X	824	-0-	-946	-0-	154	9	691	3	Y	96	96	0		-0-
07	1829 X	10	-0-	-1819	-0-	11	1	7	9	Y	6	6	0		-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	36	9			Y	-0-				-0-
						27	1								
						106	9								
						3	3								
LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452															
03	7799 X	4443	-0-	-3356	-0-	101	1	3987	3	Y	323	323	0		-0-
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	355	9	2112	3	Y	179	179	0		-0-
05	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	59	1	2725	3	Y	180	180	0		-0-
06	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	197	9	2202	3	Y	146	146	0		-0-
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	86	1	3470	3	Y	215	215	0		-0-
08	4433 X	3316	-0-	-1117	-0-	198	9	2998	3	Y	242	242	0		-0-
						87	1								
						161	9								
						141	1								
						237	9								
						52	1								
						266	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
WARNER 01															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 12H															RRCID -> 280911															COMPL. DATE 02/15/2024															TOTAL DEPTH 13057															PERF.13290 - 18292														
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																																																																				
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-					127	1	420	9	1434	3	Y	382	382	0	-0-																																																																				
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-					185	1	573	9	1739	3	Y	521	521	0	-0-																																																																				
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-					247	1	629	9	1631	3	Y	572	572	0	-0-																																																																				
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-					217	1	565	9	1634	3	Y	514	514	0	-0-																																																																				
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-					266	1	554	9	1943	3	Y	504	504	0	-0-																																																																				
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-					309	1	591	9	1839	3	Y	537	537	0	-0-																																																																				
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 508H															RRCID -> 280943															COMPL. DATE 01/13/2017															TOTAL DEPTH 12353															PERF.12368 - 18573														
03	4097	X	1991	-0-	-2106	-0-					258	1	2	4	1530	3	Y	183	186	0	3																																																																				
04	2640	X	2209	-0-	-431	-0-					264	1	4	4	1799	3	Y	129	130	0	2																																																																				
05	2666	X	2085	-0-	-581	-0-					269	1	3	4	1644	3	Y	154	154	0	2																																																																				
06	2250	X	1943	-0-	-307	-0-					217	1	3	4	1435	3	Y	262	260	0	4																																																																				
07	2325	X	2179	-0-	-146	-0-					243	1	10	4	1636	3	Y	264	261	0	7																																																																				
08	2294	X	1255	-0-	-1039	-0-					144	1	6	4	991	3	Y	104	105	0	6																																																																				
SCHENDEL 02															WELL #: 16H															RRCID -> 281061															COMPL. DATE 07/31/2015															TOTAL DEPTH 13127															PERF.13362 - 17852														
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-					49	1	444	9	552	3	Y	404	404	0	-0-																																																																				
04	1380	X	772	-0-	-608	-0-					42	1	331	9	399	3	Y	301	301	0	-0-																																																																				
05	6851	X	478	-0-	-6373	-0-					8	1	409	9	61	3	Y	372	372	0	-0-																																																																				
06	6630	X	262	-0-	-6368	-0-					4	1	220	9	38	3	Y	200	200	0	-0-																																																																				
07	6851	X	87	-0-	-6764	-0-					10	1	3	9	74	3	Y	3	3	0	-0-																																																																				
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-											Y	-0-			-0-																																																																				
FORSHAGE-HOWELL UNIT															WELL #: 503H															RRCID -> 281078															COMPL. DATE 02/22/2016															TOTAL DEPTH 12323															PERF.12781 - 18988														
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-					1	1	53	9	6	3	Y	48	47	0	1																																																																				
04	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-					883	1	12	4	6018	3	Y	596	587	0	10																																																																				
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-					695	1	8	4	4243	3	Y	518	520	0	8																																																																				
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-					471	1	6	4	3111	3	Y	442	443	0	7																																																																				
07	7192	X	3522	-0-	-3670	-0-					412	1	18	4	2778	3	Y	285	285	0	7																																																																				
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-									314	9	Y	-0-	7	0	-0-																																																																				

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	123 1	6238 3	Y	347	347	0	-0-	-0-	-0-
04	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	382 9	4594 3	Y	327	327	0	-0-	-0-	-0-
05	441 X	441	-0-	-0-	-0-	84 1	321 3	Y	105	105	0	-0-	-0-	-0-
06	979 X	979	-0-	-0-	-0-	360 9	707 3	Y	243	243	0	-0-	-0-	-0-
07	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	4 1	16761 3	Y	778	778	0	-0-	-0-	-0-
08	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	116 9	2450 3	Y	396	396	0	-0-	-0-	-0-
						5 1								
						267 9								
						360 1								
						856 9								
						47 1								
						436 9								
WARNER 01														
WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392														
03	7834 X	2805	-0-	-5029	-0-	171 1	1929 3	Y	641	641	0	-0-	-0-	-0-
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	705 9	1970 3	Y	656	656	0	-0-	-0-	-0-
05	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	209 1	1404 3	Y	592	592	0	-0-	-0-	-0-
06	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	722 9	1103 3	Y	498	498	0	-0-	-0-	-0-
07	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	212 1	1302 3	Y	290	290	0	-0-	-0-	-0-
08	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	651 9	724 3	Y	334	334	0	-0-	-0-	-0-
						146 1								
						548 9								
						178 1								
						319 9								
						120 1								
						367 9								
SCHENDEL 02														
WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922														
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	20 1	233 3	Y	293	293	0	-0-	-0-	-0-
04	1620 N	1014	-0-	-606	-0-	322 9	811 3	Y	106	106	0	-0-	-0-	-0-
05	1674 N	840	-0-	-834	-0-	86 1	729 3	Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	117 9	674 3	Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	860	-0-	-194	-0-	111 1	756 3	Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-
08	1054 X	912	-0-	-142	-0-	90 1	779 3	Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-
						104 1								
						133 1								
THREE SISTERS 01														
WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363														
03	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	81 1	4345 3	Y	319	319	0	-0-	-0-	-0-
04	6090 X	3958	-0-	-2132	-0-	351 9	3579 3	Y	284	284	0	-0-	-0-	-0-
05	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	67 1	5915 3	Y	417	417	0	-0-	-0-	-0-
06	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	312 9	4736 3	Y	381	381	0	-0-	-0-	-0-
07	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	131 1	15289 3	Y	472	472	0	-0-	-0-	-0-
08	6510 X	4082	-0-	-2428	-0-	459 9	3672 3	Y	303	303	0	-0-	-0-	-0-
						102 1								
						419 9								
						332 1								
						519 9								
						77 1								
						333 9								
THREE SISTERS 01														
WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	T. A.	19	-0-	19	59	12	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
06	59 X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-			-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	7	1	342	3	Y	98	98	0	-0-
						108	9							
08	3100 N	12930	-0-	9830	9830	241	1	11305	3	Y	1258	1258	0	-0-
						1384	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-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														
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					
07	5394 X	4304	-0-	-1090	-0-	491	1	3309	3	Y	439	433	0	11
						21	4	483	9					
08	4402 X	3795	-0-	-607	-0-	440	1	3022	3	Y	286	280	0	17
						18	4	315	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677														
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					
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	334	1	2250	3	Y	319	315	0	8
						14	4	351	9					
08	2728 X	2391	-0-	-337	-0-	281	1	1930	3	Y	154	153	0	9
						11	4	169	9					
DOUGLAS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398															
THREE SISTERS 01				WELL #:	38H	RRCID ->	281242	COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.	N/A						
M	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	
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-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WARNER 01					WELL #:	17H	RRCID ->	281274	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13126	PERF.	13500	-	17702			
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													
07	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	181	1	1323	3	Y	439	439	0						-0-	
						483	9													
08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	263	1	1568	3	Y	568	568	0						-0-	
						625	9													

WARNER (SL) 01					WELL #:	16H	RRCID ->	281350	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13195	PERF.	13560	-	18262			
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-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	

WARNER (SL) 01					WELL #:	18H	RRCID ->	281352	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13248	PERF.	13415	-	18092			
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-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	

KENNEDY					WELL #:	514H	RRCID ->	281415	COMPL. DATE	09/25/2016	TOTAL	DEPTH	12292	PERF.	12539	-	18971			
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											
07	4309 X	463	-0-	-3846	-0-	36	1	349	3	Y	70	72	0						3	
						1	4	77	9											
08	4619 X	2118	-0-	-2501	-0-	201	1	1722	3	Y	170	165	0						8	
						8	4	187	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
WARNER 01				WELL #:	14H	RRCID ->	281418	COMPL. DATE	01/31/2016	TOTAL	DEPTH	13119	PERF.13525	-	18002				
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
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-
07	0 Z	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
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							
07	7223 X		5448		-0-	-1775		-0-	1241	1	2858	3	Y	476	477	0			4
									825	4	524	9							
*08	7223 X		5709		-0-	-1514		-0-	961	1	3624	3	Y	515	515	0			4
									557	4	567	9							

WARNER 01				WELL #:	15H	RRCID ->	281444	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13074	PERF.13270	-	17902				
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									
07	6021 X		6021		-0-	-0-		-0-	606	1	4419	3	Y	905	905	0			-0-
									996	9									
08	5556 X		5556		-0-	-0-		-0-	636	1	3778	3	Y	1038	1038	0			-0-
									1142	9									

KENNEDY				WELL #:	13H	RRCID ->	281497	COMPL. DATE	09/26/2016	TOTAL	DEPTH	12419	PERF.12423	-	18819				
03	4940 X		4940		-0-	-0-		-0-	343	1	4006	3	Y	527	531	0			9
									11	4	580	9							
04	7260 X		2784		-0-	-4476		-0-	211	1	2331	3	Y	211	216	0			4
									10	4	232	9							
05	7502 X		2591		-0-	-4911		-0-	191	1	2352	3	Y	40	43	0			1
									4	4	44	9							
06	5430 X		2481		-0-	-2949		-0-	205	1	2207	3	Y	56	54	0			3
									7	4	62	9							
07	5611 X		2497		-0-	-3114		-0-	225	1	2197	3	Y	60	60	0			3
									9	4	66	9							
08	4929 X		2121		-0-	-2808		-0-	203	1	1744	3	Y	151	147	0			7
									8	4	166	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
KENNEDY															
WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	96 1	1122 3	1122 3	Y	234	233 0				4
04	7650 X	1313	-0-	-6337	-0-	89 1	979 3	979 3	Y	219	219 0				4
05	7905 X	1857	-0-	-6048	-0-	120 1	1480 3	1480 3	Y	231	230 0				5
06	2430 X	2420	-0-	-10	-0-	183 1	1968 3	1968 3	Y	239	230 0				14
07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	235 1	2298 3	2298 3	Y	331	329 0				16
08	1860 X	1745	-0-	-115	-0-	156 1	1335 3	1335 3	Y	225	230 0				11
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325															
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	70 1	154 3	154 3	Y	172	170 0				11
04	1200 N	122	-0-	-1078	-0-	113 9	189 9	189 9	Y	103	109 0				5
05	1116 N	481	-0-	-635	-0-	91 1	184 3	184 3	Y	186	176 0				15
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	416 1	898 3	898 3	Y	345	346 0				14
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	416 1	836 3	836 3	Y	347	341 0				20
08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	416 1	1004 3	1004 3	Y	774	748 0				46
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611															
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7 1	16 3	16 3	Y	266	265 0				16
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	293 9	1260 3	1260 3	Y	328	327 0				17
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	563 1	1133 3	1133 3	Y	237	235 0				19
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	618 1	1335 3	1335 3	Y	288	295 0				12
07	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	804 1	1616 3	1616 3	Y	412	400 0				24
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	659 1	1588 3	1588 3	Y	876	848 0				52
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199															
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.	650	-0-	650	650	179 1	361 3	361 3	Y	97	89 0				8
06	T. A.	3849	-0-	3849	4499	1057 1	2283 3	2283 3	Y	449	439 0				18
07	T. A.	3565	-0-	3565	8064	1031 1	2072 3	2072 3	Y	410	404 0				24
08	11587 X	3523	-0-	-8064	-0-	936 1	2257 3	2257 3	Y	265	273 0				16

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		502H	RRCID -> 281558		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12481		PERF.12611 - 17938		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2497 N	1244	-0-	-1253	-0-	237 1	521 3	483 9	Y	439	440 0		27
04	1350 N	1113	-0-	-237	-0-	270 1	530 3	310 9	Y	282	294 0		15
05	1364 N	1171	-0-	-193	-0-	240 1	483 3	444 9	Y	404	387 0		32
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	445 1	960 3	254 9	Y	231	254 0		9
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	355 1	715 3	281 9	Y	255	249 0		15
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	402 1	969 3	139 9	Y	126	134 0		7
DAVILA UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 281711		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12519		PERF.12420 - 18237	
03	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	157 1	930 3	336 9	Y	305	299 0		6
04	4170 X	3451	-0-	-719	-0-	309 1	2105 3	1033 9	Y	939	930 0		15
05	3844 X	3423	-0-	-421	-0-	391 1	2384 3	644 9	Y	585	591 0		9
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	395 1	2606 3	257 9	Y	234	239 0		4
07	3565 X	2242	-0-	-1323	-0-	245 1	1653 3	333 9	Y	303	299 0		8
08	3565 X	2326	-0-	-1239	-0-	274 1	1883 3	158 9	Y	144	143 0		9
DAVILA UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 281713		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12518		PERF.12317 - 18179	
03	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	146 1	868 3	235 9	Y	214	211 0		4
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	233 1	1587 3	481 9	Y	437	434 0		7
05	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	180 1	1098 3	300 9	Y	273	276 0		4
06	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	145 1	956 3	123 9	Y	112	114 0		2
07	2387 X	2121	-0-	-266	-0-	238 1	1605 3	268 9	Y	244	240 0		6
08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	309 1	2119 3	410 9	Y	373	357 0		22
DAVILA UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 281714		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12551 - 18726	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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 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
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	40 9	Y	36	41 0			1
05	5766 X	221	-0-	-5545	-0-	29 1	174 3	18 9	Y	16	17 0			-0-
06	4980 X	179	-0-	-4801	-0-	21 1	136 3	22 9	Y	20	20 0			-0-
07	4743 X	197	-0-	-4546	-0-	22 1	146 3	1 4	Y	25	24 0			1
08	2573 X	128	-0-	-2445	-0-	10 1	70 3	48 9	Y	44	42 0			3
DAVILA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760														
03	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	233 1	1381 3	2 4	Y	35	35 0			1
04	2760 X	2358	-0-	-402	-0-	294 1	2006 3	4 4	Y	49	49 0			1
05	2697 X	2032	-0-	-665	-0-	275 1	1677 3	3 4	Y	70	70 0			1
06	2310 X	2268	-0-	-42	-0-	278 1	1836 3	3 4	Y	137	136 0			2
07	2449 X	2372	-0-	-77	-0-	276 1	1858 3	12 4	Y	205	202 0			5
08	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	283 1	1941 3	11 4	Y	274	263 0			16
DAVILA UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928														
03	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	352 1	2088 3	3 4	Y	387	380 0			7
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	187 1	1278 3	3 4	Y	242	245 0			4
05	1054 X	8	-0-	-1046	-0-	1 3	7 9	1 3	Y	6	10 0			-0-
06	2790 X	1059	-0-	-1731	-0-	114 1	753 3	1 4	Y	174	171 0			3
07	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	1546 1	10424 3	67 4	Y	296	291 0			8
08	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	961 1	6594 3	38 4	Y	228	222 0			14
DAVILA UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765														
03	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	235 1	1397 3	2 4	Y	128	129 0			2
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	449 1	3059 3	6 4	Y	229	227 0			4
05	2635 X	1794	-0-	-841	-0-	233 1	1425 3	3 4	Y	121	123 0			2
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	69 1	467 3	3 4	Y	2	4 0			-0-
07	3503 X	570	-0-	-2933	-0-	69 1	467 3	3 4	Y	28	27 0			1
08	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	209 1	1434 3	8 4	Y	187	177 0			11

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	48 1	286 3	Y			11	11 0		-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	12 9	505 3	Y			65	64 0		1
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	74 1	275 3	Y			79	79 0		1
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	1 4	253 3	Y			1	2 0		-0-
07	682 N	195	-0-	-487	-0-	45 1	129 3	Y			42	41 0		1
08	403 N	58	-0-	-345	-0-	87 9	36 3	Y			15	15 0		1
						38 1								
						1 9								
						19 1								
						1 4								
						5 1								
						17 9								
KENNEDY														
WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004														
03	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	93 1	1082 3	Y			200	200 0		3
04	2070 X	1643	-0-	-427	-0-	3 4	220 9	Y			192	192 0		3
05	1829 X	1669	-0-	-160	-0-	118 1	1308 3	Y			151	151 0		3
06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	6 4	211 9	Y			166	159 0		10
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	113 1	1387 3	Y			166	159 0		10
08	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	3 4	1417 3	Y			207	207 0		10
						132 1	183 9	Y			217	217 0		10
						4 4	2063 3	Y			228	217 0		10
						211 1	228 9	Y			2209 3	217 0		10
						9 4	239 9	Y						
						257 1								
						10 4								
FRANKE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511														
03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	279 1	2054 3	Y			121	119 0		3
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	8 4	133 9	Y			80	81 0		2
05	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	343 1	2246 3	Y			192	191 0		3
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3 4	88 9	Y			266	262 0		7
07	2759 X	1480	-0-	-1279	-0-	368 1	2265 3	Y			113	117 0		3
08	2852 X	1999	-0-	-853	-0-	3 4	2336 3	Y			141	139 0		5
						6 4	211 9	Y			1591 3	155 9		
						186 1	1167 3	Y						
						3 4	124 9	Y						
						247 1	1591 3	Y						
						6 4	155 9	Y						
FRANKE UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611														
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	471 1	3465 3	Y			246	246 0		5
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	13 4	271 9	Y			222	223 0		4
05	3813 X	3309	-0-	-504	-0-	463 1	3030 3	Y			242	242 0		4
06	3690 X	1880	-0-	-1810	-0-	4 4	244 9	Y			143	143 0		4
07	3813 X	1465	-0-	-2348	-0-	425 1	2614 3	Y			105	106 0		3
08	4216 X	1771	-0-	-2445	-0-	4 4	266 9	Y			189	186 0		6
						237 1	1482 3	Y						
						4 4	157 9	Y						
						185 1	1161 3	Y						
						3 4	116 9	Y						
						210 1	1348 3	Y						
						5 4	208 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	428	1	3146	3	Y	397	393	0	8
						12	4	437	9					
04	3270 X	2176	-0-	-1094	-0-	253	1	1659	3	Y	238	241	0	5
						2	4	262	9					
05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	899	1	5534	3	Y	422	420	0	7
						8	4	464	9					
06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	745	1	4663	3	Y	388	384	0	11
						11	4	427	9					
07	4030 X	3430	-0-	-600	-0-	407	1	2558	3	Y	416	417	0	10
						7	4	458	9					
08	6913 X	2625	-0-	-4288	-0-	303	1	1951	3	Y	330	329	0	11
						8	4	363	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501														
03	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	175	1	1291	3	Y	1190	1186	0	25
						5	4	1309	9					
04	2460 X	2093	-0-	-367	-0-	91	1	593	3	Y	1280	1280	0	25
						1	4	1408	9					
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	107	1	658	3	Y	1809	1802	0	32
						1	4	1990	9					
06	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	131	1	820	3	Y	1811	1793	0	50
						2	4	1992	9					
07	2170 N	1168	-0-	-1002	-0-	31	1	192	3	Y	858	887	0	21
						1	4	944	9					
08	3100 N	4581	-0-	1481	1481	112	1	720	3	Y	3405	3314	0	112
						3	4	3746	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648														
03	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	729	1	5365	3	Y	1104	1097	0	23
						20	4	1214	9					
04	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	662	1	4333	3	Y	1113	1114	0	22
						6	4	1224	9					
05	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	1018	1	6265	3	Y	780	788	0	14
						9	4	858	9					
06	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	709	1	4439	3	Y	1308	1286	0	36
						11	4	1439	9					
07	6107 X	4157	-0-	-1950	-0-	370	1	2323	3	Y	1325	1328	0	33
						6	4	1458	9					
08	8153 X	3904	-0-	-4249	-0-	344	1	2212	3	Y	1217	1210	0	40
						9	4	1339	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655														
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	255	1	1338	3	Y	444	442	0	10
						3	4	488	9					
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	655	1	3063	3	Y	768	760	0	18
						12	4	845	9					
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	661	1	2789	3	Y	683	685	0	16
						8	4	751	9					
06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	689	1	2703	3	Y	633	632	0	17
						17	4	696	9					
07	4743 X	2639	-0-	-2104	-0-	430	1	1760	3	Y	387	394	0	10
						23	4	426	9					
08	4743 X	295	-0-	-4448	-0-	31	1	152	3	Y	99	106	0	3
						3	4	109	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-		294	1	1547	3	Y	472	475 0	10
							3	4	519	9				
04	2910 X	1134	-0-	-1776	-0-		150	1	703	3	Y	253	257 0	6
							3	4	278	9				
05	3007 X	1179	-0-	-1828	-0-		179	1	757	3	Y	219	220 0	5
							2	4	241	9				
06	2910 X	1736	-0-	-1174	-0-		258	1	1014	3	Y	416	410 0	11
							6	4	458	9				
07	3007 X	1648	-0-	-1359	-0-		248	1	1015	3	Y	337	339 0	9
							14	4	371	9				
08	2356 X	2280	-0-	-76	-0-		330	1	1590	3	Y	295	296 0	8
							35	4	325	9				
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424														
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	Y	271	265 0	6
							6	4	298	9				
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-		607	1	2384	3	Y	539	530 0	15
							15	4	593	9				
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-		562	1	2304	3	Y	723	719 0	19
							31	4	795	9				
08	2883 X	2674	-0-	-209	-0-		413	1	1993	3	Y	204	217 0	6
							44	4	224	9				
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903														
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-		575	1	3411	3	Y	457	452 0	9
							5	4	503	9				
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-		463	1	3154	3	Y	324	328 0	5
							6	4	356	9				
05	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-		286	1	1747	3	Y	186	188 0	3
							3	4	205	9				
06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-		481	1	3173	3	Y	506	500 0	9
							6	4	557	9				
07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-		664	1	4474	3	Y	418	416 0	11
							29	4	460	9				
08	4495 X	2835	-0-	-1660	-0-		337	1	2316	3	Y	154	156 0	9
							13	4	169	9				
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480														
03	415 X	415	-0-	-0-	-0-		27	1	161	3	Y	206	211 0	4
							227	9						
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-		304	1	2073	3	Y	433	430 0	7
							4	4	476	9				
05	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-		238	1	1453	3	Y	514	513 0	8
							3	4	565	9				
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-		303	1	2000	3	Y	451	451 0	8
							4	4	496	9				
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-		348	1	2344	3	Y	475	471 0	12
							15	4	523	9				
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-		328	1	2248	3	Y	410	397 0	25
							13	4	451	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	884 1	5247 3	Y	328	330	0		6	
						8 4	361 9							
04	8970 X	6435	-0-	-2535	-0-	776 1	5286 3	Y	329	330	0		5	
						11 4	362 9							
05	7750 X	5582	-0-	-2168	-0-	747 1	4557 3	Y	245	246	0		4	
						8 4	270 9							
06	7500 X	4187	-0-	-3313	-0-	522 1	3446 3	Y	194	195	0		3	
						6 4	213 9							
07	7750 X	4621	-0-	-3129	-0-	558 1	3760 3	Y	254	250	0		7	
						24 4	279 9							
08	6665 X	3448	-0-	-3217	-0-	408 1	2801 3	Y	203	198	0		12	
						16 4	223 9							
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362														
03	5126 X	2126	-0-	-3000	-0-	304 1	1600 3	Y	199	198	0		4	
						3 4	219 9							
04	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	309 1	1447 3	Y	193	193	0		4	
						6 4	212 9							
05	3906 X	1197	-0-	-2709	-0-	195 1	822 3	Y	162	162	0		4	
						2 4	178 9							
06	3780 X	580	-0-	-3200	-0-	92 1	362 3	Y	113	114	0		3	
						2 4	124 9							
07	3317 X	3140	-0-	-177	-0-	547 1	2240 3	Y	294	289	0		8	
						30 4	323 9							
08	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	376 1	1810 3	Y	347	345	0		10	
						40 4	382 9							
RIDLEY 01														
WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	601 X	601	-0-	-0-	-0-	16 1	83 3	Y	456	456	0		-0-	
						502 9								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
FREE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055														
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-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
NITSCH UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509														
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							
07	2046 X	1770	-0-	-276	-0-	346 1	1230 3	Y	59	66	0		10	
						129 4	65 9							
08	2046 X	144	-0-	-1902	-0-	34 1	90 3	Y	-0-	10	0		-0-	
						20 4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
FREE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 282731		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12806 - 18673							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	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								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	0			3	
FREE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 282732		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12501		PERF.13070 - 18322							
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	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							
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	
07	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-	
KENNEDY		WELL #: 14H		RRCID -> 283131		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 12279		PERF.12448 - 16204							
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								
07	4526 X	3703	-0-	-823	-0-	441	1	2970	3	Y	248	245	0			6	
						19	4	273	9								
08	4526 X	3401	-0-	-1125	-0-	403	1	2764	3	Y	198	192	0			12	
						16	4	218	9								
KENNEDY		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12239		PERF.12525 - 15976							
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	520	1	3087	3	Y	566	561	0			11	
						5	4	623	9								
04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	358	1	2442	3	Y	492	495	0			8	
						5	4	541	9								
05	3906 X	2803	-0-	-1103	-0-	324	1	1979	3	Y	451	452	0			7	
						4	4	496	9								
06	4110 X	2592	-0-	-1518	-0-	273	1	1803	3	Y	466	465	0			8	
						3	4	513	9								
07	4247 X	2760	-0-	-1487	-0-	299	1	2015	3	Y	394	392	0			10	
						13	4	433	9								
08	4247 X	2424	-0-	-1823	-0-	254	1	1744	3	Y	378	365	0			23	
						10	4	416	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
KENNEDY		WELL #: 16H		RRCID -> 283160		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12245						
								PERF.12721 - 17851						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	1314 1	7801 3	9	Y	552	547 0			10
04	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	12 4	607 9							
04	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	692 1	4717 3	9	Y	376	380 0			6
05	5115 X	4211	-0-	-904	-0-	10 4	414 9							
05	5115 X	4211	-0-	-904	-0-	542 1	3311 3	9	Y	320	321 0			5
06	9420 X	3772	-0-	-5648	-0-	6 4	352 9							
06	9420 X	3772	-0-	-5648	-0-	452 1	2987 3	9	Y	297	297 0			5
07	9734 X	4297	-0-	-5437	-0-	6 4	327 9							
07	9734 X	4297	-0-	-5437	-0-	505 1	3403 3	9	Y	334	330 0			9
08	9734 X	2015	-0-	-7719	-0-	22 4	367 9							
08	9734 X	2015	-0-	-7719	-0-	220 1	1507 3	9	Y	254	248 0			15
						9 4	279 9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 283205		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12278	PERF.12697 - 18560			
03	110 N	45	-0-	-65	-0-	1 1	4 3	9	Y	36	36 0			1
04	210 N	117	-0-	-93	-0-	40 9								
04	210 N	117	-0-	-93	-0-	10 1	66 3	9	Y	37	37 0			1
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	41 9								
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	45 3	9	Y	31	32 0			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	34 9								
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	9	Y	50	49 0			1
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	55 9								
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	1 1	7 3	9	Y	63	62 0			2
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	69 9								
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	1 3	15 9	9	Y	14	15 0			1

DAVILA UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 283206		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12415	PERF.12243 - 20948			
03	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	703 1	3696 3	9	Y	569	571 0			12
04	7140 X	6464	-0-	-676	-0-	8 4	626 9							
04	7140 X	6464	-0-	-676	-0-	954 1	4464 3	9	Y	935	925 0			22
05	7378 X	6920	-0-	-458	-0-	17 4	1029 9							
05	7378 X	6920	-0-	-458	-0-	1104 1	4661 3	9	Y	1037	1035 0			24
06	7140 X	5757	-0-	-1383	-0-	14 4	1141 9							
06	7140 X	5757	-0-	-1383	-0-	1025 1	4021 3	9	Y	624	631 0			17
07	6820 X	6105	-0-	-715	-0-	25 4	686 9							
07	6820 X	6105	-0-	-715	-0-	1058 1	4337 3	9	Y	593	594 0			16
08	6913 X	3297	-0-	-3616	-0-	58 4	652 9							
08	6913 X	3297	-0-	-3616	-0-	513 1	2472 3	9	Y	234	243 0			7
						55 4	257 9							

DAVILA UNIT				WELL #:	14H	RRCID -> 283247		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12336	PERF.12260 - 20833			
03	18486 X	9846	-0-	-8640	-0-	1376 1	7235 3	9	Y	1109	1103 0			24
04	10590 X	9065	-0-	-1525	-0-	15 4	1220 9							
04	10590 X	9065	-0-	-1525	-0-	1392 1	6512 3	9	Y	1033	1033 0			24
05	10943 X	8395	-0-	-2548	-0-	25 4	1136 9							
05	10943 X	8395	-0-	-2548	-0-	1452 1	6125 3	9	Y	727	734 0			17
06	10590 X	4933	-0-	-5657	-0-	18 4	800 9							
06	10590 X	4933	-0-	-5657	-0-	891 1	3498 3	9	Y	475	479 0			13
07	9858 X	8206	-0-	-1652	-0-	21 4	523 9							
07	9858 X	8206	-0-	-1652	-0-	1431 1	5863 3	9	Y	758	751 0			20
08	9858 X	9029	-0-	-829	-0-	78 4	834 9							
08	9858 X	9029	-0-	-829	-0-	1388 1	6692 3	9	Y	727	727 0			20
						149 4	800 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
DAVILA UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	349	1 4	1836 910	3 9	Y	827	820	0		18
04	3630 X	3470	-0-	-160	-0-	488	1 4	2283 690	3 9	Y	627	631	0		14
05	3751 X	3699	-0-	-52	-0-	517	1 4	2182 994	3 9	Y	904	897	0		21
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	457	1 4	1795 796	3 9	Y	724	725	0		20
07	3596 X	3401	-0-	-195	-0-	507	1 4	2079 787	3 9	Y	715	716	0		19
08	3689 X	2799	-0-	-890	-0-	401	1 4	1933 422	3 9	Y	384	392	0		11
MAY B UNIT															
WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978															
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	10	0		-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	12 X	9	-0-	-3	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	0		-0-
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	139	136	0		3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	153	9			Y	-0-	3	0		-0-
MAY B UNIT															
WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979															
03	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	1026	1 4	7553 163	3 9	Y	148	168	0		3
04	8580 X	7126	-0-	-1454	-0-	920	1 4	6022 175	3 9	Y	159	159	0		3
05	10199 X	6735	-0-	-3464	-0-	937	1 4	5764 26	3 9	Y	24	27	0		-0-
06	9870 X	7362	-0-	-2508	-0-	944	1 4	5911 493	3 9	Y	448	436	0		12
07	10199 X	7086	-0-	-3113	-0-	887	1 4	5571 613	3 9	Y	557	555	0		14
08	8773 X	7591	-0-	-1182	-0-	928	1 4	5972 667	3 9	Y	606	600	0		20
MAY B UNIT															
WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991															
03	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	1307	1 4	9622 655	3 9	Y	595	591	0		13
04	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	988	1 4	6465 545	3 9	Y	495	498	0		10
05	11222 X	8548	-0-	-2674	-0-	1103	1 4	6784 651	3 9	Y	592	591	0		11
06	10860 X	8805	-0-	-2055	-0-	1135	1 4	7106 547	3 9	Y	497	494	0		14
07	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	1624	1 4	10204 854	3 9	Y	776	771	0		19
08	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	1554	1 4	10003 743	3 9	Y	675	672	0		22

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	873 1	3249 3	Y	801	761 0				191
04	6330 X	3871	-0-	-2459	-0-	68 4	881 9	Y	256	373 0				74
05	6541 X	3507	-0-	-3034	-0-	796 1	2746 3	Y	258	250 0				82
06	5100 X	3171	-0-	-1929	-0-	47 4	282 9	Y	298	242 0				138
07	5084 X	4668	-0-	-416	-0-	760 1	2398 3	Y	477	532 0				83
08	5084 X	694	-0-	-4390	-0-	65 4	284 9	Y	35	109 0				9
						587 1	2186 3	Y						
						70 4	328 9	Y						
						841 1	2989 3	Y						
						313 4	525 9	Y						
						155 1	410 3	Y						
						90 4	39 9	Y						
BARBOZA UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576														
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	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														
03	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	1603 1	5520 3	Y	1272	1293 0				48
04	8790 X	7537	-0-	-1253	-0-	22 4	1399 9	Y	1090	1093 0				45
05	9083 X	7144	-0-	-1939	-0-	1511 1	4802 3	Y	1123	1127 0				41
06	8790 X	5851	-0-	-2939	-0-	25 4	1199 9	Y	1004	989 0				56
07	8556 X	5375	-0-	-3181	-0-	1410 1	4482 3	Y	1182	1168 0				70
08	8556 X	6275	-0-	-2281	-0-	17 4	1235 9	Y	1135	1149 0				56
						1115 1	3593 3	Y						
						39 4	1104 9	Y						
						1312 1	2737 3	Y						
						26 4	1300 9	Y						
						1183 1	3812 3	Y						
						31 4	1249 9	Y						
BARBOZA UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205														
03	13878 X	6558	-0-	-7320	-0-	1120 1	3860 3	Y	1420	1461 0				54
04	8970 X	4602	-0-	-4368	-0-	16 4	1562 9	Y	681	707 0				28
05	9269 X	3745	-0-	-5524	-0-	918 1	2920 3	Y	453	465 0				16
06	8970 X	2954	-0-	-6016	-0-	15 4	749 9	Y	413	406 0				23
07	8091 X	2820	-0-	-5271	-0-	775 1	2463 3	Y	536	527 0				32
08	6572 X	4599	-0-	-1973	-0-	9 4	498 9	Y	839	830 0				41
						587 1	1892 3	Y						
						21 4	454 9	Y						
						718 1	1498 3	Y						
						14 4	590 9	Y						
						866 1	2788 3	Y						
						22 4	923 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																													
BARBOZA UNIT															WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																								
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																								
07	9579 X	3606	-0-	-5973	-0-		852	1 17 4		1777 3 960 9	Y	873			876 0					52																								
08	8897 X	4305	-0-	-4592	-0-		760	1 20 4		2447 3 1078 9	Y	980			984 0					48																								
DAVILA UNIT																				WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853																								
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																								
07	5456 X	3886	-0-	-1570	-0-		564	1 31 4		2312 3 979 9	Y	890			877 0					24																								
08	5983 X	3763	-0-	-2220	-0-		472	1 51 4		2277 3 963 9	Y	875			874 0					25																								
SIENKIEWICZ UNIT																				WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488																								
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																								
07	1395 N	1078	-0-	-317	-0-		188	1 4 4		393 3 493 9	Y	448			452 0					27																								
08	1767 N	1311	-0-	-456	-0-		161	1 4 4		520 3 626 9	Y	569			568 0					28																								
MAY B UNIT																				WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951																								
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-		498	1 14 4		3663 3 560 9	Y	509			507 0					11																								
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-		565	1 5 4		3701 3 613 9	Y	557			557 0					11																								
05	6386 X	4671	-0-	-1715	-0-		579	1 5 4		3564 3 523 9	Y	475			478 0					8																								
06	6180 X	1539	-0-	-4641	-0-		186	1 3 4		1164 3 186 9	Y	169			172 0					5																								
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-						Y	-0-			5 0					-0-																								
08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-						Y	-0-								-0-																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282														
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
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	556	1	4095	3	Y	387	389	0	8
						16	4	426	9					
04	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	1095	1	7171	3	Y	400	400	0	8
						10	4	440	9					
05	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	1221	1	7512	3	Y	414	415	0	7
						11	4	455	9					
06	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	949	1	5939	3	Y	378	375	0	10
						14	4	416	9					
07	19544 X	19544	-0-	-0-	-0-	2600	1	16336	3	Y	513	510	0	13
						44	4	564	9					
08	9207 X	1925	-0-	-7282	-0-	223	1	1433	3	Y	239	244	0	8
						6	4	263	9					
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136														
03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	535	1	1653	3	Y	473	499	0	19
						12	4	520	9					
04	4290 X	2425	-0-	-1865	-0-	485	1	1582	3	Y	316	318	0	17
						10	4	348	9					
05	4433 X	2277	-0-	-2156	-0-	462	1	1490	3	Y	287	290	0	14
						9	4	316	9					
06	4290 X	2188	-0-	-2102	-0-	405	1	1524	3	Y	221	224	0	11
						16	4	243	9					
07	3255 X	1996	-0-	-1259	-0-	272	1	1514	3	Y	181	187	0	5
						11	4	199	9					
08	DLQ G-10	374	-0-	374	374	6	1	41	3	Y	297	294	0	8
						327	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442														
03	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	120	1	6428	3	Y	529	529	0	-0-
						582	9							
04	6720 X	6676	-0-	-44	-0-	111	1	6055	3	Y	464	464	0	-0-
						510	9							
05	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	125	1	5755	3	Y	499	499	0	-0-
						549	9							
06	6900 X	5730	-0-	-1170	-0-	101	1	4804	3	Y	750	750	0	-0-
						825	9							
07	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	178	1	8658	3	Y	1078	1078	0	-0-
						1186	9							
08	DLQ G-10	4291	-0-	4291	4291	72	1	3545	3	Y	613	613	0	-0-
						674	9							
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028														
03	2856 X	1936	-0-	-920	-0-	321	1	1106	3	Y	459	472	0	17
						4	4	505	9					
04	2760 X	2641	-0-	-119	-0-	467	1	1486	3	Y	618	610	0	25
						8	4	680	9					
05	2852 X	2695	-0-	-157	-0-	487	1	1547	3	Y	595	598	0	22
						6	4	655	9					
06	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	361	1	1162	3	Y	542	534	0	30
						13	4	596	9					
07	2728 X	2014	-0-	-714	-0-	423	1	882	3	Y	637	629	0	38
						8	4	701	9					
08	DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053	342	1	1102	3	Y	545	556	0	27
						9	4	600	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733														
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
03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	782	1	4638	3	Y	768	757	0	14
04	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	829	1	5649	3	Y	791	792	0	13
05	6758 X	6025	-0-	-733	-0-	746	1	4553	3	Y	653	656	0	10
06	6060 X	5650	-0-	-410	-0-	655	1	4325	3	Y	602	602	0	10
07	7595 X	6631	-0-	-964	-0-	762	1	5135	3	Y	637	630	0	17
08	DLQ G-10	5960	-0-	5960	5960	659	1	4524	3	Y	683	659	0	41
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500														
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	525	1	3119	3	Y	638	627	0	12
04	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	693	1	4727	3	Y	1081	1075	0	18
05	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	638	1	3895	3	Y	992	995	0	15
06	4200 X	3928	-0-	-272	-0-	424	1	2799	3	Y	636	640	0	11
07	6851 X	4966	-0-	-1885	-0-	543	1	3662	3	Y	671	665	0	17
08	DLQ G-10	5215	-0-	5215	5215	550	1	3778	3	Y	786	756	0	47
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352														
03	2478 X	1278	-0-	-1200	-0-	25	1	309	3	Y	858	858	0	-0-
04	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	944	1	283	3	Y	779	779	0	-0-
05	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	857	1	264	3	Y	718	718	0	-0-
06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	790	1	153	3	Y	703	703	0	-0-
07	895 X	895	-0-	-0-	-0-	773	1	102	3	Y	710	710	0	-0-
08	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1054	781	1	122	3	Y	831	831	0	-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466														
03	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	1419	1	10444	3	Y	574	579	0	12
04	19680 X	11992	-0-	-7688	-0-	1514	1	9913	3	Y	501	503	0	10
05	20336 X	9700	-0-	-10636	-0-	1297	1	7982	3	Y	373	376	0	7
06	18690 X	8917	-0-	-9773	-0-	1183	1	7407	3	Y	281	280	0	8
07	18228 X	3840	-0-	-14388	-0-	515	1	3235	3	Y	74	80	0	2
08	DLQ G-10	12124	-0-	12124	12124	1552	1	9990	3	Y	493	479	0	16

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
THREE SISTERS 01		WELL #:		29H		RRCID -> 284182		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 12608		PERF.13005 - 22427			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-		93	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
04	2670 X	93	-0-	-2577	-0-		80	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
05	2759 X	201	-0-	-2558	-0-		167	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
06	2670 X	108	-0-	-2562	-0-		85	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
07	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-		218	1	9858	3	Y	196	196	0	-0-
							216	9							
08	DLQ G-10	9656	-0-	9656	9656		208	1	9240	3	Y	189	189	0	-0-
							208	9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #:		08H		RRCID -> 284237		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 13417		PERF.13290 - 19152			
03	16828 X	6562	-0-	-10266	-0-		476	1	5341	3	Y	677	677	0	-0-
							745	9							
04	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-		494	1	4628	3	Y	417	417	0	-0-
							459	9							
05	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-		620	1	4064	3	Y	191	191	0	-0-
							210	9							
06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-		523	1	3924	3	Y	374	374	0	-0-
							411	9							
07	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-		611	1	4444	3	Y	323	323	0	-0-
							355	9							
08	6572 X	4885	-0-	-1687	-0-		668	1	3934	3	Y	257	257	0	-0-
							283	9							
HOLLMAN UNIT		WELL #:		9H		RRCID -> 284273		COMPL. DATE 02/24/2018		TOTAL DEPTH 12437		PERF.12338 - 19248			
03	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-		271	1	1610	3	Y	732	722	0	14
							2	4	805	9					
04	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-		475	1	3237	3	Y	765	767	0	12
							7	4	842	9					
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-		423	1	2584	3	Y	577	580	0	9
							5	4	635	9					
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-		347	1	2289	3	Y	498	499	0	8
							4	4	548	9					
07	4712 X	2896	-0-	-1816	-0-		320	1	2154	3	Y	371	369	0	10
							14	4	408	9					
08	4712 X	2514	-0-	-2198	-0-		253	1	1736	3	Y	468	450	0	28
							10	4	515	9					
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #:		04H		RRCID -> 284293		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13348 - 19110			
03	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-		695	1	7786	3	Y	627	627	0	-0-
							690	9							
04	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-		577	1	5417	3	Y	618	618	0	-0-
							680	9							
05	4960 X	4932	-0-	-28	-0-		569	1	3738	3	Y	568	568	0	-0-
							625	9							
06	4860 X	4543	-0-	-317	-0-		473	1	3553	3	Y	470	470	0	-0-
							517	9							
07	5022 X	2520	-0-	-2502	-0-		276	1	2013	3	Y	210	210	0	-0-
							231	9							
08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 284328		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	528 1	1580 9	5935 3	Y	1436	1436 0		-0-
04	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	641 1	1113 9	6018 3	Y	1012	1012 0		-0-
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	583 1	640 9	3828 3	Y	582	582 0		-0-
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	495 1	686 9	3720 3	Y	624	624 0		-0-
07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	495 1	609 9	3608 3	Y	554	554 0		-0-
08	8029 X	3937	-0-	-4092	-0-	483 1	604 9	2850 3	Y	549	549 0		-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 284329		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242					
03	535 X	535	-0-	-0-	-0-	14 1	347 9	174 3	Y	315	315 0		-0-
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	455 1	483 9	4264 3	Y	439	439 0		-0-
05	4619 X	4403	-0-	-216	-0-	510 1	539 9	3354 3	Y	490	490 0		-0-
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	477 1	328 9	3577 3	Y	298	298 0		-0-
07	4650 X	4260	-0-	-390	-0-	484 1	256 9	3520 3	Y	233	233 0		-0-
08	5363 X	4031	-0-	-1332	-0-	540 1	309 9	3182 3	Y	281	281 0		-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 284330		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650					
03	2288 X	1147	-0-	-1141	-0-	21 1	875 9	251 3	Y	795	795 0		-0-
04	971 X	971	-0-	-0-	-0-	21 1	738 9	212 3	Y	671	671 0		-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	42 1	799 9	312 3	Y	726	726 0		-0-
06	3000 N	3796	-0-	796	796	362 1	711 9	2723 3	Y	646	646 0		-0-
07	3100 N	3780	-0-	680	1476	376 1	663 9	2741 3	Y	603	603 0		-0-
08	5796 X	4320	-0-	-1476	-0-	499 1	866 9	2955 3	Y	787	787 0		-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 284339		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002					
03	8246 X	4320	-0-	-3926	-0-	258 1	1156 9	2906 3	Y	1051	1051 0		-0-
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	257 1	883 9	2419 3	Y	803	803 0		-0-
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	336 1	997 9	2220 3	Y	906	906 0		-0-
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	317 1	957 9	2394 3	Y	870	870 0		-0-
07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	344 1	1073 9	2521 3	Y	975	975 0		-0-
08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	475 1	1609 9	2833 3	Y	1463	1463 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT A														
WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412														
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		
03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	764	1	2841	3	Y	126	136	0	30
						59	4	139	9					
04	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	1347	1	4643	3	Y	249	207	0	72
						80	4	274	9					
05	5363 X	4049	-0-	-1314	-0-	901	1	2845	3	Y	205	212	0	65
						77	4	226	9					
06	5190 X	4044	-0-	-1146	-0-	786	1	2925	3	Y	217	182	0	100
						94	4	239	9					
07	6541 X	3971	-0-	-2570	-0-	742	1	2638	3	Y	286	336	0	50
						276	4	315	9					
08	6541 X	3853	-0-	-2688	-0-	862	1	2275	3	Y	195	196	0	49
						501	4	215	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316														
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					
07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	804	1	5051	3	Y	362	362	0	9
						13	4	398	9					
08	6014 X	5897	-0-	-117	-0-	744	1	4791	3	Y	312	311	0	10
						19	4	343	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246														
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					
07	7223 X	4438	-0-	-2785	-0-	558	1	3508	3	Y	330	332	0	8
						9	4	363	9					
08	7502 X	6311	-0-	-1191	-0-	792	1	5099	3	Y	364	360	0	12
						20	4	400	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272														
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							
07	3100 X	34	-0-	-3066	-0-	1	1	3	3	Y	27	29	0	1
						30	9							
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398													
NITSCH UNIT A			WELL #: 15H			RRCID -> 284533			COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	1123	1 4	4179	3 9	Y	200	210	0			48
04	6420 X	5023	-0-	-1397	-0-	87	4	220	9	Y	195	186	0			57
05	7874 X	5780	-0-	-2094	-0-	1067	1	3678	3	Y	217	205	0			69
06	7620 X	5785	-0-	-1835	-0-	63	4	215	9	Y	216	185	0			100
07	7874 X	2060	-0-	-5814	-0-	1306	1	4123	3	Y	108	189	0			19
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-	112	4	239	9	Y	-0-	19	0			-0-
NITSCH UNIT A			WELL #: 16H			RRCID -> 284534			COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531				
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
MAY B UNIT			WELL #: 18H			RRCID -> 284535			COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945				
03	9938 X	5287	-0-	-4651	-0-	561	1 4	4130	3 9	Y	527	530	0			11
04	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	16	4	580	9	Y	704	701	0			14
05	5456 X	4336	-0-	-1120	-0-	657	1	4303	3	Y	472	478	0			8
06	5130 X	668	-0-	-4462	-0-	6	4	774	9	Y	104	109	0			3
07	5921 X	5	-0-	-5916	-0-	533	1	3279	3	Y	4	7	0			-0-
08	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-	5	4	519	9	Y	-0-					-0-
MAY B UNIT			WELL #: 21H			RRCID -> 284536			COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878				
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	491	1 4	3617	3 9	Y	339	339	0			7
04	4140 X	3898	-0-	-242	-0-	14	4	373	9	Y	293	294	0			6
05	5022 X	4541	-0-	-481	-0-	473	1	3099	3	Y	372	371	0			7
06	4860 X	1557	-0-	-3303	-0-	4	4	322	9	Y	172	174	0			5
07	5022 X	251	-0-	-4771	-0-	577	1	3550	3	Y	200	200	0			5
08	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	5	4	409	9	Y	-0-	5	0			-0-
						188	1	1177	3	Y						
						3	4	189	9	Y						
						4	1	27	3	Y						
						220	9			Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933														
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
03	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	182	1	1338	3	Y	162	166	0	3
						5	4	178	9					
04	4530 X	4449	-0-	-81	-0-	522	1	3416	3	Y	460	454	0	9
						5	4	506	9					
05	4805 X	2680	-0-	-2125	-0-	332	1	2044	3	Y	274	278	0	5
						3	4	301	9					
06	4650 X	454	-0-	-4196	-0-	46	1	290	3	Y	106	108	0	3
						1	4	117	9					
07	4805 X	136	-0-	-4669	-0-	3	1	16	3	Y	106	106	0	3
						117	9							
08	4588 X	5	-0-	-4583	-0-	1	3	4	9	Y	4	7	0	-0-
MAY B UNIT														
WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923														
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					
07	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	727	1	4571	3	Y	531	529	0	13
						12	4	584	9					
08	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	774	1	4982	3	Y	458	456	0	15
						20	4	504	9					
FREE UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143														
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					
07	3844 X	2318	-0-	-1526	-0-	437	1	1553	3	Y	150	186	0	26
						163	4	165	9					
08	3844 X	2208	-0-	-1636	-0-	516	1	1363	3	Y	26	45	0	7
						300	4	29	9					
FREE UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362														
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					
07	2232 N	1230	-0-	-1002	-0-	232	1	824	3	Y	80	81	0	14
						86	4	88	9					
08	2232 X	1275	-0-	-957	-0-	286	1	755	3	Y	62	60	0	16
						166	4	68	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 284802		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-		974 1	7172 3	9	Y	713	712 0		15
							27 4	784 9						
04	9390 X	8006	-0-	-1384	-0-		930 1	6090 3	9	Y	888	886 0		17
							9 4	977 9						
05	10602 X	8255	-0-	-2347	-0-		1050 1	6459 3	9	Y	670	675 0		12
							9 4	737 9						
06	10260 X	4634	-0-	-5626	-0-		587 1	3673 3	9	Y	332	335 0		9
							9 4	365 9						
07	10602 X	9336	-0-	-1266	-0-		1164 1	7316 3	9	Y	760	750 0		19
							20 4	836 9						
08	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-		1134 1	7294 3	9	Y	774	768 0		25
							29 4	851 9						
MAY B UNIT				WELL #: 16H	RRCID -> 284883	COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979						
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-		473 1	3483 3	9	Y	346	348 0		7
							13 4	381 9						
04	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-		1388 1	9089 3	9	Y	509	506 0		10
							13 4	560 9						
05	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-		2718 1	16723 3	9	Y	660	658 0		12
							24 4	726 9						
06	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-		1643 1	10285 3	9	Y	782	772 0		22
							25 4	860 9						
07	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-		1522 1	9565 3	9	Y	976	974 0		24
							25 4	1074 9						
08	20181 X	10987	-0-	-9194	-0-		1385 1	8913 3	9	Y	594	598 0		20
							36 4	653 9						
HOLLMAN UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 284943	COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851						
03	T. A.	3502	-0-	3502	5038		479 1	2845 3	9	Y	158	158 0		3
							4 4	174 9						
04	T. A.	5112	-0-	5112	10150		630 1	4291 3	9	Y	165	165 0		3
							9 4	182 9						
05	T. A.	4522	-0-	4522	14672		597 1	3645 3	9	Y	249	248 0		4
							6 4	274 9						
06	16155 X	1483	-0-	-14672	-0-		182 1	1204 3	9	Y	86	89 0		1
							2 4	95 9						
07	5115 X	3280	-0-	-1835	-0-		385 1	2594 3	9	Y	258	252 0		7
							17 4	284 9						
08	5270 X	879	-0-	-4391	-0-		104 1	714 3	9	Y	52	56 0		3
							4 4	57 9						
HOLLMAN UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 284945	COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558						
03	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-		169 1	1003 3	9	Y	113	113 0		2
							2 4	124 9						
04	3000 X	1174	-0-	-1826	-0-		143 1	972 3	9	Y	52	53 0		1
							2 4	57 9						
05	1519 X	1392	-0-	-127	-0-		186 1	1135 3	9	Y	63	63 0		1
							2 4	69 9						
06	1470 X	1330	-0-	-140	-0-		155 1	1027 3	9	Y	133	132 0		2
							2 4	146 9						
07	1519 X	1441	-0-	-78	-0-		163 1	1102 3	9	Y	154	152 0		4
							7 4	169 9						
08	1395 X	1175	-0-	-220	-0-		137 1	942 3	9	Y	83	82 0		5
							5 4	91 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
HOLLMAN UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	143	1 1	849	3 9	Y	217	213	0		4
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	139	1 2	946	3 4	Y	184	185	0		3
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	99	1 1	607	3 4	Y	141	142	0		2
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	111	1 1	731	3 4	Y	139	139	0		2
07	558 N	177	-0-	-381	-0-	3	1 4	23	3 9	Y	137	135	0		4
08	1333 X	1226	-0-	-107	-0-	151	9 1	933	3 4	Y	138	134	0		8
KENNEDY															
WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373															
03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	210	1 7	2457	3 4	Y	1350	1345	0		23
04	8670 X	4835	-0-	-3835	-0-	268	1 13	2960	3 4	Y	1449	1447	0		25
05	8959 X	2904	-0-	-6055	-0-	104	1 2	1276	3 4	Y	1384	1378	0		31
06	8250 X	4907	-0-	-3343	-0-	324	1 11	3486	3 4	Y	987	961	0		57
07	8525 X	5773	-0-	-2752	-0-	484	1 20	4733	3 4	Y	487	520	0		24
08	4991 X	2723	-0-	-2268	-0-	250	1 10	2145	3 4	Y	289	299	0		14
MAY B UNIT															
WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977															
03	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	1152	1 32	8475	3 4	Y	988	980	0		21
04	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	1394	1 13	9128	3 4	Y	1147	1146	0		22
05	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	1486	1 13	9140	3 4	Y	1126	1128	0		20
06	14462 X	14462	-0-	-0-	-0-	1792	1 27	11222	3 4	Y	1292	1276	0		36
07	16604 X	16604	-0-	-0-	-0-	2061	1 35	12948	3 4	Y	1418	1419	0		35
08	18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	2224	1 57	14310	3 4	Y	1359	1349	0		45
MAY B UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857															
03	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	883	1 25	6499	3 4	Y	661	662	0		14
04	6690 X	308	-0-	-6382	-0-	6	1 264	38	3 9	Y	240	249	0		5
05	8897 X	23	-0-	-8874	-0-	3	3 2	20	9 1	Y	18	23	0		-0-
06	8610 X	92	-0-	-8518	-0-	2	1 79	11	3 9	Y	72	70	0		2
07	8897 X	159	-0-	-8738	-0-	3	1 136	20	3 9	Y	124	123	0		3
08	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	3	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
DAVILA UNIT																	
WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	110	1 9	9	3	Y	100	99	0			2	
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1 9	137	3	Y	269	267	0			4	
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	296	1 9	254	3	Y	198	199	0			3	
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	42	1 9	192	3	Y	92	93	0			2	
07	465 N	251	-0-	-214	-0-	218	1 9	157	3	Y	64	64	0			2	
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	29	1 9	622	3	Y	52	51	0			3	
						101	4 4	57	9								
						23	1 4										
						1	4 4										
						91	1 4										
						4	4 4										
DAVILA UNIT														WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132			
03	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	1435	1 4	8515	3	Y	1061	1066	0			20	
04	14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	13	4 9	1167	3	Y	1444	1440	0			24	
05	13516 X	12606	-0-	-910	-0-	1681	1 4	11457	3	Y	1229	1234	0			19	
06	13080 X	11307	-0-	-1773	-0-	23	4 9	1588	3	Y	1154	1153	0			20	
07	15252 X	11136	-0-	-4116	-0-	1582	1 4	9655	3	Y	1043	1036	0			27	
08	15252 X	12043	-0-	-3209	-0-	17	4 9	1352	3	Y	1185	1141	0			71	
						1318	1 4	8704	3	Y							
						16	4 9	1269	3	Y							
						1283	1 4	8651	3	Y							
						55	4 9	1147	3	Y							
						1359	1 4	9326	3	Y							
						54	4 9	1304	3	Y							
FRANKE-JOHNSON UNIT														WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617			
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-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	25001	-0-	25001	25001	2976	1 4	19153	3	Y	2541	2457	0			84	
						77	4 9	2795	3	Y							
FREE UNIT														WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892			
03	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	3367	1 4	12528	3	Y	801	670	0			191	
04	13410 X	12706	-0-	-704	-0-	262	4 9	881	3	Y	648	651	0			188	
05	13857 X	12842	-0-	-1015	-0-	2661	1 4	9174	3	Y	680	652	0			216	
06	16500 X	12892	-0-	-3608	-0-	158	4 9	713	3	Y	744	616	0			344	
07	17050 X	10943	-0-	-6107	-0-	2851	1 4	8999	3	Y	654	885	0			113	
08	17050 X	9681	-0-	-7369	-0-	244	4 9	748	3	Y	415	423	0			105	
						2494	1 4	9282	3	Y							
						298	4 9	818	3	Y							
						2075	1 4	7377	3	Y							
						772	4 9	719	3	Y							
						2184	1 4	5769	3	Y							
						1271	4 9	457	3	Y							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
FOSTER UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	1008	1	7416	3	Y	392	389	0		8
						28	4	431	9						
04	17183 X	17183	-0-	-0-	-0-	2155	1	14109	3	Y	817	809	0		16
						20	4	899	9						
05	6324 X	3047	-0-	-3277	-0-	396	1	2439	3	Y	190	203	0		3
						3	4	209	9						
06	7140 X	4175	-0-	-2965	-0-	539	1	3372	3	Y	233	230	0		6
						8	4	256	9						
07	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	1382	1	8681	3	Y	372	369	0		9
						23	4	409	9						
08	17763 X	3504	-0-	-14259	-0-	454	1	2924	3	Y	104	110	0		3
						12	4	114	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472															
03	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	693	1	5103	3	Y	417	420	0		9
						19	4	459	9						
04	7350 X	4219	-0-	-3131	-0-	515	1	3371	3	Y	298	301	0		6
						5	4	328	9						
05	7595 X	4613	-0-	-2982	-0-	595	1	3658	3	Y	323	323	0		6
						5	4	355	9						
06	7350 X	4542	-0-	-2808	-0-	582	1	3644	3	Y	279	277	0		8
						9	4	307	9						
07	6975 X	3248	-0-	-3727	-0-	425	1	2671	3	Y	132	137	0		3
						7	4	145	9						
08	6262 X	3182	-0-	-3080	-0-	409	1	2634	3	Y	116	115	0		4
						11	4	128	9						
FOSTER UNIT															
WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468															
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	146	155	0		3
						161	9								
04	5790 X	95	-0-	-5695	-0-	1	1	7	3	Y	79	80	0		2
						87	9								
05	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	1056	1	6498	3	Y	501	494	0		9
						9	4	551	9						
06	5730 X	1941	-0-	-3789	-0-	240	1	1504	3	Y	175	179	0		5
						4	4	193	9						
07	5921 X	81	-0-	-5840	-0-	1	1	6	3	Y	67	70	0		2
						74	9								
08	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
FOSTER UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366															
03	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	616	1	4534	3	Y	474	472	0		10
						17	4	521	9						
04	6960 X	4182	-0-	-2778	-0-	520	1	3402	3	Y	232	237	0		5
						5	4	255	9						
05	6479 X	2101	-0-	-4378	-0-	273	1	1679	3	Y	134	137	0		2
						2	4	147	9						
06	6270 X	4031	-0-	-2239	-0-	524	1	3283	3	Y	196	193	0		5
						8	4	216	9						
07	6479 X	4480	-0-	-1999	-0-	562	1	3532	3	Y	343	339	0		9
						9	4	377	9						
08	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	764	1	4918	3	Y	332	330	0		11
						20	4	365	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	64 1	473 3	Y	116	116	0		2	
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	93 1	607 3	Y	344	339	0		7	
05	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	190 1	1167 3	Y	1053	1041	0		19	
06	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	121 1	757 3	Y	906	900	0		25	
07	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	118 1	744 3	Y	956	957	0		24	
08	2511 X	1116	-0-	-1395	-0-	49 1	318 3	Y	680	682	0		22	
FOSTER UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480														
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	403 1	2965 3	Y	237	237	0		5	
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	436 1	2857 3	Y	192	193	0		4	
05	4123 X	3532	-0-	-591	-0-	468 1	2877 3	Y	166	167	0		3	
06	3990 X	1845	-0-	-2145	-0-	241 1	1508 3	Y	84	85	0		2	
07	4123 X	404	-0-	-3719	-0-	52 1	328 3	Y	21	22	0		1	
08	3627 X	2270	-0-	-1357	-0-	287 1	1846 3	Y	118	115	0		4	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373														
03	14356 X	8175	-0-	-6181	-0-	1587 1	5750 3	Y	466	492	0		7	
04	9840 X	8322	-0-	-1518	-0-	1581 1	6012 3	Y	427	431	0		3	
05	10168 X	42	-0-	-10126	-0-	863 1	3227 3	Y	226	224	0		2	
06	7920 X	4423	-0-	-3497	-0-	84 4	249 9							
07	8587 X	3274	-0-	-5313	-0-	781 1	1799 3	Y	159	160	0		1	
*08	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	1756 1	6623 3	Y	587	583	0		5	
NITSCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437														
03	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	1878 1	6988 3	Y	381	324	0		91	
04	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	2619 1	9032 3	Y	536	471	0		156	
05	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	2704 1	8534 3	Y	563	540	0		179	
06	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	2135 1	7945 3	Y	500	448	0		231	
07	12803 X	8534	-0-	-4269	-0-	1631 1	5801 3	Y	450	603	0		78	
08 DLQ G-10	7328	-0-	7328	7328		1654 1	4368 3	Y	313	312	0		79	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394														
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
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					
07	16275 X	6590	-0-	-9685	-0-	1310	1	4658	3	Y	122	194	0	21
						488	4	134	9					
08	DLQ G-10	4798	-0-	4798	4798	1102	1	2911	3	Y	131	119	0	33
						641	4	144	9					
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA														
WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295														
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-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														
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					
07	9703 X	7804	-0-	-1899	-0-	630	1	6159	3	Y	899	910	0	44
						26	4	989	9					
08	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	839	1	7206	3	Y	1021	1016	0	49
						33	4	1123	9					
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA														
WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707														
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					
07	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	798	1	7805	3	Y	814	813	0	40
						33	4	895	9					
08	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	825	1	7086	3	Y	721	726	0	35
						32	4	793	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC																				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #:																				
11H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519																				
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			
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-		949	1	3437	3	Y	368	393	0			5			
04	7590 X	3182	-0-	-4408	-0-		194	4	405	9										
							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-			
07	5642 X	1333	-0-	-4309	-0-		317	1	730	3	Y	68	67	0			1			
							211	4	75	9										
*08	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-		972	1	3666	3	Y	183	182	0			2			
							564	4	201	9										

KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA													WELL #:			6H	RRCID -> 286508	COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514
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-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

EASLEY UNIT													WELL #:			11H	RRCID -> 286563	COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715
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-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	4	0			-0-			

EASLEY UNIT													WELL #:			10H	RRCID -> 286564	COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-		460	1	2728	3	Y	453	458	0			9			
04	14430 X	3411	-0-	-11019	-0-		4	4	498	9										
							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										
07	6665 X	2512	-0-	-4153	-0-		230	1	1550	3	Y	656	645	0			17			
							10	4	722	9										
08	3689 X	2319	-0-	-1370	-0-		217	1	1490	3	Y	548	532	0			33			
							9	4	603	9										

KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA													WELL #:			8H	RRCID -> 286576	COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436
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-						Y	-0-					-0-			
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-		2	1	27	3	Y	7	7	0			-0-			
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					-0-			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC																													
NITSCH UNIT A-B PSA																													
WELL #: 1H															RRCID -> 286577														
COMPL. DATE 01/11/2020															TOTAL DEPTH 12053														
PERF.12758															- 18500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
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																	
07	10788 X	9037	-0-	-1751	-0-				1734	1	6164	3	Y	449	621	0					78								
									645	4	494	9																	
08	10788 X	7924	-0-	-2864	-0-				1796	1	4743	3	Y	309	309	0					78								
									1045	4	340	9																	
THREE SISTERS 01																													
WELL #: 43H																													
RRCID -> 286619																													
COMPL. DATE 08/16/2019																													
TOTAL DEPTH 12677																													
PERF.12961 - 19700																													
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																			
07	4681 X	4382	-0-	-299	-0-				77	1	3656	3	Y	590	590	0					-0-								
									649	9																			
08	5983 X	5255	-0-	-728	-0-				96	1	4370	3	Y	717	717	0					-0-								
									789	9																			
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA																													
WELL #: 1H																													
RRCID -> 286725																													
COMPL. DATE 08/13/2019																													
TOTAL DEPTH 12586																													
PERF.12526 - 16571																													
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-				336	1	1993	3	Y	309	311	0					6								
									3	4	340	9																	
04	6300 X	3086	-0-	-3214	-0-				328	1	2236	3	Y	470	468	0					8								
									5	4	517	9																	
05	6510 X	3232	-0-	-3278	-0-				386	1	2354	3	Y	444	445	0					7								
									4	4	488	9																	
06	3930 X	1975	-0-	-1955	-0-				215	1	1421	3	Y	305	307	0					5								
									3	4	336	9																	
07	3193 X	2824	-0-	-369	-0-				316	1	2130	3	Y	331	327	0					9								
									14	4	364	9																	
08	3224 X	1674	-0-	-1550	-0-				175	1	1203	3	Y	263	256	0					16								
									7	4	289	9																	
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA																													
WELL #: 8H																													
RRCID -> 287145																													
COMPL. DATE 11/05/2019																													
TOTAL DEPTH 12716																													
PERF.12586 - 20396																													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA														
WELL #: 7H RRCID -> 287163														
COMPL. DATE 11/02/2019														
TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380														
CNTY: LIVE OAK														
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
03	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	1893 1	13935 3	2389 9	Y	2172	2152 0		46
04	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	2126 1	13916 3	2292 9	Y	2084	2090 0		40
05	18352	X	18225	-0-	-127	-0-	2303 1	14169 3	1733 9	Y	1575	1587 0		28
06	17760	X	17611	-0-	-149	-0-	2232 1	13973 3	1372 9	Y	1247	1241 0		34
07	18972	X	18024	-0-	-948	-0-	2254 1	14164 3	1568 9	Y	1425	1423 0		36
08	18972	X	16089	-0-	-2883	-0-	1982 1	12751 3	1305 9	Y	1186	1183 0		39
F. JOHNSON-J. TSCHIRHART 10H PSA														
WELL #: 10H RRCID -> 287170														
COMPL. DATE 11/06/2019														
TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318														
03	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	1654 1	12171 3	1279 9	Y	1163	1156 0		25
04	14310	X	14242	-0-	-68	-0-	1731 1	11332 3	1163 9	Y	1057	1061 0		21
05	14787	X	14500	-0-	-287	-0-	1849 1	11377 3	1258 9	Y	1144	1145 0		20
06	14670	X	8718	-0-	-5952	-0-	1093 1	6841 3	767 9	Y	697	698 0		19
07	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-				Y	-0-	19 0		-0-
08	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-				Y	-0-			-0-
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 287294														
COMPL. DATE 12/10/2019														
TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952														
03	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	1108 1	12957 3	1117 9	Y	1015	1022 0		17
04	16500	X	13611	-0-	-2889	-0-	1033 1	11403 3	1126 9	Y	1024	1023 0		18
05	17050	X	11453	-0-	-5597	-0-	794 1	9780 3	861 9	Y	783	783 0		18
06	16500	X	15974	-0-	-526	-0-	1244 1	13386 3	1302 9	Y	1184	1133 0		69
07	15221	X	13795	-0-	-1426	-0-	1171 1	11444 3	1131 9	Y	1028	1046 0		51
08	15221	X	12418	-0-	-2803	-0-	1170 1	10045 3	1157 9	Y	1052	1052 0		51
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 287295														
COMPL. DATE 11/20/2019														
TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398												
MOBIL C-D-W.WESTON PSA				WELL #:		11H	RRCID ->	287296	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL	DEPTH	12097	PERF.12496 - 19544				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-						Y	-0-					-0-	
06	390 X	38	-0-	-352	-0-			3 3		35 9	Y	32		30 0			2	
07	93 X	14	-0-	-79	-0-			1 3		13 9	Y	12		13 0			1	
08	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-			21 1		182 3	Y	2138		2036 0			103	
								1 4		2352 9								
WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:		16H	RRCID ->	287308	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL	DEPTH	12136	PERF.12522 - 19226				
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								
07	18982 X	18982	-0-	-0-	-0-			1615 1		15784 3	Y	1378		1325 0			68	
								67 4		1516 9								
08	16151 X	16087	-0-	-64	-0-			1520 1		13046 3	Y	1329		1333 0			64	
								59 4		1462 9								
WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:		17H	RRCID ->	287309	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	12143	PERF.12508 - 19367				
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-	
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								
07	3100 N	17220	-0-	14120	24197			1385 1		13534 3	Y	2039		2038 0			100	
								58 4		2243 9								
08	24410 X	213	-0-	-24197	-0-			6 1		51 3	Y	142		235 0			7	
								156 9										
THREE SISTERS 01				WELL #:		45H	RRCID ->	287797	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	12697	PERF.13111 - 22367				
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										
07	9145 X	8128	-0-	-1017	-0-			139 1		6511 3	Y	1344		1344 0			-0-	
								1478 9										
08	9207 X	7742	-0-	-1465	-0-			140 1		6357 3	Y	1132		1132 0			-0-	
								1245 9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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					
07	10788 X	3844	-0-	-6944	-0-	998	1	2083	3	Y	676	679	0	40
						19	4	744	9					
08	10788 X	6042	-0-	-4746	-0-	1181	1	3805	3	Y	932	926	0	46
						31	4	1025	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403														
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					
07	4836 X	2529	-0-	-2307	-0-	569	1	1311	3	Y	245	246	0	2
						379	4	270	9					
*08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	845	1	3189	3	Y	382	381	0	3
						490	4	420	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929														
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					
*07	2201 X	382	-0-	-1819	-0-	11	1	62	3	Y	281	277	0	7
						309	9							
08	2945 X	2677	-0-	-268	-0-	328	1	2168	3	Y	150	153	0	4
						16	4	165	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329														
03	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	1020	1	6055	3	Y	927	925	0	17
						9	4	1020	9					
04	7650 X	7041	-0-	-609	-0-	745	1	5080	3	Y	1096	1095	0	18
						10	4	1206	9					
05	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	946	1	5775	3	Y	1212	1211	0	19
						10	4	1333	9					
06	7830 X	6716	-0-	-1114	-0-	732	1	4833	3	Y	1038	1039	0	18
						9	4	1142	9					
*07	8091 X	5966	-0-	-2125	-0-	688	1	3840	3	Y	1282	1267	0	33
						28	4	1410	9					
08	8091 X	7398	-0-	-693	-0-	814	1	5387	3	Y	1052	1056	0	29
						40	4	1157	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398											
MORGAN UNIT			WELL #:			501H			RRCID -> 288026			COMPL. DATE 10/17/2017			TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		1	0	-0-		
04	2340	X	65	-0-	-2275	-0-		14	1	47	4		4	0	-0-		
								4	9								
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					-0-				-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-		
07	62	N	22	-0-	-40	-0-		2	3	20	18		18	0	-0-		
08	3100	N	3468	-0-	368	368		364	1	2407	617		600	0	17		
								18	4	679	9						

WIEDING-WESTON UNIT			WELL #:			5H			RRCID -> 288102			COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BARBOZA UNIT			WELL #:			7H			RRCID -> 288627			COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 12681 PERF.12792 - 17065		
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-		13	1	45	3	Y	369	376	0	14	
								406	9								
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-		179	1	567	3	Y	399	397	0	16	
								3	4	439	9						
05	589	N	431	-0-	-158	-0-		14	1	45	3	Y	338	342	0	12	
								372	9								
06	450	N	409	-0-	-41	-0-		8	1	25	3	Y	342	335	0	19	
								376	9								
07	1240	N	237	-0-	-1003	-0-		5	1	10	3	Y	202	209	0	12	
								222	9								
08	T. A.		413	-0-	413	413		8	1	27	3	Y	344	339	0	17	
								378	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID -> 288631	COMPL. DATE 12/29/2019	TOTAL	DEPTH 13132	PERF.13347	- 17376					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
08	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 04H		RRCID -> 288632	COMPL. DATE 12/29/2019	TOTAL	DEPTH 13222	PERF.13385	- 17427					
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-
07	1643 X	512	-0-	-1131	-0-	286	3	226	9	Y	205	205	0	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 06H		RRCID -> 288634	COMPL. DATE 12/29/2019	TOTAL	DEPTH 13236	PERF.13446	- 17400					
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-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 05H		RRCID -> 288639	COMPL. DATE 12/29/2019	TOTAL	DEPTH 13268	PERF.13437	- 17530					
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-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 3H		RRCID -> 288668	COMPL. DATE 04/04/2020	TOTAL	DEPTH 12221	PERF.12429	- 19397					
03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	1354	1	4906	3	Y	655	697	0	9
						277	4	721	9					
04	10410 X	7150	-0-	-3260	-0-	1247	1	4741	3	Y	871	874	0	6
						204	4	958	9					
05	10757 X	8512	-0-	-2245	-0-	1533	1	5564	3	Y	986	987	0	5
						330	4	1085	9					
06	8850 X	8804	-0-	-46	-0-	1543	1	5769	3	Y	1220	1214	0	11
						150	4	1342	9					
07	8308 X	1352	-0-	-6956	-0-	213	1	490	3	Y	462	469	0	4
						141	4	508	9					
*08	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	2160	1	8150	3	Y	1296	1289	0	11
						1253	4	1426	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVIS 01														
WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273														
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
03	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	234 1	3837 3	Y	658	658 0	-0-			
04	5400 X	4528	-0-	-872	-0-	724 9	3725 3	Y	562	562 0	-0-			
05	5952 X	4681	-0-	-1271	-0-	185 1	3583 3	Y	815	815 0	-0-			
06	5760 X	4185	-0-	-1575	-0-	618 9	3289 3	Y	658	658 0	-0-			
07	5952 X	4626	-0-	-1326	-0-	201 1	3305 3	Y	1050	1050 0	-0-			
08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	897 9	3602 3	Y	943	943 0	-0-			
						172 1								
						724 9								
						166 1								
						1155 9								
						197 1								
						1037 9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526														
03	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	1209 1	4381 3	Y	1467	1582 0	21			
04	10740 X	5553	-0-	-5187	-0-	247 4	1614 9	Y	1282	1295 0	8			
05	9300 X	7465	-0-	-1835	-0-	834 1	3173 3	Y	1461	1462 0	7			
06	8040 X	7721	-0-	-319	-0-	136 4	1410 9	Y	1510	1503 0	14			
07	8308 X	7576	-0-	-732	-0-	1209 1	4388 3	Y	1469	1470 0	13			
*08	7471 X	7371	-0-	-100	-0-	261 4	1607 9	Y	1746	1744 0	15			
						1253 1	4685 3	Y						
						122 4	1661 9	Y						
						1502 1	3459 3	Y						
						999 4	1616 9	Y						
						1018 1	3841 3	Y						
						591 4	1921 9	Y						
FOSTER UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619														
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	374 1	2751 3	Y	581	576 0	12			
04	6630 X	5483	-0-	-1147	-0-	10 4	639 9	Y	491	493 0	10			
05	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	654 1	4283 3	Y	534	535 0	9			
06	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	6 4	540 9	Y	509	504 0	14			
07	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	825 1	5076 3	Y	626	624 0	16			
08	6510 X	4899	-0-	-1611	-0-	7 4	587 9	Y	514	513 0	17			
						887 1	5554 3	Y						
						13 4	560 9	Y						
						825 1	5186 3	Y						
						14 4	689 9	Y						
						581 1	3738 3	Y						
						15 4	565 9	Y						
FOSTER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724														
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	289 1	2126 3	Y	524	521 0	11			
04	3240 X	2079	-0-	-1161	-0-	8 4	576 9	Y	391	394 0	8			
05	3348 X	2598	-0-	-750	-0-	218 1	1429 3	Y	439	439 0	8			
06	3240 X	2501	-0-	-739	-0-	2 4	430 9	Y	398	395 0	11			
07	3100 X	2901	-0-	-199	-0-	295 1	1817 3	Y	568	565 0	14			
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3 4	483 9	Y	644	637 0	21			
						284 1	1775 3	Y						
						4 4	438 9	Y						
						312 1	1959 3	Y						
						5 4	625 9	Y						
						434 1	2793 3	Y						
						11 4	708 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	610	-0-	610	1276	77 1	454 3	Y	71	73	0			1
04	T. A.	5350	-0-	5350	6626	519 1	3538 3	Y	1169	1151	0			19
05	T. A.	2987	-0-	2987	9613	296 1	1806 3	Y	802	809	0			12
06	10408 X	795	-0-	-9613	-0-	71 1	467 3	Y	233	241	0			4
*07	4185 X	1647	-0-	-2538	-0-	191 1	1065 3	Y	348	343	0			9
08	4185 X	3022	-0-	-1163	-0-	325 1	2150 3	Y	483	478	0			14
						16 4	531 9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682														
03	3100 N	4761	-0-	1661	1661	500 1	3683 3	Y	513	507	0			11
04	4576 X	2915	-0-	-1661	-0-	14 4	564 9	Y	435	438	0			8
05	2759 X	1153	-0-	-1606	-0-	322 1	2111 3	Y	139	145	0			2
06	2670 X	25	-0-	-2645	-0-	3 4	479 9	Y	21	22	0			1
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	140 1	859 3	Y	-0-	1	0			-0-
08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-	1 4	153 9	Y	-0-					-0-
						2 3	23 9							
SCR G-MOBIL C SA														
WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752														
03	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	361 1	1308 3	Y	326	378	0			5
04	6090 X	6049	-0-	-41	-0-	74 4	359 9	Y	772	772	0			5
05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	1047 1	3982 3	Y	981	981	0			5
06	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	171 4	849 9	Y	987	983	0			9
07	6262 X	2782	-0-	-3480	-0-	1191 1	4322 3	Y	154	162	0			1
*08	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	257 4	1079 9	Y	571	567	0			5
						1149 1	4297 3	Y						
						112 4	1086 9							
						659 1	1516 3	Y						
						438 4	169 9							
						1596 1	6022 3	Y						
						926 4	628 9							
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064														
03	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	670 1	10966 3	Y	701	701	0			-0-
04	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	771 9			567	567	0			-0-
05	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	671 1	13490 3	Y	829	829	0			-0-
06	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-	624 9			711	711	0			-0-
07	21749 X	21749	-0-	-0-	-0-	811 1	14403 3	Y	1069	1069	0			-0-
08	22739 X	22739	-0-	-0-	-0-	912 9								-0-
						1008 1	19256 3	Y						-0-
						782 9								-0-
						989 1	19584 3	Y						-0-
						1176 9			1169	1169	0			-0-
						1117 1	20336 3	Y						-0-
						1286 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
FOSTER UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 289222		COMPL. DATE 01/11/2021		TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				Y	-0-
05	2914 X	68	-0-	-2846	-0-	1 1	4 3	57	56 0	1
06	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	63 9	4756 3	42	42 0	1
07	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	11 4	46 9	43	43 0	1
08	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	898 1	5645 3	60	59 0	2
						15 4	47 9			
						643 1	4137 3			
						17 4	66 9			
FOSTER UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 289223		COMPL. DATE 01/11/2021		TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812		
03	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	1418 1	10433 3	-0-		-0-
04	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	40 4	9360 3	-0-		-0-
05	12400 X	11088	-0-	-1312	-0-	1430 1	9517 3	10	10 0	-0-
06	12000 X	7203	-0-	-4797	-0-	13 4	11 9	60	58 0	2
07	12400 X	6807	-0-	-5593	-0-	981 1	6141 3	60	60 0	2
08	11904 X	7281	-0-	-4623	-0-	15 4	66 9	103	102 0	3
						923 1	5803 3			
						15 4	66 9			
						961 1	6182 3			
						25 4	113 9			
HOLLMAN UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289273		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094		
03	2142 X	1995	-0-	-147	-0-	242 1	1434 3	288	285 0	5
04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	2 4	317 9	601	596 0	10
05	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	499 1	3400 3	520	522 0	8
06	1920 X	1756	-0-	-164	-0-	7 4	661 9	311	314 0	5
07	4712 X	2755	-0-	-1957	-0-	474 1	2895 3	492	484 0	13
08	4712 X	2251	-0-	-2461	-0-	5 4	572 9	371	362 0	22
						186 1	1226 3			
						2 4	342 9			
						284 1	1918 3			
						12 4	541 9			
						233 1	1601 3			
						9 4	408 9			
HOLLMAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289274		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143		
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	105 1	622 3	303	303 0	6
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	1 4	333 9	708	702 0	12
05	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	266 1	1815 3	562	565 0	9
06	1740 X	133	-0-	-1607	-0-	4 4	779 9	110	117 0	2
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	215 1	1314 3	-0-	2 0	-0-
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	2 4	618 9	-0-		-0-
						121 9	10 3			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590														
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		M		AMT	CODE	BALANCE	
03	562 X	562	-0-	-0-	-0-	65	1	385	3	Y	101	102	0	2
						1	4	111	9					
04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	184	1	1257	3	Y	355	351	0	6
						3	4	391	9					
05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	175	1	1069	3	Y	332	333	0	5
						2	4	365	9					
06	1530 X	452	-0-	-1078	-0-	48	1	318	3	Y	77	81	0	1
						1	4	85	9					
07	1891 X	1367	-0-	-524	-0-	128	1	860	3	Y	339	331	0	9
						6	4	373	9					
08	DLQ G-10	1304	-0-	1304	1304	113	1	778	3	Y	371	358	0	22
						5	4	408	9					
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129														
03	3100 N	6914	-0-	3814	3814	192	1	4520	3	Y	1985	1975	0	36
						18	4	2184	9					
04	3000 N	6298	-0-	3298	7112	204	1	4388	3	Y	1529	1542	0	23
						24	4	1682	9					
05	3100 N	3537	-0-	437	7549	127	1	2590	3	Y	734	739	0	18
						13	4	807	9					
06	10397 X	2848	-0-	-7549	-0-	92	1	2095	3	Y	592	601	0	9
						10	4	651	9					
07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	92	1	1958	3	Y	609	604	1	14
						9	4	670	9					
08	6913 X	2591	-0-	-4322	-0-	82	1	1898	3	Y	548	552	1	10
						8	4	603	9					
DAVIS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987														
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	169	1	2774	3	Y	490	490	0	-0-
						539	9							
04	5040 X	2558	-0-	-2482	-0-	92	1	1844	3	Y	565	565	0	-0-
						622	9							
05	3906 X	2551	-0-	-1355	-0-	97	1	1736	3	Y	653	653	0	-0-
						718	9							
06	3360 X	1758	-0-	-1602	-0-	66	1	1255	3	Y	397	397	0	-0-
						437	9							
07	3472 X	1404	-0-	-2068	-0-	47	1	937	3	Y	382	382	0	-0-
						420	9							
08	3472 X	1089	-0-	-2383	-0-	39	1	721	3	Y	299	299	0	-0-
						329	9							
DAVIS 01														
WELL #: 09H RRCID -> 289505 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848														
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	211	1	3449	3	Y	282	282	0	-0-
						310	9							
04	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	261	1	5249	3	Y	659	659	0	-0-
						725	9							
05	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	351	1	6247	3	Y	701	701	0	-0-
						771	9							
06	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	284	1	5437	3	Y	589	589	0	-0-
						648	9							
07	6448 X	6297	-0-	-151	-0-	274	1	5432	3	Y	537	537	0	-0-
						591	9							
08	7378 X	6579	-0-	-799	-0-	304	1	5546	3	Y	663	663	0	-0-
						729	9							

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1199

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DAVIS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 289506		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13318					
								PERF.13316 - 17118					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	227 1	3714 3	Y		343	343 0		-0-
04	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	377 9	5975 3	Y		732	732 0		-0-
05	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	297 1	5089 3	Y		788	788 0		-0-
06	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	805 9	4499 3	Y		405	405 0		-0-
07	5890 X	4794	-0-	-1096	-0-	286 1	4154 3	Y		391	391 0		-0-
08	7316 X	4833	-0-	-2483	-0-	867 9	4281 3	Y		288	288 0		-0-
						235 1							
						446 9							
						210 1							
						430 9							
						235 1							
						317 9							
REYNOLDS GAS UNIT 1													
		WELL #: 4H		RRCID -> 289564		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13008 - 19414			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1													
		WELL #: 2H		RRCID -> 289565		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12995		PERF.13060 - 18281			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1													
		WELL #: 7H		RRCID -> 289566		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13023		PERF.12894 - 19420			
03	7337 X	6685	-0-	-652	-0-	194 1	4585 3	Y		1715	1745 0		31
04	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	19 4	1887 9	Y		1264	1276 0		19
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	161 1	3466 3	Y		1015	1009 0		25
06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	19 4	1390 9	Y		916	928 0		13
07	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	164 1	3352 3	Y		1018	1008 1		23
08	6696 X	4285	-0-	-2411	-0-	17 4	1117 9	Y		864	871 1		16
						138 1	3136 3	Y					
						15 4	1008 9						
						140 1	2989 3	Y					
						13 4	1120 9						
						137 1	3184 3	Y					
						14 4	950 9						
REYNOLDS GAS UNIT 1													
		WELL #: 8H		RRCID -> 289567		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13023		PERF.12995 - 19420			
03	4829 X	4156	-0-	-673	-0-	134 1	3171 3	Y		762	776 0		14
04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	13 4	838 9	Y		470	477 0		7
05	2697 X	2495	-0-	-202	-0-	67 1	1432 3	Y		478	473 0		12
06	2610 X	2121	-0-	-489	-0-	8 4	517 9	Y		410	416 0		6
07	2697 X	2555	-0-	-142	-0-	92 1	1868 3	Y		503	498 1		11
08	4154 X	2435	-0-	-1719	-0-	9 4	526 9	Y		448	451 1		8
						70 1	1592 3	Y					
						8 4	451 9						
						89 1	1905 3	Y					
						8 4	553 9						
						80 1	1854 3	Y					
						8 4	493 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
REYNOLDS GAS UNIT 1															
WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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	
03	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	274	1	4491	3	Y	458	458	0		-0-
						504	9								
04	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	382	1	7672	3	Y	290	290	0		-0-
						319	9								
05	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	509	1	9041	3	Y	638	638	0		-0-
						702	9								
06	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	565	1	10799	3	Y	98	98	0		-0-
						108	9								
07	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	580	1	11487	3	Y	105	105	0		-0-
						116	9								
08	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	612	1	11147	3	Y	63	63	0		-0-
						69	9								
HAVEMAN TRUST 01														WELL #: 5HR RRCID -> 289836 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017	
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	170	1	2783	3	Y	484	484	0		-0-
						532	9								
04	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	316	1	6355	3	Y	310	310	0		-0-
						341	9								
05	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	384	1	6818	3	Y	304	304	0		-0-
						334	9								
06	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	550	1	10496	3	Y	280	280	0		-0-
						308	9								
07	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	550	1	10887	3	Y	289	289	0		-0-
						318	9								
08	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	599	1	10912	3	Y	335	335	0		-0-
						369	9								
HAVEMAN TRUST 01														WELL #: 5H RRCID -> 289842 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	
03	21483 X	11925	-0-	-9558	-0-	281	1	10285	3	Y	1235	1235	0		-0-
						1359	9								
04	18600 X	10763	-0-	-7837	-0-	284	1	9328	3	Y	1046	1046	0		-0-
						1151	9								
05	16151 X	10254	-0-	-5897	-0-	266	1	8921	3	Y	970	970	0		-0-
						1067	9								
06	15600 X	7580	-0-	-8020	-0-	178	1	6472	3	Y	845	845	0		-0-
						930	9								
07	12834 X	5313	-0-	-7521	-0-	162	1	4364	3	Y	715	715	0		-0-
						787	9								
08	11873 X	4698	-0-	-7175	-0-	153	1	3646	3	Y	817	817	0		-0-
						899	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE					
03	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	231	1	8480	3	Y	932	932	0	-0-
						1025	9							
04	15420 X	10726	-0-	-4694	-0-	266	1	8735	3	Y	1568	1568	0	-0-
						1725	9							
05	15934 X	10813	-0-	-5121	-0-	272	1	9108	3	Y	1303	1303	0	-0-
						1433	9							
06	10560 X	10465	-0-	-95	-0-	259	1	9419	3	Y	715	715	0	-0-
						787	9							
07	11098 X	9065	-0-	-2033	-0-	304	1	8166	3	Y	541	541	0	-0-
						595	9							
08	10664 X	9689	-0-	-975	-0-	329	1	7845	3	Y	1377	1377	0	-0-
						1515	9							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325														
03	35467 X	18921	-0-	-16546	-0-	458	1	16785	3	Y	1525	1525	0	-0-
						1678	9							
04	20730 X	17072	-0-	-3658	-0-	470	1	15441	3	Y	1055	1055	0	-0-
						1161	9							
05	19158 X	17752	-0-	-1406	-0-	461	1	15448	3	Y	1675	1675	0	-0-
						1843	9							
06	18994 X	18994	-0-	-0-	-0-	432	1	15745	3	Y	2561	2561	0	-0-
						2817	9							
07	18910 X	17449	-0-	-1461	-0-	514	1	13840	3	Y	2814	2814	0	-0-
						3095	9							
08	17577 X	14725	-0-	-2852	-0-	541	1	12877	3	Y	1188	1188	0	-0-
						1307	9							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174														
03	19478 X	9801	-0-	-9677	-0-	229	1	8409	3	Y	1057	1057	0	-0-
						1163	9							
04	11310 X	9401	-0-	-1909	-0-	244	1	8015	3	Y	1038	1038	0	-0-
						1142	9							
05	10819 X	9147	-0-	-1672	-0-	239	1	8013	3	Y	814	814	0	-0-
						895	9							
06	10380 X	9130	-0-	-1250	-0-	223	1	8108	3	Y	726	726	0	-0-
						799	9							
07	10726 X	7934	-0-	-2792	-0-	256	1	6875	3	Y	730	730	0	-0-
						803	9							
08	8990 X	8928	-0-	-62	-0-	282	1	6722	3	Y	1749	1749	0	-0-
						1924	9							
SMOLIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842														
03	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	539	1	7025	3	Y	976	976	0	-0-
						1074	9							
04	8310 X	7580	-0-	-730	-0-	202	1	6278	3	Y	1000	1000	0	-0-
						1100	9							
05	8587 X	7840	-0-	-747	-0-	102	1	6376	3	Y	1238	1238	0	-0-
						1362	9							
06	8310 X	7409	-0-	-901	-0-	93	1	6008	3	Y	1189	1189	0	-0-
						1308	9							
07	8587 X	8195	-0-	-392	-0-	109	1	6446	3	Y	1491	1491	0	-0-
						1640	9							
08	8649 X	7835	-0-	-814	-0-	110	1	5958	3	Y	1606	1606	0	-0-
						1767	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SMOLIK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
03	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	543	1	7080	3	Y	1255	1255	0	-0-
						1381	9							
04	9030 X	7831	-0-	-1199	-0-	203	1	6322	3	Y	1187	1187	0	-0-
						1306	9							
05	9331 X	7884	-0-	-1447	-0-	97	1	6070	3	Y	1561	1561	0	-0-
						1717	9							
06	9030 X	7477	-0-	-1553	-0-	90	1	5795	3	Y	1447	1447	0	-0-
						1592	9							
07	9331 X	8008	-0-	-1323	-0-	102	1	5988	3	Y	1744	1744	0	-0-
						1918	9							
08	8990 X	8404	-0-	-586	-0-	113	1	6093	3	Y	1998	1998	0	-0-
						2198	9							
SMOLIK 01														
WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110														
03	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	323	1	4217	3	Y	1389	1389	0	-0-
						1528	9							
04	6510 X	4288	-0-	-2222	-0-	92	1	2869	3	Y	1206	1206	0	-0-
						1327	9							
05	6386 X	5562	-0-	-824	-0-	58	1	3631	3	Y	1703	1703	0	-0-
						1873	9							
06	6180 X	5117	-0-	-1063	-0-	64	1	4165	3	Y	807	807	0	-0-
						888	9							
07	6386 X	4338	-0-	-2048	-0-	63	1	3710	3	Y	514	514	0	-0-
						565	9							
08	6076 X	2632	-0-	-3444	-0-	36	1	1967	3	Y	572	572	0	-0-
						629	9							
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381														
03	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	201	1	4735	3	Y	1158	1171	0	21
						19	4	1274	9					
04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	156	1	3361	3	Y	459	473	0	7
						18	4	505	9					
05	3751 X	3697	-0-	-54	-0-	147	1	3006	3	Y	481	476	0	12
						15	4	529	9					
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	141	1	3199	3	Y	566	570	0	8
						15	4	623	9					
07	4030 X	3880	-0-	-150	-0-	147	1	3139	3	Y	527	523	1	12
						14	4	580	9					
08	6231 X	3580	-0-	-2651	-0-	134	1	3117	3	Y	287	294	1	5
						13	4	316	9					
SMOLIK 01														
WELL #: 07H RRCID -> 290094 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745														
03	18088 X	7679	-0-	-10409	-0-	504	1	6548	3	Y	570	570	0	-0-
						627	9							
04	7230 X	6616	-0-	-614	-0-	183	1	5672	3	Y	692	692	0	-0-
						761	9							
05	7471 X	6749	-0-	-722	-0-	91	1	5665	3	Y	903	903	0	-0-
						993	9							
06	7230 X	5849	-0-	-1381	-0-	84	1	5420	3	Y	314	314	0	-0-
						345	9							
07	7471 X	6369	-0-	-1102	-0-	96	1	5670	3	Y	548	548	0	-0-
						603	9							
08	7688 X	5502	-0-	-2186	-0-	94	1	5065	3	Y	312	312	0	-0-
						343	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															MARATHON OIL EF LLC															DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C															WELL #: 12H															RRCID -> 290444															COMPL. DATE 05/22/2022															TOTAL DEPTH 12300															PERF.12263 - 22413															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																																																																																																																					
03	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	2419	1	12721	3	Y	1269	1270	0			28																																																																																																																					
							27	4	1396	9																																																																																																																												
04	17520	X	16005	-0-	-1515	-0-	2571	1	12030	3	Y	1234	1234	0			28																																																																																																																					
							47	4	1357	9																																																																																																																												
05	17856	X	16014	-0-	-1842	-0-	2794	1	11789	3	Y	1270	1268	0			30																																																																																																																					
							34	4	1397	9																																																																																																																												
06	17280	X	14980	-0-	-2300	-0-	2768	1	10864	3	Y	1165	1163	0			32																																																																																																																					
							66	4	1282	9																																																																																																																												
07	17856	X	15313	-0-	-2543	-0-	2715	1	11129	3	Y	1201	1201	0			32																																																																																																																					
							148	4	1321	9																																																																																																																												
08	16275	X	14719	-0-	-1556	-0-	2276	1	10969	3	Y	1117	1118	0			31																																																																																																																					
							245	4	1229	9																																																																																																																												
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11															WELL #: 11H															RRCID -> 290455															COMPL. DATE 10/11/2021															TOTAL DEPTH 12513															PERF.13152 - 20913																																																											
03	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	1787	1	13153	3	Y	1850	1844	0			39																																																																																																																					
							50	4	2035	9																																																																																																																												
04	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	1971	1	12902	3	Y	1607	1615	0			31																																																																																																																					
							19	4	1768	9																																																																																																																												
05	17918	X	17225	-0-	-693	-0-	2144	1	13192	3	Y	1700	1701	0			30																																																																																																																					
							19	4	1870	9																																																																																																																												
06	17340	X	16354	-0-	-986	-0-	2009	1	12577	3	Y	1580	1566	0			44																																																																																																																					
							30	4	1738	9																																																																																																																												
07	17918	X	16743	-0-	-1175	-0-	2047	1	12862	3	Y	1636	1639	0			41																																																																																																																					
							34	4	1800	9																																																																																																																												
08	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	2256	1	14515	3	Y	1847	1827	0			61																																																																																																																					
							58	4	2032	9																																																																																																																												
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10															WELL #: 10H															RRCID -> 290456															COMPL. DATE 10/10/2021															TOTAL DEPTH 12585															PERF.13152 - 20487																																																											
03	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	1242	1	9142	3	Y	901	897	0			19																																																																																																																					
							35	4	991	9																																																																																																																												
04	10890	X	10625	-0-	-265	-0-	1293	1	8464	3	Y	778	782	0			15																																																																																																																					
							12	4	856	9																																																																																																																												
05	11408	X	10764	-0-	-644	-0-	1402	1	8628	3	Y	656	659	0			12																																																																																																																					
							12	4	722	9																																																																																																																												
06	11040	X	10784	-0-	-256	-0-	1363	1	8535	3	Y	786	776	0			22																																																																																																																					
							21	4	865	9																																																																																																																												
07	11408	X	9777	-0-	-1631	-0-	1230	1	7730	3	Y	724	728	0			18																																																																																																																					
							21	4	796	9																																																																																																																												
08	11408	X	6337	-0-	-5071	-0-	786	1	5058	3	Y	430	434	0			14																																																																																																																					
							20	4	473	9																																																																																																																												
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B															WELL #: 11H															RRCID -> 290471															COMPL. DATE 05/24/2022															TOTAL DEPTH 12480															PERF.12310 - 23017																																																											
03	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	2321	1	12203	3	Y	1770	1770	0			38																																																																																																																					
							26	4	1947	9																																																																																																																												
04	17820	X	15111	-0-	-2709	-0-	2429	1	11365	3	Y	1157	1168	0			27																																																																																																																					
							44	4	1273	9																																																																																																																												
05	17856	X	15179	-0-	-2677	-0-	2673	1	11278	3	Y	1086	1087	0			26																																																																																																																					
							33	4	1195	9																																																																																																																												
06	17190	X	11533	-0-	-5657	-0-	2157	1	8466	3	Y	780	785	0			21																																																																																																																					
							52	4	858	9																																																																																																																												
07	17019	X	12877	-0-	-4142	-0-	2284	1	9359	3	Y	1008	1002	0			27																																																																																																																					
							125	4	1109	9																																																																																																																												
08	16492	X	13898	-0-	-2594	-0-	2152	1	10371	3	Y	1040	1038	0			29																																																																																																																					
							231	4	1144	9																																																																																																																												

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A		WELL #:		10H		RRCID -> 290479		COMPL. DATE 05/21/2022		TOTAL DEPTH 12401		PERF.12232 - 22416		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	22197 X	22197	-0-	-0-	-0-	3116 1	16383 3	35 4	2663 9	Y	2421	2420 0		53
04	24120 X	21032	-0-	-3088	-0-	3321 1	15536 3	60 4	2115 9	Y	1923	1932 0		44
05	24087 X	21229	-0-	-2858	-0-	3647 1	15388 3	45 4	2149 9	Y	1954	1952 0		46
06	23310 X	19860	-0-	-3450	-0-	3596 1	14115 3	86 4	2063 9	Y	1875	1869 0		52
07	23467 X	19389	-0-	-4078	-0-	3446 1	14123 3	188 4	1632 9	Y	1484	1496 0		40
08	20398 X	19525	-0-	-873	-0-	3017 1	14542 3	324 4	1642 9	Y	1493	1491 0		42
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		505H		RRCID -> 290481		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 12691		PERF.12786 - 18618		
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	607 1	2090 3	8 4	831 9	Y	755	808 0		29
04	6450 X	6021	-0-	-429	-0-	1046 1	3324 3	17 4	1634 9	Y	1485	1453 0		61
05	6665 X	5351	-0-	-1314	-0-	1058 1	3364 3	12 4	917 9	Y	834	865 0		30
06	4950 X	4286	-0-	-664	-0-	811 1	2612 3	29 4	834 9	Y	758	746 0		42
07	6231 X	4433	-0-	-1798	-0-	918 1	1914 3	18 4	1583 9	Y	1439	1396 0		85
08	6231 X	5286	-0-	-945	-0-	841 1	2710 3	22 4	1713 9	Y	1557	1565 0		77
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 290538		COMPL. DATE 06/07/2021		TOTAL DEPTH 12718		PERF.12672 - 17736		
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	23 4	1935 9	Y	1759	1688 0		72
05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	790 1	2512 3	9 4	1486 9	Y	1351	1374 0		49
06	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	346 1	1114 3	12 4	723 9	Y	657	670 0		36
07	8029 X	5093	-0-	-2936	-0-	1111 1	2317 3	22 4	1643 9	Y	1494	1441 0		89
08	8029 X	4771	-0-	-3258	-0-	837 1	2696 3	22 4	1216 9	Y	1105	1140 0		54
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA		WELL #:		12H		RRCID -> 290748		COMPL. DATE 10/12/2021		TOTAL DEPTH 12578		PERF.12849 - 19300		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
THREE SISTERS 01													
WELL #: 55H RRCID -> 292230 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12861 - 22154													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	373 1	16192 3	Y	1775	1775	0		-0-
04	20040 X	17555	-0-	-2485	-0-	1953 9							
05	19685 X	16676	-0-	-3009	-0-	338 1	15516 3	Y	1546	1546	0		-0-
06	18090 X	16515	-0-	-1575	-0-	1701 9							
07	18693 X	16158	-0-	-2535	-0-	373 1	14966 3	Y	1215	1215	0		-0-
08	18507 X	16451	-0-	-2056	-0-	1337 9							
						351 1	14446 3	Y	1562	1562	0		-0-
						1718 9							
						312 1	14177 3	Y	1517	1517	0		-0-
						1669 9							
						328 1	14513 3	Y	1464	1464	0		-0-
						1610 9							
THREE SISTERS 01 WELL #: 56H RRCID -> 292231 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12860 - 22229													
03	39701 X	21252	-0-	-18449	-0-	435 1	18908 3	Y	1735	1735	0		-0-
04	22230 X	19076	-0-	-3154	-0-	1909 9							
05	22971 X	17686	-0-	-5285	-0-	371 1	17015 3	Y	1536	1536	0		-0-
06	20580 X	17949	-0-	-2631	-0-	1690 9							
07	21266 X	17050	-0-	-4216	-0-	398 1	15965 3	Y	1203	1203	0		-0-
08	21266 X	17573	-0-	-3693	-0-	1323 9							
						384 1	15774 3	Y	1628	1628	0		-0-
						1791 9							
						329 1	14984 3	Y	1579	1579	0		-0-
						1737 9							
						353 1	15618 3	Y	1456	1456	0		-0-
						1602 9							
THREE SISTERS 01 WELL #: 57H RRCID -> 292233 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12850 - 22006													
03	36667 X	19128	-0-	-17539	-0-	381 1	16543 3	Y	2004	2004	0		-0-
04	19440 X	19204	-0-	-236	-0-	2204 9							
05	20088 X	18385	-0-	-1703	-0-	366 1	16790 3	Y	1862	1862	0		-0-
06	18780 X	17607	-0-	-1173	-0-	2048 9							
07	19840 X	17028	-0-	-2812	-0-	407 1	16329 3	Y	1499	1499	0		-0-
08	19840 X	18128	-0-	-1712	-0-	1649 9							
						369 1	15192 3	Y	1860	1860	0		-0-
						2046 9							
						324 1	14715 3	Y	1808	1808	0		-0-
						1989 9							
						355 1	15692 3	Y	1892	1892	0		-0-
						2081 9							
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D WELL #: 04H RRCID -> 292696 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747													
03	49159 X	25067	-0-	-24092	-0-	1365 1	22335 3	Y	1243	1243	0		-0-
04	29580 X	23964	-0-	-5616	-0-	1367 9							
05	30008 X	23713	-0-	-6295	-0-	1070 1	21505 3	Y	1263	1263	0		-0-
06	25800 X	20724	-0-	-5076	-0-	1389 9							
07	26660 X	23539	-0-	-3121	-0-	1200 1	21303 3	Y	1100	1100	0		-0-
08	25079 X	24256	-0-	-823	-0-	1210 9							
						981 1	18740 3	Y	912	912	0		-0-
						1003 9							
						1067 1	21127 3	Y	1223	1223	0		-0-
						1345 9							
						1185 1	21585 3	Y	1351	1351	0		-0-
						1486 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E				WELL #:	05H	RRCID ->	292716	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL	DEPTH	13558	PERF.13510	-	23391		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	62063 X	33381	-0-	-28682	-0-		1801 1	29466 3	Y			1922	1922 0				-0-
04	36720 X	30287	-0-	-6433	-0-		2114 9	27081 3	Y			1689	1689 0				-0-
05	36642 X	29073	-0-	-7569	-0-		1348 1	26039 3	Y			1425	1425 0				-0-
06	32310 X	27645	-0-	-4665	-0-		1858 9	25015 3	Y			1200	1200 0				-0-
07	33387 X	29886	-0-	-3501	-0-		1466 1	26684 3	Y			1686	1686 0				-0-
08	33387 X	27040	-0-	-6347	-0-		1568 9	23895 3	Y			1666	1666 0				-0-
							1310 1										
							1320 9										
							1347 1										
							1855 9										
							1312 1										
							1833 9										
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C				WELL #:	03H	RRCID ->	292717	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL	DEPTH	13543	PERF.13539	-	21599		
03	42947 X	21542	-0-	-21405	-0-		1158 1	18939 3	Y			1314	1314 0				-0-
04	27540 X	23856	-0-	-3684	-0-		1445 9	21314 3	Y			1346	1346 0				-0-
05	26474 X	24871	-0-	-1603	-0-		1061 1	21771 3	Y			1704	1704 0				-0-
06	22920 X	21951	-0-	-969	-0-		1481 9	19581 3	Y			1223	1223 0				-0-
07	24645 X	19350	-0-	-5295	-0-		1226 1	17273 3	Y			1095	1095 0				-0-
08	24924 X	21862	-0-	-3062	-0-		1874 9	19421 3	Y			1249	1249 0				-0-
							1025 1										
							1345 9										
							872 1										
							1205 9										
							1067 1										
							1374 9										
MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	292857	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL	DEPTH	12553	PERF.12752	-	19168		
03	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-		2802 1	6157 3	Y			1512	1508 0				93
04	13890 X	9204	-0-	-4686	-0-		30 4	1663 9									
05	13609 X	10290	-0-	-3319	-0-		2616 1	5149 3	Y			1281	1307 0				67
06	11430 X	10657	-0-	-773	-0-		30 4	1409 9									
07	11656 X	10689	-0-	-967	-0-		2832 1	5704 3	Y			1554	1496 0				125
08	10664 X	8446	-0-	-2218	-0-		45 4	1709 9									
							2820 1	6090 3	Y			1551	1614 0				62
							41 4	1706 9									
							2901 1	5833 3	Y			1748	1708 0				102
							32 4	1923 9									
							2133 1	5143 3	Y			985	1029 0				58
							86 4	1084 9									
MURPHY-KOTARA 2H SA				WELL #:	2H	RRCID ->	292863	COMPL. DATE	09/29/2022	TOTAL	DEPTH	12656	PERF.12685	-	20808		
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-		983 1	2161 3	Y			801	797 0				49
04	4650 X	3747	-0-	-903	-0-		11 4	881 9									
05	4805 X	3976	-0-	-829	-0-		934 1	1838 3	Y			876	879 0				46
06	4650 X	3541	-0-	-1109	-0-		11 4	964 9									
07	4309 X	3536	-0-	-773	-0-		1002 1	2019 3	Y			854	831 0				69
08	4030 X	3511	-0-	-519	-0-		16 4	939 9									
							850 1	1836 3	Y			766	804 0				31
							12 4	843 9									
							857 1	1723 3	Y			861	842 0				50
							9 4	947 9									
							784 1	1891 3	Y			731	738 0				43
							32 4	804 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA														
WELL #: 1H RRCID -> 292864 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867														
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	839	1	1843	3	Y	624	620	0	38
						9	4	686	9					
04	4680 X	2998	-0-	-1682	-0-	772	1	1520	3	Y	634	639	0	33
						9	4	697	9					
05	4030 X	3151	-0-	-879	-0-	810	1	1632	3	Y	633	615	0	51
						13	4	696	9					
06	3900 X	2892	-0-	-1008	-0-	701	1	1513	3	Y	607	634	0	24
						10	4	668	9					
07	4030 X	3078	-0-	-952	-0-	752	1	1512	3	Y	733	714	0	43
						8	4	806	9					
08	3379 X	3227	-0-	-152	-0-	731	1	1763	3	Y	639	644	0	38
						30	4	703	9					
MURPHY-KOTARA 1H SA														
WELL #: 1H RRCID -> 292890 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874														
03	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	1511	1	3320	3	Y	1795	1827	0	110
						16	4	1975	9					
04	6720 X	5871	-0-	-849	-0-	1367	1	2689	3	Y	1635	1659	0	86
						16	4	1799	9					
05	6944 X	6311	-0-	-633	-0-	1451	1	2923	3	Y	1740	1686	0	140
						23	4	1914	9					
06	6720 X	5606	-0-	-1114	-0-	1254	1	2708	3	Y	1478	1559	0	59
						18	4	1626	9					
07	6944 X	5012	-0-	-1932	-0-	1254	1	2521	3	Y	1112	1106	0	65
						14	4	1223	9					
08	6076 X	4448	-0-	-1628	-0-	1032	1	2488	3	Y	805	823	0	47
						42	4	886	9					
EASLEY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293061 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12705 - 20494														
03	T. A.	8553	-0-	8553	17163	1127	1	6690	3	Y	660	662	0	12
						10	4	726	9					
04	T. A.	8713	-0-	8713	25876	1011	1	6890	3	Y	725	725	0	12
						14	4	798	9					
05	T. A.	8293	-0-	8293	34169	1045	1	6381	3	Y	778	778	0	12
						11	4	856	9					
06	41642 X	7473	-0-	-34169	-0-	888	1	5866	3	Y	644	645	0	11
						11	4	708	9					
07	8339 X	8182	-0-	-157	-0-	960	1	6471	3	Y	645	639	0	17
						41	4	710	9					
08	8990 X	6548	-0-	-2442	-0-	757	1	5198	3	Y	512	498	0	31
						30	4	563	9					
KIRK 01 - LG01 - DB01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293285 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547														
03	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-	532	1	20934	3	Y	1814	1814	0	-0-
						1995	9							
04	38708 X	38708	-0-	-0-	-0-	1002	1	35557	3	Y	1954	1954	0	-0-
						2149	9							
05	35030 X	30518	-0-	-4512	-0-	874	1	27535	3	Y	1917	1917	0	-0-
						2109	9							
06	33900 X	25238	-0-	-8662	-0-	879	1	22337	3	Y	1838	1838	0	-0-
						2022	9							
07	35030 X	18685	-0-	-16345	-0-	661	1	16203	3	Y	1655	1655	0	-0-
						1821	9							
08	39990 X	120	-0-	-39870	-0-	11	3	109	9	Y	99	99	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01 - LG01 - DB01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 293286 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	23356 X	23356	-0-	-0-	-0-	511 1	20086 3	Y	2508	2508	0			-0-
04	24030 X	17559	-0-	-6471	-0-	2759 9								-0-
05	24831 X	15156	-0-	-9675	-0-	427 1	15166 3	Y	1787	1787	0			-0-
06	24000 X	13732	-0-	-10268	-0-	1966 9								-0-
07	23343 X	10626	-0-	-12717	-0-	414 1	13062 3	Y	1527	1527	0			-0-
08	23343 X	15589	-0-	-7754	-0-	1680 9								-0-
						456 1	11583 3	Y	1539	1539	0			-0-
						1693 9								-0-
						362 1	8890 3	Y	1249	1249	0			-0-
						1374 9								-0-
						232 1	13267 3	Y	1900	1900	0			-0-
						2090 9								-0-
KIRK 01 - LG01 - DB01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 293288 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13848 - 21503														
03	65684 X	65684	-0-	-0-	-0-	1496 1	58849 3	Y	4854	4854	0			-0-
04	49838 X	49838	-0-	-0-	-0-	5339 9								-0-
05	38890 X	38890	-0-	-0-	-0-	1259 1	44694 3	Y	3532	3532	0			-0-
06	32633 X	32633	-0-	-0-	-0-	3885 9								-0-
07	29232 X	29232	-0-	-0-	-0-	1064 1	33524 3	Y	3911	3911	0			-0-
08	29844 X	29844	-0-	-0-	-0-	4302 9								-0-
						1132 1	28753 3	Y	2498	2498	0			-0-
						2748 9								-0-
						1047 1	25671 3	Y	2285	2285	0			-0-
						2514 9								-0-
						461 1	26396 3	Y	2715	2715	0			-0-
						2987 9								-0-
KIRK 01 - LG01 - DB01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 293289 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13800 - 21327														
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-					-0-
05	3100 N	16092	-0-	12992	12992	420 1	13246 3	Y	2205	2205	0			-0-
06	3000 N	17057	-0-	14057	27049	2426 9								-0-
07	3100 N	13648	-0-	10548	37597	527 1	13397 3	Y	2848	2848	0			-0-
08	47331 X	9734	-0-	-37597	-0-	3133 9								-0-
						452 1	11082 3	Y	1922	1922	0			-0-
						2114 9								-0-
						145 1	8323 3	Y	1151	1151	0			-0-
						1266 9								-0-
KIRK 01 - LONG 01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293290 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13677 - 20591														
03	48315 X	48315	-0-	-0-	-0-	1043 1	41022 3	Y	5682	5682	0			-0-
04	31651 X	31651	-0-	-0-	-0-	6250 9								-0-
05	35030 X	23420	-0-	-11610	-0-	757 1	26865 3	Y	3663	3663	0			-0-
06	33900 X	18853	-0-	-15047	-0-	4029 9								-0-
07	35030 X	17186	-0-	-17844	-0-	626 1	19728 3	Y	2787	2787	0			-0-
08	33852 X	14829	-0-	-19023	-0-	3066 9								-0-
						613 1	15586 3	Y	2413	2413	0			-0-
						2654 9								-0-
						570 1	13974 3	Y	2402	2402	0			-0-
						2642 9								-0-
						212 1	12158 3	Y	2235	2235	0			-0-
						2459 9								-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01 - WK01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293662 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12918 - 20481														
M	ALLOW CODE	GAS 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	
03	17091 X	17091	-0-	-0-	-0-	310	1	15052	3	Y	1572	1572	0	-0-
						1729	9							
04	26070 X	16093	-0-	-9977	-0-	248	1	14723	3	Y	1020	1020	0	-0-
						1122	9							
05	26939 X	14592	-0-	-12347	-0-	253	1	13224	3	Y	1014	1014	0	-0-
						1115	9							
06	19680 X	15676	-0-	-4004	-0-	291	1	14095	3	Y	1173	1173	0	-0-
						1290	9							
07	17838 X	17838	-0-	-0-	-0-	302	1	15905	3	Y	1483	1483	0	-0-
						1631	9							
08	21323 X	21323	-0-	-0-	-0-	378	1	19083	3	Y	1693	1693	0	-0-
						1862	9							
HERREJON 01														
WELL #: 07H RRCID -> 293711 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13094 - 17808														
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-
05	30163 X	-0-	-0-	-30163	-0-					Y	-0-			-0-
06	26100 X	-0-	-0-	-26100	-0-					Y	-0-			-0-
07	21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-			-0-
08	26562 X	26562	-0-	-0-	-0-	25008	3	1554	9	Y	1413	1413	0	-0-
DAVIS 01														
WELL #: 14H RRCID -> 293729 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13270 - 16863														
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	280	1	3642	3	Y	487	487	0	-0-
						536	9							
04	7260 X	5528	-0-	-1732	-0-	149	1	4635	3	Y	676	676	0	-0-
						744	9							
05	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	147	1	9189	3	Y	1283	1283	0	-0-
						1411	9							
06	6690 X	5275	-0-	-1415	-0-	71	1	4613	3	Y	537	537	0	-0-
						591	9							
07	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	99	1	5838	3	Y	720	720	0	-0-
						792	9							
08	10788 X	5554	-0-	-5234	-0-	82	1	4425	3	Y	952	952	0	-0-
						1047	9							
DAVIS 01														
WELL #: 12H RRCID -> 293742 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13294 - 16755														
03	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	596	1	7759	3	Y	1152	1152	0	-0-
						1267	9							
04	39411 X	39411	-0-	-0-	-0-	1018	1	31624	3	Y	6154	6154	0	-0-
						6769	9							
05	51096 X	51096	-0-	-0-	-0-	679	1	42402	3	Y	7286	7286	0	-0-
						8015	9							
06	38057 X	38057	-0-	-0-	-0-	494	1	31957	3	Y	5096	5096	0	-0-
						5606	9							
07	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	480	1	28271	3	Y	4502	4502	0	-0-
						4952	9							
08	51212 X	26222	-0-	-24990	-0-	412	1	22216	3	Y	3267	3267	0	-0-
						3594	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DAVIS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 293958		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13200 PERF.13211 - 16945						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8404 X	4041	-0-	-4363	-0-	251 1	3269 3	Y	474	474 0	-0-			
04	8190 X	7463	-0-	-727	-0-	521 9	6456 3	Y	726	726 0	-0-			
05	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	208 1	7555 3	Y	899	899 0	-0-			
06	7260 X	6427	-0-	-833	-0-	799 9	5612 3	Y	662	662 0	-0-			
07	7719 X	6591	-0-	-1128	-0-	121 1	5736 3	Y	689	689 0	-0-			
08	8680 X	4667	-0-	-4013	-0-	989 9	3660 3	Y	854	854 0	-0-			
						87 1								
						728 9								
						97 1								
						758 9								
						68 1								
						939 9								
EASLEY UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 294089	COMPL. DATE 08/06/2023		TOTAL DEPTH 12839 PERF.12736 - 20094						
03	53746 X	26649	-0-	-27097	-0-	3708 1	22004 3	Y	821	824 0	15			
04	24769 X	24769	-0-	-0-	-0-	34 4	903 9	Y	931	931 0	15			
05	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-	3033 1	20670 3	Y	1432	1425 0	22			
06	24923 X	24923	-0-	-0-	-0-	42 4	1024 9	Y	1815	1806 0	31			
07	25987 X	25987	-0-	-0-	-0-	3071 1	18742 3	Y	1617	1606 0	42			
08	DLQ G-10	25272	-0-	25272	25272	33 4	1575 9	Y	1756	1693 0	105			
						3010 1	19879 3	Y						
						37 4	1997 9	Y						
						3110 1	20964 3	Y						
						134 4	1779 9	Y						
						2953 1	20269 3	Y						
						118 4	1932 9	Y						
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C				WELL #: 03H	RRCID -> 294157	COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL DEPTH 13424 PERF.13427 - 18147						
03	16491 X	16491	-0-	-0-	-0-	238 1	14618 3	Y	1486	1486 0	-0-			
04	22440 X	14679	-0-	-7761	-0-	1635 9	13101 3	Y	1196	1196 0	-0-			
05	21235 X	15381	-0-	-5854	-0-	262 1	13459 3	Y	1484	1484 0	-0-			
06	17490 X	15054	-0-	-2436	-0-	1316 9	12943 3	Y	1644	1644 0	-0-			
07	17050 X	13997	-0-	-3053	-0-	290 1	12035 3	Y	1417	1417 0	-0-			
08	DLQ G-10	13110	-0-	13110	13110	1632 9	10969 3	Y	1556	1556 0	-0-			
						303 1								
						1808 9								
						403 1								
						1559 9								
						429 1								
						1712 9								
RIDLEY FARMS 01				WELL #: 07H	RRCID -> 294203	COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13381 PERF.13426 - 19011						
03	46605 X	24442	-0-	-22163	-0-	607 1	22247 3	Y	1444	1444 0	-0-			
04	27630 X	22987	-0-	-4643	-0-	1588 9	20895 3	Y	1324	1324 0	-0-			
05	25947 X	23172	-0-	-2775	-0-	636 1	21269 3	Y	1153	1153 0	-0-			
06	24540 X	22722	-0-	-1818	-0-	1456 9	21019 3	Y	1024	1024 0	-0-			
07	24521 X	19586	-0-	-4935	-0-	635 1	17822 3	Y	1002	1002 0	-0-			
08	DLQ G-10	18820	-0-	18820	18820	1268 9	16935 3	Y	1067	1067 0	-0-			
						577 1								
						1126 9								
						662 1								
						1102 9								
						711 1								
						1174 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 10H RRCID -> 294309 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13462 - 18579														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	28287 X	28287	-0-	-0-	-0-	708	1	25943	3	Y	1487	1487	0	-0-
04	27570 X	26690	-0-	-880	-0-	1636	9	748	1	24593	3	Y	1226	-0-
05	28241 X	26605	-0-	-1636	-0-	1349	9	746	1	24987	3	Y	793	-0-
06	27360 X	12119	-0-	-15241	-0-	872	9	303	1	11035	3	Y	710	-0-
07	28272 X	25076	-0-	-3196	-0-	781	9	877	1	23585	3	Y	558	-0-
08	DLQ G-10	23304	-0-	23304	23304	614	9	916	1	21802	3	Y	533	-0-
						586	9							
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 09H RRCID -> 294310 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13438 - 18712														
03	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	374	1	13691	3	Y	1652	1652	0	-0-
04	20400 X	14153	-0-	-6247	-0-	1817	9	378	1	12421	3	Y	1231	-0-
05	16151 X	13996	-0-	-2155	-0-	1354	9	375	1	12556	3	Y	968	-0-
06	17510 X	17510	-0-	-0-	-0-	1065	9	443	1	16140	3	Y	843	-0-
07	16027 X	13075	-0-	-2952	-0-	927	9	435	1	11721	3	Y	835	-0-
08	DLQ G-10	12567	-0-	12567	12567	919	9	468	1	11152	3	Y	861	-0-
						947	9							
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 294311 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13383 - 18309														
03	27514 X	14263	-0-	-13251	-0-	209	1	12790	3	Y	1149	1149	0	-0-
04	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	1264	9	210	1	10501	3	Y	1265	-0-
05	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	1392	9	254	1	11794	3	Y	1039	-0-
06	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	1143	9	243	1	10407	3	Y	807	-0-
07	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	888	9	328	1	9785	3	Y	763	-0-
08	DLQ G-10	10200	-0-	10200	10200	839	9	355	1	9072	3	Y	703	-0-
						773	9							
DAVIS 01														
WELL #: 16H RRCID -> 294312 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934														
03	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	317	1	4122	3	Y	773	773	0	-0-
04	11130 X	4827	-0-	-6303	-0-	850	9	132	1	4091	3	Y	549	-0-
05	8649 X	6962	-0-	-1687	-0-	604	9	94	1	5844	3	Y	931	-0-
06	7920 X	5764	-0-	-2156	-0-	1024	9	74	1	4790	3	Y	818	-0-
07	8184 X	4996	-0-	-3188	-0-	900	9	70	1	4126	3	Y	727	-0-
08	DLQ G-10	5181	-0-	5181	5181	800	9	79	1	4254	3	Y	771	-0-
						848	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
IVAS SMITH 02		WELL #: 02H		RRCID -> 294317		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 12779 PERF.12813 - 18485										
M	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
03	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10858	3	2677	9	Y	2434	2434	0	-0-		
04	23040 X	13081	-0-	-9959	-0-	-0-	-0-	10415	3	2666	9	Y	2424	2424	0	-0-		
05	23808 X	13243	-0-	-10565	-0-	-0-	-0-	10830	3	2413	9	Y	2194	2194	0	-0-		
06	22530 X	9468	-0-	-13062	-0-	-0-	-0-	7980	3	1488	9	Y	1353	1353	0	-0-		
07	13733 X	7551	-0-	-6182	-0-	-0-	-0-	6328	3	1223	9	Y	1112	1112	0	-0-		
08	DLQ G-10	9435	-0-	9435	9435	7695	3	1740	9	Y	1582	1582	0	-0-				
LUNA-MAY UNIT PSA				WELL #: 1H		RRCID -> 294319		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12419 PERF.12319 - 19909								
03	5298 X	2922	-0-	-2376	-0-	561	1	1233	3	Y	1020	1003	0	63				
04	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	568	1	1117	3	Y	1041	1049	0	55				
05	3317 X	2710	-0-	-607	-0-	532	1	1072	3	Y	998	973	0	80				
06	2820 X	1114	-0-	-1706	-0-	22	1	48	3	Y	949	991	0	38				
07	2945 X	1790	-0-	-1155	-0-	1044	9	335	1	674	3	Y	706	703	0	41		
08	DLQ G-10	3706	-0-	3706	3706	704	1	1697	3	Y	1160	1133	0	68				
IVAS SMITH 02				WELL #: 03H		RRCID -> 294350		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12754 - 18461								
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-				
07	15934 X	9952	-0-	-5982	-0-	8876	3	1076	9	Y	978	978	0	-0-				
08	DLQ G-10	5906	-0-	5906	5906	5379	3	527	9	Y	479	479	0	-0-				
IVAS SMITH 02				WELL #: 04H		RRCID -> 294351		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 12788 PERF.12710 - 18417								
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-				
07	14942 X	8158	-0-	-6784	-0-	7169	3	989	9	Y	899	899	0	-0-				
08	DLQ G-10	6657	-0-	6657	6657	5978	3	679	9	Y	617	617	0	-0-				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B				WELL #: 5H		RRCID -> 294353		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022								
03	8200 X	4737	-0-	-3463	-0-	881	1	3193	3	Y	439	460	0	6				
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	180	4	483	9	Y	336	340	0	2				
05	6386 X	4136	-0-	-2250	-0-	755	1	2873	3	Y	404	404	0	2				
06	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	124	4	370	9	Y	342	341	0	3				
07	4743 X	3041	-0-	-1702	-0-	762	1	2766	3	Y	246	247	0	2				
*08	4743 X	3747	-0-	-996	-0-	164	4	444	9	Y	314	313	0	3				

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
IVAS SMITH 02				WELL #:	06H	RRCID	-> 294354	COMPL.	DATE 02/23/2023	TOTAL	DEPTH	12764	PERF.12769	- 18494				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14954	3	2156	9	Y	1960	1960	0		-0-	
04	32220 X	17227	-0-	-0-	-14993	-0-	-0-	15107	3	2120	9	Y	1927	1927	0		-0-	
05	33294 X	17182	-0-	-0-	-16112	-0-	-0-	15115	3	2067	9	Y	1879	1879	0		-0-	
06	32220 X	17429	-0-	-0-	-14791	-0-	-0-	15058	3	2371	9	Y	2155	2155	0		-0-	
07	17794 X	15365	-0-	-0-	-2429	-0-	-0-	13430	3	1935	9	Y	1759	1759	0		-0-	
08	17794 X	10795	-0-	-0-	-6999	-0-	-0-	9586	3	1209	9	Y	1099	1099	0		-0-	
CHILDREN'S-WESTON UNIT					WELL #:	11H	RRCID	-> 294355	COMPL.	DATE 02/13/2017	TOTAL	DEPTH	12063	PERF.11996	- 18462			
03	3100 N	2292	-0-	-0-	-808		1308	345	1	1813	3	Y	118	119	0		3	
								4	4	130	9							
04	3000 N	2345	-0-	-0-	-655		653	356	1	1664	3	Y	290	286	0		7	
								6	4	319	9							
05	2855 N	2202	-0-	-0-	-653		-0-	358	1	1510	3	Y	300	300	0		7	
								4	4	330	9							
06	2100 N	970	-0-	-0-	-1130		-0-	143	1	562	3	Y	238	238	0		7	
								3	4	262	9							
07	2170 N	20	-0-	-0-	-2150		-0-	1	3	19	9	Y	17	24	0		-0-	
08	2418 X	644	-0-	-0-	-1774		-0-	102	1	494	3	Y	34	33	0		1	
								11	4	37	9							
CHILDREN'S-WESTON UNIT					WELL #:	5H	RRCID	-> 294356	COMPL.	DATE 05/26/2015	TOTAL	DEPTH	11956	PERF.12290	- 18839			
03	1525 X	16	-0-	-0-	-1509		-0-	1	3	15	9	Y	14	15	0		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
05	3658 X	-0-	-0-	-0-	-3658		-0-					Y	-0-				-0-	
06	1620 X	-0-	-0-	-0-	-1620		-0-					Y	-0-				-0-	
07	1674 X	-0-	-0-	-0-	-1674		-0-					Y	-0-				-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B					WELL #:	7H	RRCID	-> 294357	COMPL.	DATE 07/30/2018	TOTAL	DEPTH	11773	PERF.11781	- 18026			
03	7693 X	4040	-0-	-0-	-3653		-0-	687	1	2491	3	Y	655	696	0		9	
								141	4	721	9							
04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-		-0-	676	1	2573	3	Y	775	779	0		5	
								111	4	853	9							
05	5177 X	4665	-0-	-0-	-512		-0-	779	1	2826	3	Y	811	812	0		4	
								168	4	892	9							
06	4080 X	4056	-0-	-0-	-24		-0-	667	1	2495	3	Y	754	751	0		7	
								65	4	829	9							
07	4340 X	3247	-0-	-0-	-1093		-0-	628	1	1446	3	Y	687	688	0		6	
								417	4	756	9							
*08	DLQ G-10	3473	-0-	-0-	3473		3473	502	1	1895	3	Y	714	714	0		6	
								291	4	785	9							
LUNA UNIT					WELL #:	12H	RRCID	-> 294358	COMPL.	DATE 11/17/2018	TOTAL	DEPTH	12277	PERF.12366	- 16158			
03	T. A.	1235	-0-	-0-	1235		2315	316	1	694	3	Y	202	206	0		12	
								3	4	222	9							
04	T. A.	1306	-0-	-0-	1306		3621	346	1	681	3	Y	250	249	0		13	
								4	4	275	9							
05	T. A.	1937	-0-	-0-	1937		5558	488	1	984	3	Y	415	395	0		33	
								8	4	457	9							
06	8043 X	2485	-0-	-0-	-5558		-0-	572	1	1235	3	Y	609	618	0		24	
								8	4	670	9							
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		-0-	575	1	1156	3	Y	494	489	0		29	
								6	4	543	9							
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		-0-	447	1	1078	3	Y	292	304	0		17	
								18	4	321	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LUNA UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 294359		COMPL. DATE 06/12/2023		TOTAL DEPTH 12310						
								PERF.12422 - 19359						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	T. A.	8230	-0-	8230	18734	1660 38 4	5126 1406 9	3	Y	1278	1321	0		52
04	T. A.	8269	-0-	8269	27003	1624 33 4	5303 1309 9	3	Y	1190	1179	0		63
05	T. A.	7388	-0-	7388	34391	1474 30 4	4756 1128 9	3	Y	1025	1039	0		49
06	41149 X	6758	-0-	-34391	-0-	1193 47 4	4487 1031 9	3	Y	937	938	0		48
07	10075 X	7020	-0-	-3055	-0-	896 37 4	4991 1096 9	3	Y	996	1018	0		26
08	8556 X	6019	-0-	-2537	-0-	663 33 4	4385 938 9	3	Y	853	855	0		24
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B				WELL #: 8H	RRCID -> 294360	COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 11734		PERF.11719 - 19100				
03	5326 X	2608	-0-	-2718	-0-	349 4 4	1836 419 9	3	Y	381	380	0		8
04	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	354 6 4	1658 277 9	3	Y	252	254	0		6
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	421 5 4	1777 332 9	3	Y	302	301	0		7
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	441 11 4	1730 273 9	3	Y	248	248	0		7
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	436 24 4	1785 317 9	3	Y	288	287	0		8
08	DLQ G-10	2013	-0-	2013	2013	268 29 4	1292 424 9	3	Y	385	382	0		11
CHILDREN'S-WESTON UNIT				WELL #: 504H	RRCID -> 294362	COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 11996		PERF.12530 - 19286				
03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	614 7 4	3231 770 9	3	Y	700	685	0		15
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	227 4 4	1061 156 9	3	Y	142	154	0		3
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	197 2 4	831 207 9	3	Y	188	187	0		4
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	244 6 4	959 376 9	3	Y	342	337	0		9
07	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	248 14 4	1015 421 9	3	Y	383	382	0		10
08	DLQ G-10	961	-0-	961	961	126 14 4	606 215 9	3	Y	195	200	0		5
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #: 5H	RRCID -> 294370	COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 11915		PERF.12304 - 19043				
03	6042 X	3571	-0-	-2471	-0-	586 120 4	2122 743 9	3	Y	675	705	0		10
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	649 106 4	2469 898 9	3	Y	816	821	0		5
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	741 160 4	2688 831 9	3	Y	755	756	0		4
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	690 67 4	2580 738 9	3	Y	671	669	0		6
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	629 418 4	1448 663 9	3	Y	603	603	0		6
*08	DLQ G-10	3398	-0-	3398	3398	510 296 4	1925 667 9	3	Y	606	607	0		5

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294371 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12182 - 20286														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	18119 X	8304	-0-	-9815	-0-	1232	1	6477	3	Y	528	531	0	11
						14	4	581	9					
04	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	1311	1	6132	3	Y	474	474	0	11
						24	4	521	9					
05	11005 X	9506	-0-	-1499	-0-	1713	1	7229	3	Y	494	493	0	12
						21	4	543	9					
06	10530 X	9984	-0-	-546	-0-	1857	1	7287	3	Y	723	715	0	20
						45	4	795	9					
07	10881 X	9813	-0-	-1068	-0-	1798	1	7368	3	Y	499	506	0	13
						98	4	549	9					
08	DLQ G-10	3974	-0-	3974	3974	604	1	2912	3	Y	357	360	0	10
						65	4	393	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 294372 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784														
03	6259 X	2657	-0-	-3602	-0-	344	1	1810	3	Y	454	459	0	10
						4	4	499	9					
04	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	520	1	2435	3	Y	668	663	0	15
						9	4	735	9					
05	4123 X	4026	-0-	-97	-0-	620	1	2616	3	Y	711	709	0	17
						8	4	782	9					
06	3990 X	3467	-0-	-523	-0-	565	1	2217	3	Y	610	610	0	17
						14	4	671	9					
07	3999 X	3869	-0-	-130	-0-	616	1	2524	3	Y	632	632	0	17
						34	4	695	9					
08	DLQ G-10	2817	-0-	2817	2817	405	1	1950	3	Y	381	387	0	11
						43	4	419	9					
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294382 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12557 - 18521														
03	14687 X	5414	-0-	-9273	-0-	1099	1	3395	3	Y	814	822	0	33
						25	4	895	9					
04	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	1026	1	3349	3	Y	698	694	0	37
						21	4	768	9					
05	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	1432	1	4622	3	Y	1739	1693	0	83
						29	4	1913	9					
06	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	1124	1	4230	3	Y	760	804	0	39
						44	4	836	9					
07	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	782	1	4356	3	Y	1133	1143	0	29
						32	4	1246	9					
08	DLQ G-10	301	-0-	301	301	6	1	41	3	Y	231	254	0	6
						254	9							
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294383 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12393 - 17542														
03	5514 X	3212	-0-	-2302	-0-	689	1	2127	3	Y	345	348	0	14
						16	4	380	9					
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	722	1	2358	3	Y	320	317	0	17
						15	4	352	9					
05	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	571	1	1843	3	Y	265	269	0	13
						12	4	292	9					
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	562	1	2115	3	Y	234	235	0	12
						22	4	257	9					
07	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	369	1	2056	3	Y	277	282	0	7
						15	4	305	9					
08	3565 X	473	-0-	-3092	-0-	22	1	142	3	Y	280	279	0	8
						1	4	308	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 294384	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL	DEPTH 12064	PERF.12334	- 17614	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
03	7109 X	4703	-0-	-2406	-0-	1024	1 23 4	3163	3 493 9	Y	448	442	0			18
04	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	966	1 19 4	3155	3 518 9	Y	471	464	0			25
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	913	1 19 4	2945	3 457 9	Y	415	420	0			20
06	4560 X	3820	-0-	-740	-0-	703	1 27 4	2643	3 447 9	Y	406	405	0			21
07	4805 X	3556	-0-	-1249	-0-	472	1 19 4	2629	3 436 9	Y	396	407	0			10
08	4805 X	797	-0-	-4008	-0-	93	1 5 4	614	3 85 9	Y	77	85	0			2
MAY UNIT 1				WELL #:	10H	RRCID -> 294387	COMPL. DATE 06/20/2018	TOTAL	DEPTH 12291	PERF.12365	- 15849					
03	6575 X	4270	-0-	-2305	-0-	1090	1 12 4	2395	3 773 9	Y	703	690	0			43
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	1179	1 14 4	2320	3 831 9	Y	755	758	0			40
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	1294	1 20 4	2607	3 800 9	Y	727	709	0			58
06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	1187	1 17 4	2563	3 716 9	Y	651	683	0			26
07	3472 X	741	-0-	-2731	-0-	173	1 2 4	348	3 218 9	Y	198	212	0			12
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
MAY UNIT 1				WELL #:	11H	RRCID -> 294388	COMPL. DATE 06/20/2018	TOTAL	DEPTH 12434	PERF.12273	- 20117					
03	16909 X	11050	-0-	-5859	-0-	2741	1 30 4	6023	3 2256 9	Y	2051	2005	0			126
04	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	2497	1 29 4	4914	3 2055 9	Y	1868	1896	0			98
05	9207 X	8094	-0-	-1113	-0-	2304	1 36 4	4640	3 1114 9	Y	1013	1030	0			81
06	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	2850	1 41 4	6155	3 1782 9	Y	1620	1636	0			65
07	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	3166	1 34 4	6365	3 1935 9	Y	1759	1721	0			103
08	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	2809	1 114 4	6772	3 1628 9	Y	1480	1496	0			87
MAY UNIT 1				WELL #:	9H	RRCID -> 294410	COMPL. DATE 06/20/2018	TOTAL	DEPTH 12369	PERF.12293	- 18725					
03	12136 X	8214	-0-	-3922	-0-	1861	1 20 4	4089	3 2244 9	Y	2040	1965	0			125
04	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	1779	1 21 4	3501	3 1929 9	Y	1754	1787	0			92
05	8773 X	7583	-0-	-1190	-0-	1921	1 30 4	3869	3 1763 9	Y	1603	1566	0			129
06	8490 X	7487	-0-	-1003	-0-	1818	1 26 4	3926	3 1717 9	Y	1561	1627	0			63
07	8215 X	2174	-0-	-6041	-0-	520	1 6 4	1046	3 602 9	Y	547	578	0			32
08	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-	32	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC															
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1															
WELL #: 4H															
RRCID -> 294411															
COMPL. DATE 02/23/2017															
TOTAL DEPTH 11775													PERF.11933 - 16928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE								
03	2800 N	3336	-0-	536	6814	413 1	2172 3	5 4	746 9	Y	678	689 0			15
04	3000 N	3913	-0-	913	7727	548 1	2562 3	10 4	793 9	Y	721	719 0			17
05	11866 X	4139	-0-	-7727	-0-	682 1	2879 3	8 4	570 9	Y	518	523 0			12
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	628 1	2464 3	15 4	590 9	Y	536	533 0			15
07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	773 1	3169 3	42 4	658 9	Y	598	597 0			16
08	4154 X	3515	-0-	-639	-0-	496 1	2392 3	53 4	574 9	Y	522	523 0			15
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1															
WELL #: 5H															
RRCID -> 294412															
COMPL. DATE 02/23/2017															
TOTAL DEPTH 11710													PERF.12054 - 17561		
03	6054 X	4025	-0-	-2029	-0-	470 1	2471 3	5 4	1079 9	Y	981	973 0			21
04	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	698 1	3268 3	13 4	1492 9	Y	1356	1346 0			31
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	450 1	1898 3	6 4	436 9	Y	396	418 0			9
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	646 1	2535 3	15 4	1025 9	Y	932	915 0			26
07	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	717 1	2939 3	39 4	2144 9	Y	1949	1923 0			52
08	5642 X	4606	-0-	-1036	-0-	582 1	2805 3	63 4	1156 9	Y	1051	1074 0			29
IVAS SMITH 02															
WELL #: 05H															
RRCID -> 294445															
COMPL. DATE 02/23/2023															
TOTAL DEPTH 12776													PERF.12791 - 18435		
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-
07	18662 X	11694	-0-	-6968	-0-	10443 3	1251 9			Y	1137	1137 0			-0-
08	18662 X	11185	-0-	-7477	-0-	10160 3	1025 9			Y	932	932 0			-0-
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1															
WELL #: 6H															
RRCID -> 294460															
COMPL. DATE 02/23/2017															
TOTAL DEPTH 11729													PERF.12108 - 18541		
03	8183 X	3215	-0-	-4968	-0-	385 1	2025 3	4 4	801 9	Y	728	736 0			16
04	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	162 1	760 3	3 4	147 9	Y	134	147 0			3
05	9269 X	7949	-0-	-1320	-0-	1191 1	5027 3	15 4	1716 9	Y	1560	1526 0			37
06	6990 X	1710	-0-	-5280	-0-	277 1	1089 3	7 4	337 9	Y	306	335 0			8
07	5487 X	743	-0-	-4744	-0-	113 1	464 3	6 4	160 9	Y	145	149 0			4
08	7936 X	2281	-0-	-5655	-0-	342 1	1650 3	37 4	252 9	Y	229	227 0			6

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CAPACITY										CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 86950 600													
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1														//CONT.// 525398													
WELL #: 7H														RRCID -> 294461										COMPL. DATE 02/23/2017			
														TOTAL DEPTH 11630										PERF.12052 - 19779			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE											
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE				CODE	CODE													
03	T. A.	221	-0-	221	253	19	1	101	3	Y	92	91	0			2											
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	253	101	9			Y	-0-	2	0			-0-											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-					-0-											
06	253 X	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-					-0-											
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-											
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-											
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1														WELL #: 9H										RRCID -> 294463			
														COMPL. DATE 12/03/2017										TOTAL DEPTH 11751			
														PERF.12087 - 20139													
03	20105 X	10040	-0-	-10065	-0-	1256	1	6604	3	Y	1969	1969	0			43											
						14	4	2166	9																		
04	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	1272	1	5952	3	Y	1659	1664	0			38											
						23	4	1825	9																		
05	11129 X	8647	-0-	-2482	-0-	1361	1	5745	3	Y	1385	1390	0			33											
						17	4	1524	9																		
06	10770 X	8509	-0-	-2261	-0-	1402	1	5502	3	Y	1428	1422	0			39											
						34	4	1571	9																		
07	11129 X	6967	-0-	-4162	-0-	1117	1	4578	3	Y	1101	1111	0			29											
						61	4	1211	9																		
08	10044 X	5515	-0-	-4529	-0-	750	1	3617	3	Y	970	972	0			27											
						81	4	1067	9																		
MORGAN UNIT														WELL #: 10H										RRCID -> 294512			
														COMPL. DATE 10/17/2017										TOTAL DEPTH 11948			
														PERF.12466 - 19091													
03	T. A.	6969	-0-	6969	14082	1543	1	4766	3	Y	568	590	0			23											
						35	4	625	9																		
04	T. A.	7456	-0-	7456	21538	1566	1	5114	3	Y	676	663	0			36											
						32	4	744	9																		
05	T. A.	7465	-0-	7465	29003	1602	1	5171	3	Y	599	606	0			29											
						33	4	659	9																		
06	36870 X	7867	-0-	-29003	-0-	1482	1	5575	3	Y	684	678	0			35											
						58	4	752	9																		
07	7533 X	6466	-0-	-1067	-0-	880	1	4904	3	Y	587	607	0			15											
						36	4	646	9																		
08	7719 X	7637	-0-	-82	-0-	870	1	5758	3	Y	878	868	0			25											
						43	4	966	9																		
MORGAN UNIT														WELL #: 11H										RRCID -> 294513			
														COMPL. DATE 10/17/2017										TOTAL DEPTH 11965			
														PERF.12408 - 19138													
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																		
07	5828 X	4323	-0-	-1505	-0-	602	1	3352	3	Y	313	333	0			8											
						25	4	344	9																		
08	5828 X	3335	-0-	-2493	-0-	383	1	2531	3	Y	365	363	0			10											
						19	4	402	9																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
KENNEDY		WELL #: 12H		RRCID -> 294525		COMPL. DATE 09/26/2016		TOTAL DEPTH 12414		
								PERF.12340 - 19208		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	298	-0-	298	2855	7 1	83 3	Y	189	192 0 3
04	T. A.	1473	-0-	1473	4328	208 9	965 3	Y	379	375 0 7
05	T. A.	2867	-0-	2867	7195	87 1	417 9	Y	340	339 0 8
06	9905 X	2710	-0-	-7195	-0-	4 4	374 9	Y	430	413 0 25
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	190 1	2041 3	Y	375	382 0 18
08	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	6 4	473 9	Y	355	356 0 17
						166 1	1627 3			
						7 4	413 9			
						246 1	2110 3			
						10 4	391 9			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 294527		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 11739		PERF.11719 - 17955
03	5951 X	3559	-0-	-2392	-0-	612 1	2218 3	Y	549	573 0 8
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	125 4	604 9	Y	544	548 0 4
05	3875 X	3342	-0-	-533	-0-	437 1	1660 3	Y	716	717 0 3
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	71 4	598 9	Y	513	511 0 5
07	3565 X	2691	-0-	-874	-0-	527 1	1913 3	Y	372	374 0 3
*08	3565 X	2735	-0-	-830	-0-	114 4	788 9	Y	403	403 0 3
						660 1	2470 3			
						64 4	564 9			
						575 1	1325 3			
						382 4	409 9			
						428 1	1616 3			
						248 4	443 9			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 294553		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 11773		PERF.11613 - 17886
03	2640 X	1093	-0-	-1547	-0-	195 1	706 3	Y	138	181 0 2
04	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	40 4	152 9	Y	362	362 0 2
05	4836 X	1046	-0-	-3790	-0-	308 1	1169 3	Y	358	358 0 2
06	3600 X	704	-0-	-2896	-0-	50 4	398 9	Y	252	252 0 2
07	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	135 1	488 3	Y	734	729 0 7
*08	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	29 4	394 9	Y	427	430 0 4
						88 1	330 3			
						9 4	277 9			
						881 1	2029 3			
						586 4	807 9			
						343 1	1293 3			
						199 4	470 9			
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 294558		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13396		PERF.13483 - 18846
03	28114 X	28114	-0-	-0-	-0-	706 1	25864 3	Y	1404	1404 0 -0-
04	30270 X	25630	-0-	-4640	-0-	1544 9	23549 3	Y	1240	1240 0 -0-
05	29481 X	26088	-0-	-3393	-0-	717 1	24032 3	Y	1216	1216 0 -0-
06	27330 X	26004	-0-	-1326	-0-	1364 9	24267 3	Y	973	973 0 -0-
07	28241 X	23102	-0-	-5139	-0-	718 1	21281 3	Y	936	936 0 -0-
08	28117 X	22330	-0-	-5787	-0-	1338 9	20365 3	Y	1009	1009 0 -0-
						667 1				
						1070 9				
						791 1				
						1030 9				
						855 1				
						1110 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
JANSSEN - OETKEN 01 E				WELL #:	05H	RRCID ->	294567	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL	DEPTH	13526	PERF.13658	- 20721		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	41825 X	21377	-0-	-20448	-0-	495 1	19459 3	Y	1294	1294	0	-0-				-0-
04	29010 X	19789	-0-	-9221	-0-	1423 9	17350 3	Y	1773	1773	0	-0-				-0-
05	25885 X	19160	-0-	-6725	-0-	489 1	16759 3	Y	1699	1699	0	-0-				-0-
06	21900 X	18327	-0-	-3573	-0-	1950 9	15670 3	Y	1855	1855	0	-0-				-0-
07	22630 X	16540	-0-	-6090	-0-	532 1	14707 3	Y	1121	1121	0	-0-				-0-
08	21390 X	12045	-0-	-9345	-0-	1869 9	10890 3	Y	877	877	0	-0-				-0-
						616 1										
						2041 9										
						600 1										
						1233 9										
						190 1										
						965 9										
DAVIS 01				WELL #:	13H	RRCID ->	294569	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	13104	PERF.13160	- 16747		
03	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	641 1	8339 3	Y	899	899	0	-0-				-0-
04	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	989 9	10455 3	Y	2313	2313	0	-0-				-0-
05	24238 X	24238	-0-	-0-	-0-	336 1	20044 3	Y	3521	3521	0	-0-				-0-
06	19120 X	19120	-0-	-0-	-0-	2544 9	16194 3	Y	2433	2433	0	-0-				-0-
07	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	321 1	14863 3	Y	2182	2182	0	-0-				-0-
08	24304 X	15300	-0-	-9004	-0-	3873 9	13241 3	Y	1648	1648	0	-0-				-0-
						250 1										
						2676 9										
						252 1										
						2400 9										
						246 1										
						1813 9										
DULLYE 01				WELL #:	05H	RRCID ->	294579	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL	DEPTH	13418	PERF.13441	- 17867		
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	6 1	375 3	Y	144	144	0	-0-				-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	158 9	829 3	Y	271	271	0	-0-				-0-
05	3100 N	16818	-0-	13718	13718	17 1	15724 3	Y	687	687	0	-0-				-0-
06	3000 N	32082	-0-	29082	42800	298 9	28078 3	Y	3044	3044	0	-0-				-0-
07	3100 N	21515	-0-	18415	61215	338 1	18635 3	Y	2051	2051	0	-0-				-0-
08	78651 X	17436	-0-	-61215	-0-	756 9	14822 3	Y	1849	1849	0	-0-				-0-
						656 1										
						3348 9										
						624 1										
						2256 9										
						580 1										
						2034 9										
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC				WELL #:	01H	RRCID ->	294599	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL	DEPTH	13219	PERF.13246	- 17452		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
JANSSEN - OETKEN 01 A		WELL #:		01H		RRCID -> 294627		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 13664		PERF.13624 - 20701			
M	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
03	58454 X	30727	-0-	-27727	-0-				728 1	28644 3	Y	1232	1232 0		-0-
									1355 9						
04	38220 X	28538	-0-	-9682	-0-				727 1	25790 3	Y	1837	1837 0		-0-
									2021 9						
05	36208 X	27848	-0-	-8360	-0-				790 1	24909 3	Y	1954	1954 0		-0-
									2149 9						
06	30840 X	26628	-0-	-4212	-0-				926 1	23545 3	Y	1961	1961 0		-0-
									2157 9						
07	30721 X	24672	-0-	-6049	-0-				917 1	22484 3	Y	1155	1155 0		-0-
									1271 9						
08	30721 X	20588	-0-	-10133	-0-				338 1	19364 3	Y	805	805 0		-0-
									886 9						
JANSSEN - OETKEN 01 B		WELL #:		02H		RRCID -> 294653		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13568 - 20413			
03	21981 X	21981	-0-	-0-	-0-				508 1	20000 3	Y	1339	1339 0		-0-
									1473 9						
04	32940 X	23791	-0-	-9149	-0-				586 1	20783 3	Y	2202	2202 0		-0-
									2422 9						
05	31000 X	23705	-0-	-7295	-0-				661 1	20830 3	Y	2013	2013 0		-0-
									2214 9						
06	26430 X	22606	-0-	-3824	-0-				744 1	18903 3	Y	2690	2690 0		-0-
									2959 9						
07	27311 X	20696	-0-	-6615	-0-				744 1	18245 3	Y	1552	1552 0		-0-
									1707 9						
08	24583 X	18603	-0-	-5980	-0-				297 1	16972 3	Y	1213	1213 0		-0-
									1334 9						
JANSSEN - OETKEN 01 C		WELL #:		03H		RRCID -> 294654		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 13668		PERF.13628 - 20541			
03	31881 X	17679	-0-	-14202	-0-				425 1	16729 3	Y	477	477 0		-0-
									525 9						
04	24180 X	16380	-0-	-7800	-0-				426 1	15116 3	Y	762	762 0		-0-
									838 9						
05	22785 X	8984	-0-	-13801	-0-				259 1	8161 3	Y	513	513 0		-0-
									564 9						
06	17760 X	8130	-0-	-9630	-0-				279 1	7099 3	Y	684	684 0		-0-
									752 9						
07	17670 X	14718	-0-	-2952	-0-				554 1	13595 3	Y	517	517 0		-0-
									569 9						
08	17670 X	14541	-0-	-3129	-0-				239 1	13687 3	Y	559	559 0		-0-
									615 9						
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		11H		RRCID -> 294658		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13149 - 18305			
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
KOWALIK 228-1R															
WELL #: 10H RRCID -> 294676 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12098 - 20930															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	16682 X	6703	-0-	-9979	-0-	821 1	4319 3	9 4	1554 9	Y	1413	1421	0		31
04	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	1294 1	6053 3	23 4	1645 9	Y	1495	1492	0		34
05	9920 X	8030	-0-	-1890	-0-	1301 1	5491 3	16 4	1222 9	Y	1111	1119	0		26
06	9600 X	7148	-0-	-2452	-0-	1161 1	4556 3	28 4	1403 9	Y	1275	1266	0		35
07	9920 X	6330	-0-	-3590	-0-	1013 1	4153 3	55 4	1109 9	Y	1008	1016	0		27
08	9331 X	7599	-0-	-1732	-0-	1078 1	5197 3	116 4	1208 9	Y	1098	1094	0		31
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 294677 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463															
03	T. A.	4646	-0-	4646	5460	551 1	2897 3	6 4	1192 9	Y	1084	1068	0		24
04	T. A.	4239	-0-	4239	9699	584 1	2731 3	11 4	913 9	Y	830	835	0		19
05	T. A.	4353	-0-	4353	14052	654 1	2760 3	8 4	931 9	Y	846	845	0		20
06	17352 X	3300	-0-	-14052	-0-	533 1	2092 3	13 4	662 9	Y	602	605	0		17
07	3596 X	3567	-0-	-29	-0-	629 1	2576 3	34 4	328 9	Y	298	307	0		8
08	4247 X	2688	-0-	-1559	-0-	382 1	1841 3	41 4	424 9	Y	385	382	0		11
KOWALIK 228-1R WELL #: 11H RRCID -> 294679 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565															
03	10901 X	6475	-0-	-4426	-0-	777 1	4085 3	9 4	1604 9	Y	1458	1451	0		32
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	400 1	1871 3	7 4	1081 9	Y	983	992	0		23
05	13826 X	9011	-0-	-4815	-0-	1338 1	5646 3	16 4	2011 9	Y	1828	1808	0		43
06	6780 X	5895	-0-	-885	-0-	892 1	3499 3	21 4	1483 9	Y	1348	1354	0		37
07	6479 X	4550	-0-	-1929	-0-	666 1	2728 3	36 4	1120 9	Y	1018	1028	0		27
08	9021 X	172	-0-	-8849	-0-	6 1	30 3	1 4	135 9	Y	123	147	0		3
KOWALIK 228-1R WELL #: 12H RRCID -> 294680 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065															
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	476 1	2505 3	5 4	1180 9	Y	1073	1074	0		23
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	566 1	2646 3	10 4	1857 9	Y	1688	1672	0		39
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	537 1	2265 3	7 4	436 9	Y	396	426	0		9
06	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	782 1	3071 3	19 4	670 9	Y	609	601	0		17
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	619 1	2539 3	34 4	484 9	Y	440	445	0		12
08	5239 X	2549	-0-	-2690	-0-	339 1	1636 3	36 4	538 9	Y	489	487	0		14

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		KOWALIK 228-1R		WELL #:		4H		RRCID -> 294681		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL		DEPTH 12091		PERF.12032		- 16233	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(L)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-					379	1	2249	3	Y	1051	1034	0			20
04		851 X	851	-0-	-0-	-0-					100	1	681	3	Y	63	82	0			1
05		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-					298	1	1817	3	Y	682	672	0			11
06		3510 X	52	-0-	-3458	-0-					3	4	750	9							
07		3627 X	155	-0-	-3472	-0-					1	1	4	3	Y	43	53	0			1
*08		3782 X	494	-0-	-3288	-0-					47	9									
											2	1	14	3	Y	126	124	0			3
											139	9									
											58	1	381	3	Y	47	49	0			1
											3	4	52	9							

FRANK MALEK 02		WELL #:		02H		RRCID -> 294696		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL		DEPTH 13044		PERF.13003		- 19430					
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-
07		35557 X	76	-0-	-35481	-0-					43	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
08		26908 X	-0-	-0-	-26908	-0-									Y	-0-					-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #:		14H		RRCID -> 294708		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL		DEPTH 11765		PERF.12020		- 16774					
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-					4	4	586	9							
07		2077 N	1698	-0-	-379	-0-					74	1	292	3	Y	402	404	0			11
08		2573 X	1839	-0-	-734	-0-					2	4	442	9							
											281	1	1150	3	Y	229	234	0			6
											15	4	252	9							
											254	1	1226	3	Y	302	300	0			8
											27	4	332	9							

FRANK MALEK 02		WELL #:		04H		RRCID -> 294801		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL		DEPTH 13085		PERF.12911		- 19355					
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-
07		30690 X	20986	-0-	-9704	-0-					19990	3	996	9	Y	905	905	0			-0-
08		19282 X	18865	-0-	-417	-0-					17378	3	1487	9	Y	1352	1352	0			-0-

JANSSEN - OETKEN 01 D		WELL #:		04H		RRCID -> 294829		COMPL. DATE 05/09/2024		TOTAL		DEPTH 13684		PERF.13735		- 20669					
03		34598 X	18727	-0-	-15871	-0-					452	1	17761	3	Y	467	467	0			-0-
04		28350 X	19969	-0-	-8381	-0-					514	9									
05		27590 X	20568	-0-	-7022	-0-					519	1	18419	3	Y	937	937	0			-0-
06		25470 X	20821	-0-	-4649	-0-					1031	9									
07		20646 X	18707	-0-	-1939	-0-					589	1	18576	3	Y	1275	1275	0			-0-
08		20646 X	18693	-0-	-1953	-0-					1403	9									
											729	1	18528	3	Y	1422	1422	0			-0-
											1564	9									
											692	1	16975	3	Y	945	945	0			-0-
											1040	9									
											290	1	16588	3	Y	1650	1650	0			-0-
											1815	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MANGIONE 01														
WELL #: 16H RRCID -> 294838 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12848 - 17073														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	10850 X	9638	-0-	-1212	-0-	7731	3	1907	9	Y	1734	1734	0	-0-
08	10044 X	7541	-0-	-2503	-0-	6016	3	1525	9	Y	1386	1386	0	-0-
FRANK MALEK 02														
WELL #: 05H RRCID -> 294943 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13109 PERF.12826 - 19269														
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-
07	39928 X	27677	-0-	-12251	-0-	26476	3	1201	9	Y	1092	1092	0	-0-
08	29724 X	29724	-0-	-0-	-0-	28739	3	985	9	Y	895	895	0	-0-
FRANK MALEK 02														
WELL #: 03H RRCID -> 294984 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12893 - 19328														
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-
07	34100 X	33935	-0-	-165	-0-	31874	3	2061	9	Y	1874	1874	0	-0-
08	36766 X	36766	-0-	-0-	-0-	35101	3	1665	9	Y	1514	1514	0	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 502H RRCID -> 294985 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11620 - 17577														
03	T. A.	2056	-0-	2056	6452	335	1	1215	3	Y	397	439	0	6
04	T. A.	3014	-0-	3014	9466	458	1	1741	3	Y	673	675	0	4
05	T. A.	2416	-0-	2416	11882	388	1	1407	3	Y	488	490	0	2
06	13799 X	1917	-0-	-11882	-0-	84	4	537	9	Y	362	361	0	3
07	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	31	4	398	9	Y	666	663	0	6
*08	3100 X	561	-0-	-2539	-0-	624	4	733	9	Y	268	272	0	2
						50	1	187	3					
						29	4	295	9					
THREE SISTERS 01														
WELL #: 70H RRCID -> 295035 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12856 - 19675														
03	58917 X	58917	-0-	-0-	-0-	1286	1	55029	3	Y	2365	2365	0	-0-
04	72270 X	54657	-0-	-17613	-0-	2602	9	51116	3	Y	2197	2197	0	-0-
05	68138 X	44607	-0-	-23531	-0-	1124	1	41627	3	Y	1762	1762	0	-0-
06	62610 X	47905	-0-	-14705	-0-	2417	9	44721	3	Y	1901	1901	0	-0-
07	62682 X	45741	-0-	-16941	-0-	1042	1	42742	3	Y	1868	1868	0	-0-
08	58931 X	46522	-0-	-12409	-0-	1938	9	43543	3	Y	1812	1812	0	-0-
						1093	1							
						2091	9							
						944	1							
						2055	9							
						986	1							
						1993	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 68H RRCID -> 295040 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.12758 - 19719														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	46392 X	46392	-0-	-0-	-0-	1015	1	43440	3	Y	1761	1761	0	-0-
04	57330 X	43086	-0-	-14244	-0-	1937	9	40387	3	Y	1646	1646	0	-0-
05	56389 X	37616	-0-	-18773	-0-	888	1	35220	3	Y	1377	1377	0	-0-
06	51180 X	40084	-0-	-11096	-0-	1811	9	37510	3	Y	1506	1506	0	-0-
07	49321 X	36511	-0-	-12810	-0-	881	1	34221	3	Y	1395	1395	0	-0-
08	46407 X	37445	-0-	-8962	-0-	1515	9	35146	3	Y	1366	1366	0	-0-
						917	1							
						1657	9							
						755	1							
						1535	9							
						796	1							
						1503	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 69H RRCID -> 295041 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12773 - 19688														
03	47913 X	47913	-0-	-0-	-0-	1052	1	45005	3	Y	1687	1687	0	-0-
04	61080 X	44454	-0-	-16626	-0-	1856	9	41795	3	Y	1582	1582	0	-0-
05	57660 X	36010	-0-	-21650	-0-	919	1	33792	3	Y	1247	1247	0	-0-
06	52140 X	41994	-0-	-10146	-0-	1740	9	39544	3	Y	1349	1349	0	-0-
07	50933 X	37374	-0-	-13559	-0-	846	1	35148	3	Y	1318	1318	0	-0-
08	47926 X	39324	-0-	-8602	-0-	1372	9	37105	3	Y	1254	1254	0	-0-
						966	1							
						1484	9							
						776	1							
						1450	9							
						840	1							
						1379	9							
RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295047 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12162 - 20555														
03	44015 X	22481	-0-	-21534	-0-	3078	1	16187	3	Y	2893	2896	0	63
04	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	34	4	3182	9					
05	26629 X	21161	-0-	-5468	-0-	3103	1	14519	3	Y	2435	2442	0	56
06	25050 X	7025	-0-	-18025	-0-	56	4	2679	9					
07	23839 X	22994	-0-	-845	-0-	3378	1	14253	3	Y	3171	3152	0	75
08	22475 X	20560	-0-	-1915	-0-	42	4	3488	9					
						1204	1	4725	3	Y	970	1018	0	27
						29	4	1067	9					
						3683	1	15093	3	Y	3652	3581	0	98
						201	4	4017	9					
						2838	1	13678	3	Y	3399	3402	0	95
						305	4	3739	9					
MANGIONE 01														
WELL #: 18H RRCID -> 295062 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12865 - 17042														
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-
07	8742 X	3792	-0-	-4950	-0-	3091	3	701	9	Y	637	637	0	-0-
08	7843 X	3325	-0-	-4518	-0-	2696	3	629	9	Y	572	572	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
CHILDREN WESTON-MOBIL A SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295247	COMPL. DATE	10/03/2023	TOTAL	DEPTH	12077	PERF.12337	- 18177
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
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				
07	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	1995	1	8177	3	Y	1371	1352 0	37
						109	4	1508	9				
08	8959 X	8779	-0-	-180	-0-	1180	1	5689	3	Y	1621	1613 0	45
						127	4	1783	9				

HERREJON 01		WELL #:		05H	RRCID ->	295342	COMPL. DATE	07/17/2022	TOTAL	DEPTH	6485	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERREJON 01		WELL #:		08H	RRCID ->	295397	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL	DEPTH	12320	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A		WELL #:		12H	RRCID ->	295438	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL	DEPTH	11565	PERF.11602	- 17533
03	12076 X	6276	-0-	-5800	-0-	1005	1	3640	3	Y	1295	1384 0	19
						206	4	1425	9				
04	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	768	1	2920	3	Y	715	729 0	5
						126	4	787	9				
05	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	905	1	3283	3	Y	711	713 0	3
						195	4	782	9				
06	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	1029	1	3848	3	Y	1074	1067 0	10
						100	4	1181	9				
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	656	1	1511	3	Y	657	661 0	6
						436	4	723	9				
*08	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	1260	1	4754	3	Y	1584	1576 0	14
						731	4	1742	9				

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D		WELL #:		04H	RRCID ->	295498	COMPL. DATE	08/22/2023	TOTAL	DEPTH	12761	PERF.12837	- 19075
03	66110 X	27152	-0-	-38958	-0-	556	1	24145	3	Y	2228	2228 0	-0-
						2451	9						
04	29741 X	29741	-0-	-0-	-0-	573	1	25997	3	Y	2883	2883 0	-0-
						3171	9						
05	30038 X	30038	-0-	-0-	-0-	658	1	26210	3	Y	2882	2882 0	-0-
						3170	9						
06	4590 X	2509	-0-	-2081	-0-	53	1	2178	3	Y	253	253 0	-0-
						278	9						
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-		-0-
08	30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A WELL #: 01H RRCID -> 295512 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12799 - 19090														
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
03	43100 X	17079	-0-	-26021	-0-	360 1	15662 3	Y	961	961 0	-0-			
						1057 9								
04	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	299 1	13568 3	Y	1133	1133 0	-0-			
						1246 9								
05	20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	451 1	17969 3	Y	1526	1526 0	-0-			
						1679 9								
06	22776 X	22776	-0-	-0-	-0-	501 1	20381 3	Y	1722	1722 0	-0-			
						1894 9								
07	26789 X	26789	-0-	-0-	-0-	542 1	24403 3	Y	1676	1676 0	-0-			
						1844 9								
08	23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	501 1	21996 3	Y	1178	1178 0	-0-			
						1296 9								
SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA WELL #: 1H RRCID -> 295542 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 18584														
03	34116 X	18259	-0-	-15857	-0-	1209 1	14133 3	Y	2616	2615 0	45			
						39 4	2878 9							
04	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	1183 1	13061 3	Y	2397	2400 0	42			
						57 4	2637 9							
05	19871 X	17987	-0-	-1884	-0-	1128 1	13899 3	Y	2668	2650 0	60			
						25 4	2935 9							
06	19230 X	15069	-0-	-4161	-0-	1108 1	11919 3	Y	1823	1777 0	106			
						37 4	2005 9							
07	18259 X	15005	-0-	-3254	-0-	1192 1	11648 3	Y	1923	1934 0	95			
						50 4	2115 9							
08	17205 X	14303	-0-	-2902	-0-	1316 1	11297 3	Y	1490	1513 0	72			
						51 4	1639 9							
DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295550 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12333 - 21459														
03	7480 X	4430	-0-	-3050	-0-	462 1	2428 3	Y	1395	1392 0	30			
						5 4	1535 9							
04	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	1310 1	6131 3	Y	1206	1208 0	28			
						24 4	1327 9							
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	382 1	1613 3	Y	1577	1568 0	37			
						5 4	1735 9							
06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	301 1	1181 3	Y	1522	1517 0	42			
						7 4	1674 9							
07	3193 X	3112	-0-	-81	-0-	279 1	1144 3	Y	1522	1523 0	41			
						15 4	1674 9							
08	9083 X	3270	-0-	-5813	-0-	258 1	1242 3	Y	1584	1581 0	44			
						28 4	1742 9							
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295554 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12787 - 18165														
03	20643 X	2530	-0-	-18113	-0-	47 1	2261 3	Y	202	202 0	-0-			
						222 9								
04	25832 X	25832	-0-	-0-	-0-	507 1	23000 3	Y	2114	2114 0	-0-			
						2325 9								
05	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	386 1	15378 3	Y	1934	1934 0	-0-			
						2127 9								
06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	145 1	5918 3	Y	594	594 0	-0-			
						653 9								
07	1922 X	916	-0-	-1006	-0-	18 1	791 3	Y	97	97 0	-0-			
						107 9								
08	26691 X	16073	-0-	-10618	-0-	312 1	13726 3	Y	1850	1850 0	-0-			
						2035 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
MANGIONE 01				WELL #: 17H		RRCID -> 295561		COMPL. DATE 03/21/2024		TOTAL DEPTH 12969		PERF.12918 - 16961			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	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-	
07	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	5668	3	1453	9	Y	1321	1321	0	-0-	
08	8153 X	6956	-0-	-1197	-0-	5634	3	1322	9	Y	1202	1202	0	-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A				WELL #: 10H		RRCID -> 295618		COMPL. DATE 02/13/2021		TOTAL DEPTH 11611		PERF.11696 - 17729			
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						
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	Y	371	371	0	3	
						8	4	408	9						
*08	1426 N	811	-0-	-615	-0-	71	1	268	3	Y	392	392	0	3	
						41	4	431	9						
THREE SISTERS 01				WELL #: 67H		RRCID -> 295626		COMPL. DATE 06/16/2023		TOTAL DEPTH 13070		PERF.12713 - 19835			
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								
07	44636 X	44636	-0-	-0-	-0-	920	1	41688	3	Y	1844	1844	0	-0-	
						2028	9								
08	56947 X	45501	-0-	-11446	-0-	963	1	42543	3	Y	1814	1814	0	-0-	
						1995	9								
HERREJON 01				WELL #: 06H		RRCID -> 295628		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 12247		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	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			
*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								
*07	52948 X	34536	-0-	-18412	-0-	1158	1	28397	3	Y	4528	4528	0	-0-	
						4981	9								
*08	52669 X	36946	-0-	-15723	-0-	541	1	30932	3	Y	4975	4975	0	-0-	
						5473	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C WELL #: 03H RRCID -> 295676 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12837 - 18746														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	34492 X	16429	-0-	-18063	-0-	343 1	1239 9	14847	3	Y	1126	1126	0	-0-
04	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	305 1	1630 9	13881	3	Y	1482	1482	0	-0-
05	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	323 1	1506 9	12883	3	Y	1369	1369	0	-0-
06	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	472 1	2033 9	19254	3	Y	1848	1848	0	-0-
07	30557 X	30557	-0-	-0-	-0-	593 1	3197 9	26767	3	Y	2906	2906	0	-0-
08	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	571 1	2756 9	25131	3	Y	2505	2505	0	-0-
DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 295714 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12534 - 19181														
03	26243 X	12470	-0-	-13773	-0-	1649 1	18 4	8671	3	Y	1938	1944	0	42
04	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	1768 1	32 4	8273	3	Y	2213	2204	0	51
05	14353 X	11718	-0-	-2635	-0-	1871 1	23 4	7895	3	Y	1754	1764	0	41
06	13890 X	10597	-0-	-3293	-0-	1828 1	44 4	7175	3	Y	1409	1411	0	39
07	14353 X	10926	-0-	-3427	-0-	1828 1	100 4	7491	3	Y	1370	1372	0	37
08	11346 X	11139	-0-	-207	-0-	1601 1	172 4	7719	3	Y	1497	1492	0	42
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 295743 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11722 - 17777														
03	3100 N	6361	-0-	3261	7829	1011 1	207 4	3663	3	Y	1345	1408	0	19
04	15495 X	7666	-0-	-7829	-0-	1067 1	175 4	4058	3	Y	2151	2156	0	14
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	890 1	192 4	2366	3	Y	1019	1028	0	5
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	854 1	83 4	3193	3	Y	1679	1668	0	16
07	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	190 1	126 4	437	3	Y	1064	1070	0	10
*08	7936 X	3943	-0-	-3993	-0-	442 1	257 4	1170	3	Y	1432	1430	0	12
HOLLMAN-MAY B SA WELL #: 1H RRCID -> 295760 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12341 - 20127														
03	41871 X	21261	-0-	-20610	-0-	4608 1	105 4	14231	3	Y	2106	2140	0	86
04	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	4357 1	88 4	14225	3	Y	1930	1914	0	102
05	22816 X	19990	-0-	-2826	-0-	4235 1	86 4	13666	3	Y	1821	1836	0	87
06	22080 X	19023	-0-	-3057	-0-	3569 1	140 4	13425	3	Y	1717	1717	0	87
07	22816 X	19195	-0-	-3621	-0-	2643 1	108 4	14724	3	Y	1564	1611	0	40
08	21483 X	19226	-0-	-2257	-0-	2249 1	110 4	14879	3	Y	1807	1796	0	51

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A		WELL #:		1H	RRCID ->	295771	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL	DEPTH	13457	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
*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-
*07	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-				Y	-0-			-0-
*08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-

KIRK 01		WELL #:		04H	RRCID ->	295782	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL	DEPTH	13705	PERF.13793 - 21591	
*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						
*07	76539 X	63400	-0-	-13139	-0-	2330	1	57145 3	Y	3568	3568 0		-0-
						3925	9						
*08	76880 X	32693	-0-	-44187	-0-	529	1	30283 3	Y	1710	1710 0		-0-
						1881	9						

OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	295832	COMPL. DATE	04/12/2024	TOTAL	DEPTH	12682	PERF.12811 - 19171	
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					
07	56916 X	43720	-0-	-13196	-0-	3784	1	36993 3	Y	2533	2552 0		125
						157	4	2786 9					
08	50747 X	44116	-0-	-6631	-0-	4287	1	36800 3	Y	2601	2601 0		125
						168	4	2861 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295898 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12573 - 18831														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	33366 X	17685	-0-	-15681	-0-	1179 1	13782 3	38 4	Y	2442	2438 0			42
04	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	1134 1	12520 3	54 4	Y	2169	2173 0			38
05	18879 X	16649	-0-	-2230	-0-	1073 1	13225 3	24 4	Y	2115	2106 0			47
06	17940 X	14209	-0-	-3731	-0-	1058 1	11378 3	36 4	Y	1579	1535 0			91
07	17670 X	15278	-0-	-2392	-0-	1191 1	11640 3	49 4	Y	2180	2164 0			107
08	15500 X	14464	-0-	-1036	-0-	1293 1	11099 3	51 4	Y	1837	1856 0			88
KIRK 01														
WELL #: 502H RRCID -> 295902 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034														
*02	DLQ G-10	48779	-0-	48779	48779	923 1	41641 3	6215 9	Y	5650	5650 0			-0-
*03	67207 X	18428	-0-	-48779	-0-	402 1	15826 3	2200 9	Y	2000	2000 0			-0-
*04	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	183 1	6494 3	4699 9	Y	4272	4272 0			-0-
*05	66340 X	45176	-0-	-21164	-0-	1244 1	39206 3	4726 9	Y	4296	4296 0			-0-
*06	58860 X	41040	-0-	-17820	-0-	1388 1	35266 3	4386 9	Y	3987	3987 0			-0-
*07	53971 X	37664	-0-	-16307	-0-	1306 1	32034 3	4324 9	Y	3931	3931 0			-0-
*08	44795 X	34915	-0-	-9880	-0-	526 1	30113 3	4276 9	Y	3887	3887 0			-0-
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B														
WELL #: 2H RRCID -> 295931 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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														
03	98819 X	49494	-0-	-49325	-0-	3686 1	43085 3	118 4	Y	2368	2368 0			41
04	45721 X	45721	-0-	-0-	-0-	3590 1	39642 3	172 4	Y	2106	2110 0			37
05	59489 X	43881	-0-	-15608	-0-	3132 1	38582 3	71 4	Y	1905	1899 0			43
06	57570 X	38483	-0-	-19087	-0-	3106 1	33403 3	105 4	Y	1699	1644 0			98
07	54622 X	34529	-0-	-20093	-0-	3026 1	29584 3	126 4	Y	1630	1648 0			80
08	48422 X	3	-0-	-48419	-0-	3 3	1793 9		Y	-0-	80 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
KIRK 01				WELL #: 05H RRCID -> 295964				COMPL. DATE 09/26/2023				TOTAL DEPTH 13660 PERF.13868 - 20909			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
*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								
*07	103385 X	71322	-0-	-32063	-0-	2572	1 63070 3	Y	5164	5164 0	-0-				
						5680	9								
*08	DLQ G-10	63182	-0-	63182	63182	988	1 56512 3	Y	5165	5165 0	-0-				
						5682	9								
FRANK MALEK 05															
WELL #: 07H RRCID -> 295979 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13288 - 20193															
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-				
07	89001 X	29974	-0-	-59027	-0-	28405	3 1569 9	Y	1426	1426 0	-0-				
08	88164 X	30333	-0-	-57831	-0-	28511	3 1822 9	Y	1656	1656 0	-0-				
FRANK MALEK 05															
WELL #: 06H RRCID -> 295981 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13274 - 20175															
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-				
07	93775 X	58745	-0-	-35030	-0-	55106	3 3639 9	Y	3308	3308 0	-0-				
08	88691 X	65011	-0-	-23680	-0-	61397	3 3614 9	Y	3285	3285 0	-0-				
FRANK MALEK 05															
WELL #: 08H RRCID -> 295983 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12999 - 19579															
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-				
07	76322 X	43203	-0-	-33119	-0-	40584	3 2619 9	Y	2381	2381 0	-0-				
08	73253 X	45627	-0-	-27626	-0-	43071	3 2556 9	Y	2324	2324 0	-0-				
MANGIONE 01															
WELL #: 13H RRCID -> 296022 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12908 - 17099															
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-				
07	17391 X	11693	-0-	-5698	-0-	9608	3 2085 9	Y	1895	1895 0	-0-				
08	11935 X	8872	-0-	-3063	-0-	7935	3 937 9	Y	852	852 0	-0-				
MANGIONE 01															
WELL #: 14H RRCID -> 296031 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12898 - 17038															
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-				
07	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	5957	3 1339 9	Y	1217	1217 0	-0-				
08	8060 X	5637	-0-	-2423	-0-	4619	3 1018 9	Y	925	925 0	-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														//CONT.// 86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 525398															
THREE SISTERS 01														WELL #: 51H				RRCID -> 296050				COMPL. DATE 01/26/2022				TOTAL DEPTH 12471 PERF.12726 - 17777			
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									
03	19520 X	11476	-0-	-8044	-0-			212	1	9000	3	Y	2058	2058	0					-0-									
								2264	9																				
04	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-			186	1	8362	3	Y	2506	2506	0					-0-									
								2757	9																				
05	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-			197	1	7790	3	Y	2248	2248	0					-0-									
								2473	9																				
06	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-			136	1	5536	3	Y	1958	1958	0					-0-									
								2154	9																				
07	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-			97	1	4363	3	Y	1510	1510	0					-0-									
								1661	9																				
08	11687 X	7296	-0-	-4391	-0-			109	1	4786	3	Y	2183	2183	0					-0-									
								2401	9																				
MANGIONE 01																													
				WELL #: 15H				RRCID -> 296053				COMPL. DATE 05/25/2023				TOTAL DEPTH 12989 PERF.12893 - 16951													
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-									
07	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-			4798	3	1107	9	Y	1006	1006	0					-0-									
08	7936 X	4961	-0-	-2975	-0-			4127	3	834	9	Y	758	758	0					-0-									
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3																													
				WELL #: 03H				RRCID -> 296111				COMPL. DATE 03/23/2024				TOTAL DEPTH 12821 PERF.12810 - 21744													
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-									
07	61325 X	61325	-0-	-0-	-0-			55230	3	6095	9	Y	5541	5541	0					-0-									
08	80910 X	61859	-0-	-19051	-0-			56258	3	5601	9	Y	5092	5092	0					-0-									
THREE SISTERS 01																													
				WELL #: 54H				RRCID -> 296126				COMPL. DATE 01/26/2022				TOTAL DEPTH 12553 PERF.12728 - 22251													
03	25699 X	17639	-0-	-8060	-0-			331	1	14023	3	Y	2986	2986	0					-0-									
								3285	9																				
04	21270 X	19151	-0-	-2119	-0-			338	1	15228	3	Y	3259	3259	0					-0-									
								3585	9																				
05	19282 X	10970	-0-	-8312	-0-			220	1	8729	3	Y	1837	1837	0					-0-									
								2021	9																				
06	17070 X	16745	-0-	-325	-0-			346	1	14042	3	Y	2143	2143	0					-0-									
								2357	9																				
07	19809 X	18755	-0-	-1054	-0-			338	1	15159	3	Y	2962	2962	0					-0-									
								3258	9																				
08	19809 X	17034	-0-	-2775	-0-			298	1	13033	3	Y	3366	3366	0					-0-									
								3703	9																				
THREE SISTERS 01																													
				WELL #: 52H				RRCID -> 296217				COMPL. DATE 01/26/2022				TOTAL DEPTH 12517 PERF.12688 - 17937													
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																				
07	13144 X	4461	-0-	-8683	-0-			70	1	3139	3	Y	1138	1138	0					-0-									
								1252	9																				
08	11036 X	2073	-0-	-8963	-0-			16	1	694	3	Y	1239	1239	0					-0-									
								1363	9																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
DULLYE 01				WELL #: 10H		RRCID -> 296359		COMPL. DATE 03/12/2024		TOTAL DEPTH 13474		PERF.13512 - 20321						
M 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
03	159710 X	78525	-0-	-81185	-0-	1181	1	4930	9	72414	3	Y	4482	4482	0	-0-		
04	71831 X	71831	-0-	-0-	-0-	1326	1	4270	9	66235	3	Y	3882	3882	0	-0-		
05	75314 X	75314	-0-	-0-	-0-	1481	1	4990	9	68843	3	Y	4536	4536	0	-0-		
06	68153 X	68153	-0-	-0-	-0-	1443	1	4992	9	61718	3	Y	4538	4538	0	-0-		
07	64906 X	64906	-0-	-0-	-0-	1964	1	4318	9	58624	3	Y	3925	3925	0	-0-		
08	78523 X	60222	-0-	-18301	-0-	2074	1	5139	9	53009	3	Y	4672	4672	0	-0-		
THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1				WELL #: 01H		RRCID -> 296392		COMPL. DATE 03/23/2024		TOTAL DEPTH 12859		PERF.13071 - 22889						
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-				
07	69137 X	69137	-0-	-0-	-0-	63727	3	5410	9	Y	4918	4918	0	-0-				
08	90489 X	69886	-0-	-20603	-0-	64905	3	4981	9	Y	4528	4528	0	-0-				
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2				WELL #: 02H		RRCID -> 296430		COMPL. DATE 03/23/2024		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12842 - 22202						
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-				
07	59917 X	59917	-0-	-0-	-0-	55612	3	4305	9	Y	3914	3914	0	-0-				
08	86614 X	58832	-0-	-27782	-0-	55031	3	3801	9	Y	3455	3455	0	-0-				
THREE SISTERS 01				WELL #: 53H		RRCID -> 296479		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 12513		PERF.12711 - 22016						
03	47573 X	21037	-0-	-26536	-0-	418	1	2903	9	17716	3	Y	2639	2639	0	-0-		
04	20947 X	20947	-0-	-0-	-0-	406	1	2261	9	18280	3	Y	2055	2055	0	-0-		
05	23661 X	23661	-0-	-0-	-0-	530	1	2131	9	21000	3	Y	1937	1937	0	-0-		
06	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	409	1	2090	9	16584	3	Y	1900	1900	0	-0-		
07	17427 X	17427	-0-	-0-	-0-	324	1	2539	9	14564	3	Y	2308	2308	0	-0-		
08	23653 X	17939	-0-	-5714	-0-	326	1	3322	9	14291	3	Y	3020	3020	0	-0-		
WESSENDORFF 02				WELL #: 05H		RRCID -> 296535		COMPL. DATE 03/12/2024		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13493 - 20541						
03	243845 X	122956	-0-	-120889	-0-	1809	1	10212	9	110935	3	Y	9284	9284	0	-0-		
04	88454 X	88454	-0-	-0-	-0-	1594	1	7246	9	79614	3	Y	6587	6587	0	-0-		
05	90431 X	90431	-0-	-0-	-0-	1795	1	5211	9	83425	3	Y	4737	4737	0	-0-		
06	96640 X	96640	-0-	-0-	-0-	2083	1	5502	9	89055	3	Y	5002	5002	0	-0-		
07	89552 X	89552	-0-	-0-	-0-	2769	1	4137	9	82646	3	Y	3761	3761	0	-0-		
08	112623 X	75820	-0-	-36803	-0-	2700	1	4099	9	69021	3	Y	3726	3726	0	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DULLYE 01														
WELL #: 07H RRCID -> 296537 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13570 - 19879														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		M			CODE		
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							
07	85622 X	39113	-0-	-46509	-0-	1121	1	33485	3	Y	4097	4097	0	-0-
						4507	9							
08	63581 X	40577	-0-	-23004	-0-	1379	1	35265	3	Y	3575	3575	0	-0-
						3933	9							
DULLYE 01														
WELL #: 08H RRCID -> 296540 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13573 - 19867														
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							
07	70928 X	48126	-0-	-22802	-0-	1402	1	41882	3	Y	4402	4402	0	-0-
						4842	9							
08	67766 X	43917	-0-	-23849	-0-	1479	1	37819	3	Y	4199	4199	0	-0-
						4619	9							
CHOATE-DULLYE SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 296646 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 13447 PERF.13287 - 20108														
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							
07	51835 X	51835	-0-	-0-	-0-	1527	1	45638	3	Y	4245	4245	0	-0-
						4670	9							
08	72509 X	51760	-0-	-20749	-0-	1762	1	45055	3	Y	4494	4494	0	-0-
						4943	9							
OLSON ESSE-KENNEDY SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 296655 COMPL. DATE 05/03/2024 TOTAL DEPTH 12869 PERF.12869 - 26776														
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					
07	91729 X	65638	-0-	-26091	-0-	5659	1	55314	3	Y	4027	4055	0	198
						235	4	4430	9					
08	96193 X	60720	-0-	-35473	-0-	5895	1	50607	3	Y	3625	3649	0	174
						230	4	3988	9					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	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					
07	121737 X	94947	-0-	-26790	-0-	8185	1	80011	3	Y	5828	5894	0	287
						340	4	6411	9					
08	111941 X	91174	-0-	-20767	-0-	8799	1	75537	3	Y	5904	5907	0	284
						344	4	6494	9					
DULLYE 01														
WELL #: 06H RRCID -> 296704 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 13369 PERF.13477 - 18292														
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							
07	65224 X	33959	-0-	-31265	-0-	998	1	29811	3	Y	2864	2864	0	-0-
						3150	9							
08	53847 X	35196	-0-	-18651	-0-	1236	1	31596	3	Y	2149	2149	0	-0-
						2364	9							
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 296706 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12791 - 21331														
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-
07	66441 X	66441	-0-	-0-	-0-	60278	3	6163	9	Y	5603	5603	0	-0-
08	89993 X	66892	-0-	-23101	-0-	61212	3	5680	9	Y	5164	5164	0	-0-
WARNER 01														
WELL #: 20H RRCID -> 296707 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13422 - 19446														
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-
07	32295 X	32295	-0-	-0-	-0-	27091	3	5204	9	Y	4731	4731	0	-0-
08	41540 X	31361	-0-	-10179	-0-	26035	3	5326	9	Y	4842	4842	0	-0-
SCHENDEL-REYNOLDS SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 296721 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13305 - 20221														
03	110758 X	54761	-0-	-55997	-0-	44158	3	10603	9	Y	9639	9639	0	-0-
04	46403 X	46403	-0-	-0-	-0-	37203	3	9200	9	Y	8364	8364	0	-0-
05	50884 X	50884	-0-	-0-	-0-	42113	3	8771	9	Y	7974	7974	0	-0-
06	38443 X	38443	-0-	-0-	-0-	31693	3	6750	9	Y	6136	6136	0	-0-
07	49259 X	49259	-0-	-0-	-0-	42084	3	7175	9	Y	6523	6523	0	-0-
08	46376 X	46370	-0-	-6	-0-	39287	3	7083	9	Y	6439	6439	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
THREE SISTERS 01																
WELL #: 76H RRCID -> 297241 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12470 - 19669																
M 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	EOM BALANCE
03	89605 X	45181	-0-	-44424	-0-		776	1	35052	3	Y	8503	8503	0		-0-
							9353	9								
04	40382 X	40382	-0-	-0-	-0-		664	1	31354	3	Y	7604	7604	0		-0-
							8364	9								
05	37150 X	37150	-0-	-0-	-0-		700	1	28917	3	Y	6848	6848	0		-0-
							7533	9								
06	26268 X	26268	-0-	-0-	-0-		489	1	20584	3	Y	4723	4723	0		-0-
							5195	9								
07	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-						Y	-0-				-0-
08	37421 X	37421	-0-	-0-	-0-		644	1	29566	3	Y	6555	6555	0		-0-
							7211	9								
THREE SISTERS 01																
WELL #: 75H RRCID -> 297273 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12460 - 17324																
03	64043 X	31979	-0-	-32064	-0-		559	1	25367	3	Y	5503	5503	0		-0-
							6053	9								
04	28378 X	28378	-0-	-0-	-0-		475	1	22581	3	Y	4838	4838	0		-0-
							5322	9								
05	25708 X	25708	-0-	-0-	-0-		492	1	20452	3	Y	4331	4331	0		-0-
							4764	9								
06	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-		341	1	14417	3	Y	2993	2993	0		-0-
							3292	9								
07	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-						Y	-0-				-0-
08	30465 X	30465	-0-	-0-	-0-		551	1	25108	3	Y	4369	4369	0		-0-
							4806	9								
RIDLEY FARMS-DOUGLAS SA1																
WELL #: 1H RRCID -> 297962 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13619 - 20871																
03	168423 X	106200	-0-	-62223	-0-		93656	3	12544	9	Y	11404	11404	0		-0-
04	147990 X	92935	-0-	-55055	-0-		82494	3	10441	9	Y	9492	9492	0		-0-
05	133455 X	84672	-0-	-48783	-0-		75418	3	9254	9	Y	8413	8413	0		-0-
06	113700 X	75771	-0-	-37929	-0-		67815	3	7956	9	Y	7233	7233	0		-0-
07	111724 X	64187	-0-	-47537	-0-		57277	3	6910	9	Y	6282	6282	0		-0-
08	95418 X	73166	-0-	-22252	-0-		64454	3	8712	9	Y	7920	7920	0		-0-
EASLEY UNIT																
WELL #: 6H RRCID -> 298157 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12797 - 21030																
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						
07	141794 X	68275	-0-	-73519	-0-		8221	1	55423	3	Y	3887	3853	0		101
							355	4	4276	9						
08	132897 X	63407	-0-	-69490	-0-		7480	1	51332	3	Y	3906	3773	0		234
							298	4	4297	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 525398																																																																										
LISKA-ELIZONDO SA1															WELL #: 1H															RRCID -> 298219															COMPL. DATE 09/14/2024															TOTAL DEPTH 13123															PERF.13981 - 19519														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
03	208041	X	117819	-0-	-90222	-0-			2484 17475	1 9	97860	3	Y	15886		15886	0	-0-																																																																							
04	201330	X	93403	-0-	-107927	-0-			2142 15139	1 9	76122	3	Y	13763		13763	0	-0-																																																																							
05	176948	X	74655	-0-	-102293	-0-			1945 11319	1 9	61391	3	Y	10290		10290	0	-0-																																																																							
06	147540	X	311	-0-	-147229	-0-			6 156	1 9	149	3	Y	142		142	0	-0-																																																																							
07	131068	X	-0-	-0-	-131068	-0-							Y	-0-				-0-																																																																							
08	102176	X	-0-	-0-	-102176	-0-							Y	-0-				-0-																																																																							
EASLEY UNIT															WELL #: 7H															RRCID -> 298240															COMPL. DATE 03/01/2025															TOTAL DEPTH 12759															PERF.12579 - 21126														
03	140678	X	62123	-0-	-78555	-0-			995 83	1 4	54401	3	Y	6040		6029	0	113																																																																							
04	128610	X	95460	-0-	-33150	-0-			1155 178	1 4	87315	3	Y	6193		6205	0	101																																																																							
05	113770	X	81628	-0-	-32142	-0-			1061 132	1 4	74542	3	Y	5357		5375	0	83																																																																							
06	73680	X	65773	-0-	-7907	-0-			807 112	1 4	59901	3	Y	4503		4510	0	76																																																																							
07	98642	X	94929	-0-	-3713	-0-			9832 510	1 4	79574	3	Y	4557		4515	0	118																																																																							
08	91605	X	83218	-0-	-8387	-0-			10018 399	1 4	68751	3	Y	3682		3580	0	220																																																																							
EASLEY UNIT															WELL #: 8H															RRCID -> 298245															COMPL. DATE 06/29/2024															TOTAL DEPTH 12816															PERF.12983 - 21634														
03	153822	X	52505	-0-	-101317	-0-			854 70	1 4	45722	3	Y	5326		5342	0	100																																																																							
04	142290	X	57682	-0-	-84608	-0-			724 106	1 4	52240	3	Y	4193		4225	0	68																																																																							
05	126511	X	47620	-0-	-78891	-0-			3460 71	1 4	39852	3	Y	3852		3860	0	60																																																																							
06	96188	X	96188	-0-	-0-	-0-			11751 145	1 4	77600	3	Y	6084		6041	0	103																																																																							
07	94727	X	94727	-0-	-0-	-0-			11481 496	1 4	77396	3	Y	4867		4844	0	126																																																																							
08	105578	X	105578	-0-	-0-	-0-			12723 507	1 4	87315	3	Y	4575		4427	0	274																																																																							
DEMING-DEBILL SA1															WELL #: 1H															RRCID -> 298251															COMPL. DATE 09/30/2024															TOTAL DEPTH 13631															PERF.13621 - 23836														
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-																																																																							
07	197005	X	127492	-0-	-69513	-0-			116446	3	11046	9	Y	10042		10042	0	-0-																																																																							
08	115324	X	115324	-0-	-0-	-0-			105715	3	9609	9	Y	8735		8735	0	-0-																																																																							

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1240

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DEBILL-LISKA SA1				//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
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
03	228284	X	145334	-0-	-82950		-0-	3108	1	122422	3	Y	18004	18004	0			-0-
04	220920	X	122939	-0-	-97981		-0-	19804	9	103592	3	Y	14937	14937	0			-0-
05	202399	X	105609	-0-	-96790		-0-	2916	1	89795	3	Y	11790	11790	0			-0-
06	178170	X	70048	-0-	-108122		-0-	16431	9	59141	3	Y	7803	7803	0			-0-
07	160239	X	-0-	-0-	-160239		-0-	12969	9			Y	-0-					-0-
08	129611	X	72814	-0-	-56797		-0-	2324	1	61866	3	Y	8970	8970	0			-0-
								8583	9									
								1081	1									
								9867	9									

DEMING-LONG SA1					WELL #:	1H	RRCID ->	298466	COMPL. DATE	09/30/2024	TOTAL	DEPTH	13571	PERF.	13743	-	23012	
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-
07	165106	X	66971	-0-	-98135		-0-	59867	3	7104	9	Y	6458	6458	0			-0-
08	139035	X	131602	-0-	-7433		-0-	118422	3	13180	9	Y	11982	11982	0			-0-

KIRK 01					WELL #:	503H	RRCID ->	299058	COMPL. DATE	02/17/2025	TOTAL	DEPTH	13551	PERF.	13747	-	18025	
03	256296	X	234253	-0-	-22043		-0-	59	1	202833	3	Y	28510	28510	0			-0-
04	218460	X	186361	-0-	-32099		-0-	31361	9	164114	3	Y	20165	20165	0			-0-
05	225742	X	148898	-0-	-76844		-0-	65	1	17699	9	Y	16090	16090	0			-0-
06	218460	X	117244	-0-	-101216		-0-	22182	9	13765	9	Y	12432	12432	0			-0-
*07	225742	X	100154	-0-	-125588		-0-	131199	3	11561	9	Y	10510	10510	0			-0-
08	225742	X	84741	-0-	-141001		-0-	103569	3	10446	9	Y	9496	9496	0			-0-
								88593	3									
								74295	3									

KIRK-LONG SA1					WELL #:	1H	RRCID ->	299069	COMPL. DATE	02/24/2025	TOTAL	DEPTH	13691	PERF.	13723	-	20886	
03	269227	X	248477	-0-	-20750		-0-	63	1	216376	3	Y	29125	29125	0			-0-
04	225960	X	207020	-0-	-18940		-0-	32038	9	183346	3	Y	21455	21455	0			-0-
05	233492	X	168925	-0-	-64567		-0-	73	1	19084	9		17349	17349	0			-0-
06	225960	X	135633	-0-	-90327		-0-	23601	9	15419	9	Y	14017	14017	0			-0-
*07	233492	X	110617	-0-	-122875		-0-	149841	3	12808	9	Y	11644	11644	0			-0-
08	233492	X	98283	-0-	-135209		-0-	120214	3	12608	9	Y	11462	11462	0			-0-
								97809	3									
								85675	3									

KIRK 01					WELL #:	06H	RRCID ->	299071	COMPL. DATE	02/10/2025	TOTAL	DEPTH	13721	PERF.	13639	-	17570	
03	301338	X	274999	-0-	-26339		-0-	71	1	244834	3	Y	27358	27358	0			-0-
04	270270	X	187368	-0-	-82902		-0-	30094	9	165174	3	Y	20116	20116	0			-0-
05	279279	X	178628	-0-	-100651		-0-	66	1	17134	9	Y	15576	15576	0			-0-
06	270270	X	144683	-0-	-125587		-0-	22128	9	13268	9	Y	12062	12062	0			-0-
*07	279279	X	126247	-0-	-153032		-0-	161494	3	11168	9	Y	10153	10153	0			-0-
08	275001	X	108487	-0-	-166514		-0-	131415	3	9353	9	Y	8503	8503	0			-0-
								115079	3									
								99134	3									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
PATINO UNIT																	
WELL #: 9H RRCID -> 299074 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12989 - 20301																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
03	195879 X	195879	-0-	-0-	-0-	3475	1 169185	3	Y	20522	20443	0				436	
						645	4 22574	9									
04	199080 X	191682	-0-	-7398	-0-	3204	1 170376	3	Y	16234	16355	0				315	
						245	4 17857	9									
05	205821 X	205821	-0-	-0-	-0-	3410	1 186505	3	Y	14222	14285	0				252	
						262	4 15644	9									
06	199080 X	158746	-0-	-40334	-0-	1898	1 145410	3	Y	10079	10053	0				278	
						351	4 11087	9									
07	198059 X	146375	-0-	-51684	-0-	1771	1 134239	3	Y	9097	9148	0				227	
						358	4 10007	9									
08	205716 X	134283	-0-	-71433	-0-	1576	1 123766	3	Y	7677	7651	0				253	
						496	4 8445	9									
PATINO-FRANKE UNIT SA1														WELL #: 1H RRCID -> 299143 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 12819 PERF.12917 - 23313			
03	328920 X	185722	-0-	-143198	-0-	3058	1 157812	3	Y	22045	21942	0				469	
						602	4 24250	9									
04	196005 X	196005	-0-	-0-	-0-	3299	1 168558	3	Y	21733	21780	0				422	
						242	4 23906	9									
05	245045 X	245045	-0-	-0-	-0-	4368	1 212035	3	Y	25767	25732	0				457	
						298	4 28344	9									
06	199504 X	199504	-0-	-0-	-0-	3120	1 173154	3	Y	20738	20623	0				572	
						418	4 22812	9									
07	202058 X	188058	-0-	-14000	-0-	2937	1 163213	3	Y	19521	19605	0				488	
						435	4 21473	9									
08	202058 X	164228	-0-	-37830	-0-	2474	1 143358	3	Y	16201	16156	0				533	
						575	4 17821	9									
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-	
*07	233492 X	87411	-0-	-146081	-0-	77405	3 10006	9	N	9096	9096	0				-0-	
*08	233492 X	65930	-0-	-167562	-0-	57625	3 8305	9	N	7550	7550	0				-0-	
MUELLER EXPLORATION, INC.														592650			
GKT-MAP EF UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578			
03	14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	917	1 13941	3	N	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	359	1 10880	3	N	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14973 X	10993	-0-	-3980	-0-	675	1 10318	3	N	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14490 X	10481	-0-	-4009	-0-	607	1 9874	3	N	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14973 X	8386	-0-	-6587	-0-	525	1 7861	3	N	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14849 X	7811	-0-	-7038	-0-	406	1 7405	3	N	-0-	-0-	-0-				-0-	
GKT-COLLINS EF UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613			
03	17422 X	2261	-0-	-15161	-0-	139	1 2122	3	N	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	27210 X	12575	-0-	-14635	-0-	402	1 12173	3	N	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	35712 X	20622	-0-	-15090	-0-	1266	1 19356	3	N	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	34560 X	21557	-0-	-13003	-0-	1248	1 20309	3	N	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	35712 X	31116	-0-	-4596	-0-	1952	1 29164	3	N	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	26083 X	26083	-0-	-0-	-0-	1353	1 24730	3	N	-0-	-0-	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MUELLER EXPLORATION, INC.															
GKT-MAP EF UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	1062	1	16153	3	N	-0-			70	
04	50162 X	50162	-0-	-0-	-0-	617	1	49545	3	N	-0-			70	
05	41724 X	41724	-0-	-0-	-0-	572	1	41152	3	N	-0-			70	
06	34127 X	34127	-0-	-0-	-0-	429	1	33698	3	N	-0-			70	
07	48050 X	31744	-0-	-16306	-0-	458	1	31286	3	N	-0-			70	
08	48050 X	26951	-0-	-21099	-0-	424	1	26527	3	N	-0-			70	
HUBERT-TAGGART A														WELL #: 1H RRCID -> 297131 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14037 PERF.13938 - 22100	
03	409820 X	336858	-0-	-72962	-0-	4319	1	332539	3	N	-0-			-0-	
04	396600 X	297708	-0-	-98892	-0-	3803	1	293905	3	N	-0-			-0-	
05	373891 X	283010	-0-	-90881	-0-	4025	1	278985	3	N	-0-			-0-	
06	334050 X	291225	-0-	-42825	-0-	3869	1	287356	3	N	-0-			-0-	
07	336846 X	301924	-0-	-34922	-0-	4548	1	297376	3	N	-0-			-0-	
08	336846 X	252908	-0-	-83938	-0-	4169	1	248739	3	N	-0-			-0-	
HUBERT-TAGGART B														WELL #: 2H RRCID -> 297216 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13938 - 23546	
03	463388 X	444595	-0-	-18793	-0-	5666	1	438929	3	N	-0-			-0-	
04	448440 X	411130	-0-	-37310	-0-	5206	1	405924	3	N	-0-			-0-	
05	453592 X	339610	-0-	-113982	-0-	4803	1	334807	3	N	-0-			-0-	
06	438960 X	399669	-0-	-39291	-0-	5197	1	394472	3	N	-0-			-0-	
07	449190 X	426692	-0-	-22498	-0-	6293	1	420399	3	N	-0-			-0-	
08	444602 X	418213	-0-	-26389	-0-	6714	1	411499	3	N	-0-			-0-	
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC														WELL #: 665596 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771	
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														WELL #: 681327 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154	
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			-0-	
04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-			-0-	
05	1054 N	668	-0-	-386	-0-	668	2			N	-0-			-0-	
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-	
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-	
*08	682 N	210	-0-	-472	-0-	210	2			N	-0-			-0-	
HAMMAN														WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347	
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-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
DENA FOREHAND		WELL #:		2H	RRCID ->	264458	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL	DEPTH	14037	PERF.15840	- 16815
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			8
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			8
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			8
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			8
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			8
*08	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			8
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462											
KEACH GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257602	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL	DEPTH	14058	PERF.14276	- 17941
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	400				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	400				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400				Y	-0-			-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	257651	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL	DEPTH	13993	PERF.13639	- 15850
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
THIEME GAS UNIT 1		WELL #:		1A	RRCID ->	257844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	14392	PERF.16410	- 16705
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1X	RRCID ->	258143	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL	DEPTH	13209	PERF.13419	- 16500
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CARLYON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	258598	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL	DEPTH	13182	PERF.13153	- 17210
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED										
SEILER GAS UNIT 1										//CONT.// 703462										
WELL #: 1										RRCID -> 259557			COMPL. DATE 09/24/2010			TOTAL DEPTH 13965		PERF.14064 - 18362		
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
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-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		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-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		
03	14B2 EXT	3131	-0-	3131	9931	451	1	2680	5	N	-0-	27	1	-0-						-0-
04	14B2 EXT	3751	-0-	3751	13682	519	1	3232	5	N	-0-			-0-						-0-
05	14B2 EXT	20296	-0-	20296	33978	459	1	17655	3	N	1906	1759	1	147						
						85	5	2097	9											
06	14B2 EXT	10375	-0-	10375	44353	604	1	8766	3	N	914	848	1	213						
						1005	9													
07	14B2 EXT	11587	-0-	11587	55940	583	1	9852	3	N	709	740	1	182						
						372	5	780	9											
08	74690 X	18750	-0-	-55940	-0-	475	1	17145	3	N	1027	955	1	255						
						1130	9													
MCCLANAHAN GAS UNIT 1																				
WELL #: 1										RRCID -> 260241			COMPL. DATE 04/06/2011			TOTAL DEPTH 13958		PERF.13905 - 18780		
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											
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	9	0	-0-						
08	624 X	624	-0-	-0-	-0-	14	1	505	3	Y	93	74	0	19						
						3	4	102	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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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								
07	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	196 1	2256 3	Y	-0-	2 0				-0-
08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	242 1	2529 3	Y	-0-	-0-				-0-
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
08	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														
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-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														
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-	-0-				241
07	4092 X	993	-0-	-3099	-0-	26 1	966 3	Y	-0-	-0-				241
						1 4								
08	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	150 1	5463 3	Y	237	190 1				288
						9 4	261 9							
DLUGOSCH GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479														
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-	-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-	-0-				39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				39
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-				39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				39

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//		703462											
GANO GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 261758		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 13967		PERF.13815 - 16735				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 X	-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				
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										
07	T. A.	3533	-0-	3533	22842	270	1	3117	3	Y	133	135	0				33
						146	9										
08	26118 X	3276	-0-	-22842	-0-	271	1	2834	3	Y	155	137	0				51
						171	9										
THREE RIVERS GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 262915		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13137 - 18796				
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	1716	-0-	-1787	-0-	1716	3			N	-0-						11
06	2640 X	1459	-0-	-1181	-0-	1459	3			N	-0-						11
07	2728 X	2003	-0-	-725	-0-	2003	3			N	-0-						195
08	2387 X	1731	-0-	-656	-0-	1717	3	14	9	N	13						222
MATULA GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 263548		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13703		PERF.13550 - 17236				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 5				WELL #:		2	RRCID -> 265092		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 13305		PERF.13675 - 17570				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	558 1	8226 3	Y	722	707 0		139
						794 9						
04	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	372 1	5344 3	Y	298	412 0		25
						328 9						
05	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	413 1	5748 3	Y	685	591 0		119
						754 9						
06	9270 X	5772	-0-	-3498	-0-	420 1	4832 3	Y	473	470 0		122
						520 9						
07	9579 X	4880	-0-	-4699	-0-	355 1	4090 3	Y	395	411 0		106
						435 9						
08	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	344 1	3594 3	Y	294	324 0		76
						323 9						

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID -> 265486		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13687		PERF.13694 - 18935	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 265493		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13174 - 18134	
03	T. A.	190	-0-	190	190	13 1	177 3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	907	-0-	907	1097	70 1	837 3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	170	-0-	170	1267	16 1	154 3	Y	-0-			-0-
*06	T. A.	835	-0-	835	2102	97 1	738 3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	263	-0-	263	2365	43 1	220 3	Y	-0-			5
08	2794 X	429	-0-	-2365	-0-	102 1	327 3	Y	-0-			5

WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: B 1H			RRCID -> 266140		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13277		PERF.13345 - 19369	
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	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 1H			RRCID -> 266142		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 13870		PERF.13850 - 17550	
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	-0-			-0-
04	3480 X	1374	-0-	-2106	-0-	46 1	1272 3	Y	35	35 0		-0-
						17 4	39 9					
05	3596 X	1423	-0-	-2173	-0-	37 1	1316 3	Y	51	42 0		9
						14 4	56 9					
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-	9 0		-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			-0-
08	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	161 1	5848 3	Y	213	161 0		52
						36 4	234 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
JANSSEN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2945 X	2623	-0-	-322	-0-	157 1	2313 3	Y	139	143 0			27	
04	2940 X	2771	-0-	-169	-0-	153 9	2505 3	Y	83	110 0			-0-	
05	3162 X	2712	-0-	-450	-0-	175 1	2364 3	Y	162	134 0			28	
06	3060 X	2302	-0-	-758	-0-	91 9	2043 3	Y	74	83 0			19	
07	3162 X	10	-0-	-3152	-0-	170 1	9 3	Y	-0-	19 0			-0-	
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	178 9		Y	-0-				-0-	
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761														
03	2884 N	2847	-0-	-37	-0-	177 1	2617 3	Y	48	40 0			9	
04	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	53 9	2533 3	Y	40	43 0			6	
05	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	177 1	2321 3	Y	-0-	6 0			-0-	
06	1980 X	1579	-0-	-401	-0-	44 9	1369 3	Y	83	62 0			21	
07	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	167 1	2932 3	Y	190	167 0			44	
08	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	119 1	2391 3	Y	158	166 0			36	
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787														
03	1580 X	279	-0-	-1301	-0-	9 1	226 3	Y	36	39 0			7	
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	4 4	40 9	Y	10	17 0			-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	3 1	85 3	Y	-0-				-0-	
06	150 N	27	-0-	-123	-0-	1 4	11 9	Y	5	4 0			1	
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	6 9	32 3	Y	7	4 0			4	
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	1 1	825 3	Y	114	86 0			32	
WA BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419														
03	341 X	78	-0-	-263	-0-	3 1	70 3	Y	4	5 0			1	
04	240 X	183	-0-	-57	-0-	1 4	166 3	Y	9	10 0			-0-	
05	248 X	239	-0-	-9	-0-	6 1	10 9	Y	12	10 0			2	
06	240 X	140	-0-	-100	-0-	1 4	219 3	Y	3	4 0			1	
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	4 1	13 9	Y	-0-	1 0			-0-	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	1 4	132 3	Y	21	14 0			7	
DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	257 3	Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	23 9	Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
BUZZARD VISTA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266688		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROYAL UNIT A		WELL #: 001		RRCID -> 266821		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483								
03	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	54	1	1375	3	Y	279	275	0			54
						20	4	307	9							
04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	3	Y	148	202	0			-0-
						12	4	163	9							
05	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	37	1	1310	3	Y	287	237	0			50
						11	4	316	9							
06	849 X	849	-0-	-0-	-0-	19	1	683	3	Y	129	146	0			33
						5	4	142	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	15	1	560	3	Y	66	63	0			3
						3	4	73	9							
ROYAL UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266836		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881								
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	62	58	0			12
						5	4	68	9							
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	Y	63	70	0			5
						5	4	69	9							
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	6	1	197	3	Y	48	45	0			8
						2	4	53	9							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	560 X	560	-0-	-0-	-0-	11	1	420	3	Y	115	66	0			49
						2	4	127	9							
08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	10	1	367	3	Y	74	104	0			19
						2	4	81	9							
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 266854		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267121		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	217 N	68	-0-	-149	-0-	2 1	58 3	Y	6	8 0						1
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	1 4	7 9	Y	11	12 0						-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	3 1	74 3	Y	9	7 0						2
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1 4	12 9	Y	8	8 0						2
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	3 1	105 3	Y	-0-	2 0						-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1 4	9 9	Y	15	10 0						5
						3 1	101 3	Y								
						1 4	17 9									
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267294		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
THIELE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267309		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141								
03	1767 X	1155	-0-	-612	-0-	69 1	1023 3	Y	57	84 0						11
04	1650 X	807	-0-	-843	-0-	63 9	718 3	Y	35	42 0						4
05	2170 X	1371	-0-	-799	-0-	50 1	1246 3	Y	32	30 0						6
06	2130 X	1235	-0-	-895	-0-	39 9	1109 3	Y	27	26 0						7
07	2201 X	1470	-0-	-731	-0-	90 1	1286 3	Y	66	50 0						23
08	1364 N	643	-0-	-721	-0-	35 9	556 3	Y	31	46 0						8
						96 1										
						30 9										
						111 1										
						73 9										
						53 1										
						34 9										
THREE RIVERS GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267564		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451								
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-							342
06	3630 X	2328	-0-	-1302	-0-	2328 3		N	-0-							342
07	3751 X	2849	-0-	-902	-0-	2849 3		N	-0-							138
08	3038 X	2310	-0-	-728	-0-	2284 3	26 9	N	24							220
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 267630		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649								
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-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-							-0-
08	T. A.	149	-0-	149	149	4 1	145 3	Y	-0-							-0-

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1251

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
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					
07	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	81	1	1651	3	Y	125	115	0	31
						21	4	43	5					
08	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	71	1	1441	3	Y	56	81	0	6
						16	4	29	5					
J. W. JOHNSON GU 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208														
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
07	651 X	244	-0-	-407	-0-	40	1	204	3	Y	-0-			16
08	744 N	80	-0-	-664	-0-	19	1	61	3	Y	-0-			16
MATEJEK GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775														
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
07	4446 X	-0-	-0-	-4446	-0-					Y	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050														
03	3844 X	3148	-0-	-696	-0-	194	1	2865	3	Y	81	97	0	16
						89	9							
04	3720 X	3686	-0-	-34	-0-	237	1	3397	3	Y	47	63	0	-0-
						52	9							
05	3844 X	3802	-0-	-42	-0-	248	1	3448	3	Y	96	79	0	17
						106	9							
06	3720 X	3699	-0-	-21	-0-	293	1	3365	3	Y	37	44	0	10
						41	9							
07	3844 X	3760	-0-	-84	-0-	294	1	3393	3	Y	66	51	0	25
						73	9							
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	330	1	3452	3	Y	96	93	0	28
						106	9							
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 2H		RRCID -> 268219	COMPL. DATE 05/11/2012	TOTAL DEPTH 13548	PERF.13705 - 19578									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1234					Y	-0-	6	0			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1234					Y	-0-					-0-
05	1234 X	-0-	-0-	-1234	-0-					Y	-0-					-0-
06	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	3	Y	162	120	0			42
						7	4	178	9							
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
08	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	61	1	1233	3	Y	184	160	0			24
						7	4	202	9							
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C 1H		RRCID -> 268459	COMPL. DATE 07/04/2012	TOTAL DEPTH 13717	PERF.13753 - 19844									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-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									
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 268541	COMPL. DATE 05/11/2012	TOTAL DEPTH 13584	PERF.13780 - 19536									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUGHES GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268542	COMPL. DATE 07/03/2011	TOTAL DEPTH 13079	PERF.12956 - 17581									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: C 1H			RRCID -> 268683	COMPL. DATE 08/09/2012	TOTAL DEPTH 12795	PERF.14985	- 18000					
M	ALLOW 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #: A 1H			RRCID -> 268702	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 12803	PERF.13386	- 19980					
03	2209 N	1894	-0-	-315	-0-	119 1	1749 3	Y		24	20 0			5
						26 9								
04	2520 X	1800	-0-	-720	-0-	113 1	1615 3	Y		65	70 0			-0-
						72 9								
05	2604 X	1364	-0-	-1240	-0-	87 1	1214 3	Y		57	47 0			10
						63 9								
06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	203 1	2340 3	Y		318	246 0			82
						350 9								
07	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	211 1	2431 3	Y		114	193 0			3
						125 9								
08	991 X	991	-0-	-0-	-0-	86 1	905 3	Y		-0-	3 0			-0-
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: B 2H			RRCID -> 268722	COMPL. DATE 08/18/2012	TOTAL DEPTH 12700	PERF.13224	- 19066					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: B 3H			RRCID -> 268975	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 13517	PERF.13581	- 18609					
03	2046 X	560	-0-	-1486	-0-	13 1	459 3	Y		73	59 0			14
						8 4	80 9							
04	1740 X	274	-0-	-1466	-0-	6 1	224 3	Y		37	42 0			9
						3 4	41 9							
05	1736 X	876	-0-	-860	-0-	17 1	700 3	Y		138	123 0			24
						7 4	152 9							
06	960 X	545	-0-	-415	-0-	14 1	509 3	Y		16	36 0			4
						4 4	18 9							
07	558 X	475	-0-	-83	-0-	13 1	396 3	Y		52	43 0			13
						5 4	4 5							
08	682 N	388	-0-	-294	-0-	9 1	324 3	Y		48	50 0			11
						2 4	53 9							
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 3H			RRCID -> 269011	COMPL. DATE 02/08/2014	TOTAL DEPTH 13213	PERF.13573	- 18119					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												//CONT.// 703462															
SLAUGHTER GAS UNIT 1												WELL #: B 2H				RRCID -> 269198				COMPL. DATE 02/08/2014				TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE									
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-									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
08	T. A.	-0-	-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			

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-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-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			

03	1054 X	953	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	18	1	464	3	Y	421	355	0			81									
								8	4	463	9																
04	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	566	3	Y	526	598	0			9									
								8	4	579	9																
05	1147 X	746	-0-	-401	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	Y	162	143	0			28									
								6	4	178	9																
06	1110 X	648	-0-	-462	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	125	121	0			32									
								4	4	138	9																
07	1209 X	625	-0-	-584	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	127	122	0			37									
								3	4	140	9																
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	Y	366	302	0			101									
								4	4	403	9																

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)												WELL #: B 2H				RRCID -> 270218				COMPL. DATE 05/23/2013				TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491			

03	T. A.	422	-0-	422	852	14	1	290	3	Y	101	106	0					19									
						7	4	111	9																		
04	T. A.	285	-0-	285	1137	11	1	219	3	Y	46	60	0					5									
						4	4	51	9																		
05	T. A.	412	-0-	412	1549	11	1	242	3	Y	142	122	0					25									
						3	4	156	9																		
06	T. A.	320	-0-	320	1869	10	1	224	3	Y	76	81	0					20									
						2	4	84	9																		
07	T. A.	338	-0-	338	2207	12	1	251	3	Y	66	62	0					24									
						2	4	73	9																		
08	2457 N	250	-0-	-2207	-0-	9	1	186	3	Y	48	62	0					10									
						2	4	53	9																		

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)												WELL #: B 3H				RRCID -> 270219				COMPL. DATE 05/29/2013				TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340			

03	T. A.	332	-0-	332	2403	12	1	249	3	Y	61	68	0					12									
						4	4	67	9																		
04	T. A.	269	-0-	269	2672	8	1	183	3	Y	69	81	0					-0-									
						2	4	76	9																		
05	T. A.	373	-0-	373	3045	14	1	301	3	Y	50	41	0					9									
						3	4	55	9																		
06	T. A.	289	-0-	289	3334	8	1	177	3	Y	94	79	0					24									
						1	4	103	9																		
07	T. A.	554	-0-	554	3888	18	1	398	3	Y	124	101	0					47									
						2	4	136	9																		
08	4308 X	420	-0-	-3888	-0-	15	1	314	3	Y	81	125	0					3									
						2	4	89	9																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3100 N	672	-0-	-2428	5078	308 1	334 4	Y	27	47	0			5
04	3000 N	10886	-0-	7886	12964	285 1	10427 3	Y	19	24	0			-0-
05	13419 X	455	-0-	-12964	-0-	153 4	21 9	Y	40	33	0			7
06	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	327 1	84 4	Y	32	31	0			8
07	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	44 9			22	25	0			5
08	14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	868 1	8842 3	Y	22	24	0			3
						148 4	370 5							
						1064 1	11051 3	Y						
						149 4	400 5							
						1104 1	13158 3	Y						
						179 4	268 5							
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450														
03	T. A.	1452	-0-	1452	2783	57 1	1179 3	Y	179	181	0			34
04	T. A.	1357	-0-	1357	4140	19 4	197 9	Y	108	137	0			5
05	T. A.	1286	-0-	1286	5426	56 1	1169 3	Y	21	22	0			4
06	T. A.	1282	-0-	1282	6708	13 4	119 9	Y	41	34	0			11
07	T. A.	1304	-0-	1304	8012	55 1	1197 3	Y	27	31	0			7
08	3100 N	1231	-0-	-1869	6143	11 4	23 9	Y	21	23	0			5
						54 1	1174 3	Y						
						9 4	45 9							
						58 1	1210 3	Y						
						6 4	30 9	Y						
						58 1	1143 3	Y						
						7 4	23 9							
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
03	DLQ G-10	3404	-0-	3404	6396	148 1	2106 3	Y	84	99	0			16
04	DLQ G-10	3212	-0-	3212	9608	63 4	995 5	Y	94	104	0			6
05	12904 X	3296	-0-	-9608	-0-	147 1	1923 3	Y	115	101	0			20
06	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	42 4	997 5	Y	108	100	0			28
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	132 1	2576 3	Y	78	84	0			22
08	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	46 4	415 5	Y	67	69	0			20
						138 1	2888 3	Y						
						46 4	120 5							
						155 1	3080 3	Y						
						40 4	111 5							
						133 1	2703 3	Y						
						35 4	55 5							
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234														
03	1271 X	1063	-0-	-208	-0-	40 1	833 3	Y	159	158	0			31
04	1230 X	938	-0-	-292	-0-	15 4	175 9	Y	176	200	0			7
05	1271 X	1057	-0-	-214	-0-	33 1	702 3	Y	179	155	0			31
06	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	9 4	194 9	Y	141	136	0			36
07	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	36 1	816 3	Y	158	151	0			43
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	8 4	197 9	Y	158	161	0			40
						45 1	996 3	Y						
						8 4	155 9							
						47 1	991 3	Y						
						5 4	174 9	Y						
						51 1	1037 3	Y						
						7 4	174 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
LAKE SCHWARTZ															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	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-	
07	9703 X	6293	-0-	-3410	-0-	6293	3			N	-0-			-0-	
08	9703 X	6362	-0-	-3341	-0-	6362	3			N	-0-			-0-	
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058															
03	3627 X	3357	-0-	-270	-0-	143	1	2041	3	Y	136	156	0	26	
						61	4	962	5						
04	3510 X	3319	-0-	-191	-0-	150	1	1956	3	Y	145	157	0	14	
						42	4	1011	5						
05	3627 X	3613	-0-	-14	-0-	136	1	2671	3	Y	301	263	0	52	
						47	4	428	5						
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	143	1	2996	3	Y	206	205	0	53	
						47	4	125	5						
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	167	1	3328	3	Y	199	200	0	52	
						43	4	120	5						
08	3472 X	3319	-0-	-153	-0-	141	1	2881	3	Y	184	183	0	53	
						37	4	58	5						
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S) WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170															
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	108	1	1552	3	Y	175	185	0	34	
						46	4	725	5						
04	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	114	1	1509	3	Y	157	186	0	5	
						32	4	772	5						
05	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	81	1	1597	3	Y	145	125	0	25	
						28	4	255	5						
06	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	99	1	2095	3	Y	162	145	0	42	
						33	4	87	5						
07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	114	1	2278	3	Y	164	146	0	60	
						29	4	82	5						
08	1736 X	1317	-0-	-419	-0-	56	1	1159	3	Y	59	113	0	6	
						14	4	23	5						
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441															
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-	
07	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			N	-0-			-0-	
08	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	3			N	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA		WELL #: B 6H		RRCID -> 271808		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13631 - 18726					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1				WELL #: B 2H		RRCID -> 272090		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 13248		PERF.14051 - 18679			
03	T. A.	2262	-0-	2262	4658	57	1	1981	3	Y	158	206	0		30
						43	4	7	5						
04	T. A.	3082	-0-	3082	7740	75	1	2765	3	Y	195	225	0		-0-
						27	4	215	9						
05	T. A.	2359	-0-	2359	10099	49	1	2050	3	Y	221	183	0		38
						16	4	1	5						
06	T. A.	4015	-0-	4015	14114	155	1	3425	3	Y	353	300	0		91
						47	4	388	9						
07	T. A.	3283	-0-	3283	17397	135	1	2748	3	Y	266	280	0		77
						36	4	71	5						
08	20239 X	2842	-0-	-17397	-0-	118	1	2429	3	Y	198	225	0		50
						28	4	49	5						

FALKS GAS UNIT 1				WELL #: D 1H		RRCID -> 272372		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 12694		PERF.13741 - 17442			
03	4464 X	3642	-0-	-822	-0-	213	1	3139	3	Y	264	286	0		51
						290	9								
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	261	1	3751	3	Y	225	264	0		12
						248	9								
05	4340 X	4261	-0-	-79	-0-	260	1	3620	3	Y	346	298	0		60
						381	9								
06	4200 X	3930	-0-	-270	-0-	292	1	3353	3	Y	259	252	0		67
						285	9								
07	4402 X	4220	-0-	-182	-0-	302	1	3479	3	Y	399	393	0		73
						439	9								
08	4402 X	3787	-0-	-615	-0-	305	1	3195	3	Y	261	273	0		61
						287	9								

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA		WELL #: B 4H		RRCID -> 272511		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13602 - 19642					
03	806 N	496	-0-	-310	-0-	22	1	313	3	Y	4	4	0		1
						9	4	148	5						
04	1620 N	657	-0-	-963	-0-	31	1	404	3	Y	2	3	0		-0-
						9	4	211	5						
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	51	1	990	3	Y	109	90	0		19
						17	4	158	5						
06	480 N	94	-0-	-386	-0-	4	1	82	3	Y	4	22	0		1
						1	4	3	5						
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	731	3	Y	37	36	0		2
						9	4	26	5						
08	1333 N	112	-0-	-1221	-0-	5	1	100	3	Y	4	6	0		-0-
						1	4	2	5						

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA		WELL #: A 2H		RRCID -> 272512		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 13170		PERF.13930 - 17463					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														//CONT.// 86950 600				NON-ASSOCIATED			
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1														//CONT.// 703462				WELL #: C 3H			
														RRCID -> 272513				COMPL. DATE 03/20/2014			
														TOTAL DEPTH 13174				PERF.13943 - 18559			
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								
03	T. A.	3606	-0-	3606	6441	152 1	3116 3	Y	261	261	0		50								
						51 4	287 9														
04	T. A.	3205	-0-	3205	9646	137 1	2817 3	Y	198	233	0		15								
						33 4	218 9														
05	T. A.	3658	-0-	3658	13304	141 1	3103 3	Y	351	305	0		61								
						28 4	386 9														
06	T. A.	3260	-0-	3260	16564	130 1	2827 3	Y	256	251	0		66								
						21 4	282 9														
07	T. A.	3320	-0-	3320	19884	136 1	2860 3	Y	282	269	0		79								
						14 4	310 9														
08	23053 X	3169	-0-	-19884	-0-	146 1	2892 3	Y	102	175	0		6								
						19 4	112 9														
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)														WELL #: B 3H				RRCID -> 272515			
														COMPL. DATE 04/24/2014				TOTAL DEPTH 13321			
														PERF.14683 - 17685							
03	T. A.	3991	-0-	3991	8011	99 1	3463 3	Y	300	320	0		58								
						88 4	11 5														
04	T. A.	3369	-0-	3369	11380	80 1	2952 3	Y	259	296	0		21								
						52 4	285 9														
05	T. A.	3350	-0-	3350	14730	71 1	2891 3	Y	277	250	0		48								
						81 4	2 5														
06	T. A.	3959	-0-	3959	18689	154 1	3385 3	Y	308	277	0		79								
						81 4	339 9														
07	T. A.	3664	-0-	3664	22353	155 1	3110 3	Y	236	255	0		60								
						58 4	81 5														
08	25568 X	3215	-0-	-22353	-0-	137 1	2798 3	Y	165	180	0		45								
						42 4	56 5														
BLACKWELL GAS UNIT 2														WELL #: C 2H				RRCID -> 272516			
														COMPL. DATE 04/02/2014				TOTAL DEPTH 13660			
														PERF.14104 - 19690							
03	4247 X	2617	-0-	-1630	-0-	84 1	2115 3	Y	347	371	0		67								
						36 4	382 9														
04	3690 X	2983	-0-	-707	-0-	87 1	2406 3	Y	420	449	0		38								
						28 4	462 9														
05	3968 X	2679	-0-	-1289	-0-	56 1	1974 3	Y	574	513	0		99								
						18 4	631 9														
06	3900 X	688	-0-	-3212	-0-	15 1	548 3	Y	110	181	0		28								
						4 4	121 9														
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	91 1	3410 3	Y	498	425	0		101								
						13 4	548 9														
08	3069 X	2771	-0-	-298	-0-	64 1	2334 3	Y	329	353	0		77								
						11 4	362 9														
MAGARIGAL GAS UNIT 1														WELL #: B 1H				RRCID -> 272519			
														COMPL. DATE 05/13/2014				TOTAL DEPTH 13277			
														PERF.13639 - 17459							
03	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	137 1	4756 3	Y	168	218	0		32								
						98 4	16 5														
04	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	107 1	3923 3	Y	142	170	0		4								
						37 4	156 9														
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	82 1	3366 3	Y	172	146	0		30								
						50 4	2 5														
06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	138 1	3125 3	Y	277	236	0		71								
						41 4	305 9														
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	146 1	2938 3	Y	214	230	0		55								
						38 4	77 5														
08	3007 X	2852	-0-	-155	-0-	121 1	2484 3	Y	154	168	0		41								
						28 4	50 5														

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	857 1	17629 3	1686 9	Y	1533	2060	0		93
05	3100 N	17318	-0-	14218	56553	148 4	14428 3	2141 9	Y	1946	1702	0		337
06	69446 X	12893	-0-	-56553	-0-	656 1	11012 3	1319 9	Y	1199	1228	0		308
07	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	93 4	9220 3	982 9	Y	893	963	0		238
08	19995 X	10491	-0-	-9504	-0-	439 1	8983 3	1019 9	Y	926	921	0		243
						34 4								
						448 1								
						41 4								
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898														
03	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	195 1	4017 3	393 9	Y	357	372	0		69
04	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	67 4	4830 3	382 9	Y	347	388	0		28
05	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	236 1	5524 3	586 9	Y	533	469	0		92
06	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	57 4	4910 3	420 9	Y	382	376	0		98
07	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	253 1	4338 3	349 9	Y	317	333	0		82
08	5549 X	4881	-0-	-668	-0-	50 4	4284 3	356 9	Y	324	319	0		87
						226 1								
						37 4								
						207 1								
						21 4								
						215 1								
						26 4								
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967														
03	DLQ G-10	6394	-0-	6394	10387	263 1	5420 3	622 9	Y	565	540	0		109
04	DLQ G-10	3974	-0-	3974	14361	89 4	3472 3	293 9	Y	266	372	0		3
05	20113 X	5752	-0-	-14361	-0-	169 1	4746 3	748 9	Y	680	565	0		118
06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	40 4	4254 3	568 9	Y	516	501	0		133
07	6386 X	4669	-0-	-1717	-0-	215 1	3959 3	504 9	Y	458	473	0		118
08	6386 X	5045	-0-	-1341	-0-	43 4	4385 3	414 9	Y	376	375	0		119
						194 1								
						32 4								
						187 1								
						19 4								
						219 1								
						27 4								
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EARNST GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	4185 X	1451	-0-	-2734	-0-	47 1	1194 3	186 9	Y	169	155 0			33
04	4050 X	2511	-0-	-1539	-0-	107 1	2193 3	176 9	Y	160	193 0			-0-
05	2542 X	2112	-0-	-430	-0-	79 1	1758 3	254 9	Y	231	191 0			40
06	1560 X	886	-0-	-674	-0-	35 1	762 3	81 9	Y	74	95 0			19
07	2604 X	2041	-0-	-563	-0-	82 1	1731 3	217 9	Y	197	139 0			77
08	2604 X	1104	-0-	-1500	-0-	43 1	885 3	169 9	Y	154	211 0			20
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939														
03	1860 N	970	-0-	-890	-0-	22 1	800 3	3 5	Y	123	112 0			24
04	1320 N	482	-0-	-838	-0-	10 4	433 3	33 9	Y	30	54 0			-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	12 1	954 3	1 5	Y	129	107 0			22
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	23 1	1981 3	7 4	Y	264	218 0			68
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	86 1	1432 3	13 4	Y	190	206 0			52
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	71 1	1228 3	18 4	Y	152	163 0			41
WA BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798														
03	961 X	150	-0-	-811	-0-	5 1	128 3	2 4	Y	14	61 0			3
04	900 X	37	-0-	-863	-0-	1 1	29 3	7 9	Y	6	9 0			-0-
05	930 X	45	-0-	-885	-0-	1 1	37 3	7 9	Y	6	5 0			1
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	25 1	945 3	3 4	Y	-0-	1 0			-0-
07	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	3 4	163 9	39 1	Y	148	59 0			89
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	5 4	1420 3	221 9	Y	201	248 0			42
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648														
03	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	55 1	1397 3	24 4	Y	107	86 0			21
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	118 1	3246 3	39 4	Y	423	425 0			19
05	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	69 1	2441 3	23 4	Y	612	525 0			106
06	1530 X	1419	-0-	-111	-0-	31 1	1112 3	9 4	Y	243	287 0			62
07	3999 X	496	-0-	-3503	-0-	9 1	334 3	1 4	Y	138	173 0			27
08	2325 X	113	-0-	-2212	-0-	3 1	92 3	1 4	Y	15	41 0			1

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
NELLER-RHODES TRUST (SA)																	
WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
03	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	67 1	1379 3	21 4	Y	151	161 0		29				
04	2370 X	1744	-0-	-626	-0-	76 1	1549 3	17 4	Y	93	119 0		3				
05	2449 X	2106	-0-	-343	-0-	88 1	1919 3	16 4	Y	75	65 0		13				
06	2370 X	2115	-0-	-255	-0-	89 1	1926 3	13 4	Y	79	72 0		20				
07	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	87 1	1802 3	8 4	Y	52	55 0		17				
08	2108 N	1856	-0-	-252	-0-	87 1	1722 3	10 4	Y	34	40 0		11				
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026																	
03	1488 X	1121	-0-	-367	-0-	48 1	978 3	16 4	Y	72	79 0		14				
04	1440 X	1077	-0-	-363	-0-	45 1	931 3	11 4	Y	82	85 0		11				
05	1395 X	1194	-0-	-201	-0-	45 1	987 3	9 4	Y	139	126 0		24				
06	1350 X	1087	-0-	-263	-0-	42 1	915 3	7 4	Y	112	107 0		29				
07	1209 X	990	-0-	-219	-0-	40 1	843 3	4 4	Y	94	96 0		27				
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	59 1	1184 3	7 4	Y	117	112 0		32				
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537																	
03	T. A.	633	-0-	633	1022	22 1	550 3	8 4	Y	48	44 0		9				
04	T. A.	484	-0-	484	1506	15 1	420 3	4 4	Y	41	50 0		-0-				
05	T. A.	337	-0-	337	1843	8 1	293 3	2 4	Y	31	26 0		5				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1843				Y	-0-	5 0		-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1843				Y	-0-			-0-				
08	2002 X	159	-0-	-1843	-0-	4 1	148 3	1 4	Y	5	4 0		1				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	563	-0-	563	3951	24	1 9 4	346	3 162 5	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-
07	T. A.	330	-0-	330	4281	15	1 3 4	301	3 11 5	Y	-0-			-0-
08	T. A.	173	-0-	173	4454	6	1 2 4	133	3 3 5	Y	26	16 0		10
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13259 - 19019														
03	4216 X	586	-0-	-3630	-0-	296	1 78 4	72	3 218 4	Y	-0-			-0-
04	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	333	1 91 4	12226	3 388 1	Y	-0-			-0-
05	4216 X	2818	-0-	-1398	-0-	388	1 68 4	2362	3 450 1	Y	-0-			-0-
06	4080 X	1295	-0-	-2785	-0-	450	1 10 4	802	3 506 1	Y	-0-			-0-
07	4216 X	1638	-0-	-2578	-0-	506	1 12 4	1081	3 39 5	Y	-0-			-0-
08	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	452	1 11 4	777	3 16 5	Y	-0-			-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285														
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
07	T. A.	4930	-0-	4930	25181	112	1 15 4	4197	3 606 9	Y	551	457 0		166
08	30023 X	4842	-0-	-25181	-0-	112	1 19 4	4076	3 635 9	Y	577	586 0		157

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
03	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	299 1	6117 3	Y	56	58	0			11
04	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	92 4	62 9							
05	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	203 1	4160 3	Y	273	260	0			24
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	44 4	300 9							
07	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	211 1	4640 3	Y	565	491	0			98
08	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	38 4	622 9							
						200 1	4374 3	Y	420	410	0			108
						30 4	462 9							
						217 1	4572 3	Y	419	419	0			108
						20 4	461 9							
						220 1	4415 3	Y	426	422	0			112
						25 4	469 9							
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13365 - 19033														
03	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	595 1	8142 3	Y	2557	2064	0			493
04	20301 X	20301	-0-	-0-	-0-	837 4	2813 9							
05	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	504 1	18516 3	Y	926	1419	0			-0-
06	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	262 4	1019 9							
07	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	620 1	8024 3	Y	848	701	0			147
08	8339 X	5476	-0-	-2863	-0-	210 4	933 9							
						746 1	5652 3	Y	860	786	0			221
						88 4	227 5							
						833 1	6172 3	Y	656	708	0			169
						78 4	216 5							
						681 1	4115 3	Y	496	532	0			133
						53 4	81 5							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520														
03	3286 X	2406	-0-	-880	-0-	146 1	2150 3	Y	100	89	0			19
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	110 9								
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	250 1	3591 3	Y	28	47	0			-0-
06	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	31 9								
07	3999 X	3130	-0-	-869	-0-	216 1	3008 3	Y	69	57	0			12
08	3999 X	3135	-0-	-864	-0-	76 9								
						235 1	2707 3	Y	43	44	0			11
						47 9								
						249 1	2868 3	Y	12	21	0			2
						13 9								
						271 1	2836 3	Y	25	17	0			10
						28 9								
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525														
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	254 1	3741 3	Y	299	319	0			58
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	329 9								
05	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	231 1	3312 3	Y	177	227	0			8
06	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	195 9								
07	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	302 1	4197 3	Y	350	297	0			61
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	385 9								
						356 1	4094 3	Y	329	305	0			85
						362 9								
						442 1	5097 3	Y	436	412	0			109
						480 9								
						451 1	4720 3	Y	357	379	0			87
						393 9								

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1264

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462													
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)				WELL #:	C 5H	RRCID ->	275368	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL	DEPTH	13164	PERF.	13949	-	19367		
M 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	307						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	307						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	307						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	307						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	307						Y	-0-					-0-
08	307 X	-0-	-0-	-307	-0-							Y	-0-					-0-
YOUNG GAS UNIT 1					WELL #:	B 2H	RRCID ->	275451	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL	DEPTH	12765	PERF.	13206	-	19216	
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	464		1	3867	3	Y	-0-						-0-
						347		4										
04	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	395		1	14493	3	Y	-0-						-0-
						110		4										
05	13981 X	4006	-0-	-9975	-0-	487		1	3432	3	Y	-0-						-0-
						87		4										
06	13530 X	1985	-0-	-11545	-0-	544		1	1367	3	Y	-0-						-0-
						17		4	57	5								
07	15159 X	2620	-0-	-12539	-0-	578		1	1950	3	Y	-0-						-0-
						22		4	70	5								
08	4681 X	1906	-0-	-2775	-0-	527		1	1326	3	Y	7		4	0			3
						18		4	27	5								
ECKHARDT RANCH GU1					WELL #:	C 2H	RRCID ->	275594	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL	DEPTH	14215	PERF.	13837	-	17552	
03	3131 X	1	-0-	-3130	-0-	1		3			Y	-0-						-0-
04	3030 X	11	-0-	-3019	-0-	11		3			Y	-0-						-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-						Y	-0-						-0-
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-						Y	-0-						-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
YOUNG GAS UNIT 1					WELL #:	B 1H	RRCID ->	275682	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL	DEPTH	12683	PERF.	13346	-	19106	
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-
07	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	786		1	9353	3	Y	1165		824	0			341
						123		4	319	5								
08	T. A.	6010	-0-	6010	-0-	676		1	4210	3	Y	900		1003	0			238
						56		4	78	5								
KENRUBYLIE					WELL #:	A 8H	RRCID ->	276117	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	12908	PERF.	13003	-	17358	
03	DLQ G-10	615	-0-	615	-0-	21395		291	1	324	4	Y	-0-		63	0		-0-
04	DLQ G-10	10718	-0-	10718	-0-	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								
07	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	1186		1	15318	3	Y	1205		852	0			362
						207		4	548	5								
08	17126 X	17126	-0-	-0-	-0-	1079		1	14120	3	Y	1317		1319	0			360
						194		4	284	5								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462																
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	6485	-0-		6485	6485		157	1	4113	3	Y	1912	1543	0			369
								112	4	2103	9							
04	T. A.	5850	-0-		5850	12335		214	1	4456	3	Y	990	1336	0			23
								91	4	1089	9							
05	14B2 EXT	4056	-0-		4056	16391		146	1	3209	3	Y	591	512	0			102
								51	4	650	9							
06	14B2 EXT	3636	-0-		3636	20027		133	1	2918	3	Y	497	471	0			128
								38	4	547	9							
07	14B2 EXT	1834	-0-		1834	21861		66	1	1395	3	Y	334	373	0			89
								6	4	367	9							
08	23652 X	1791	-0-		-21861	-0-		68	1	1361	3	Y	323	329	0			83
								7	4	355	9							

KEACH GAS UNIT 1				WELL #: C 1H		RRCID -> 276930		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767						
03	DLQ G-10	658	-0-		658	1391		25	1	623	3	Y	-0-					-0-
								10	4									
04	DLQ G-10	354	-0-		354	1745		12	1	328	3	Y	9	9	0			-0-
								4	4	10	9							
05	1989 X	244	-0-		-1745	-0-		7	1	233	3	Y	2	2	0			-0-
								2	4	2	9							
06	140 X	140	-0-		-0-	-0-		4	1	135	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
07	806 X	357	-0-		-449	-0-		9	1	335	3	Y	11	11	0			-0-
								1	4	12	9							
08	804 N	804	-0-		-0-	-0-		20	1	733	3	Y	43	32	0			11
								4	4	47	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA)				WELL #: D 3H		RRCID -> 276944		COMPL. DATE 10/26/2014				TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446						
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							
07	T. A.	529	-0-		529	17807		24	1	495	3	Y	7	31	0			2
								2	4	8	9							
08	18512 X	705	-0-		-17807	-0-		31	1	623	3	Y	43	27	0			18
								4	4	47	9							

KEACH GAS UNIT 1				WELL #: C 2H		RRCID -> 277031		COMPL. DATE 03/15/2015				TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339						
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	23 N	-0-	-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-
07	31 N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	597	-0-	597	1017	22 1	566 3	Y			-0-			-0-
04	DLQ G-10	377	-0-	377	1394	12 1	331 3	Y			27	27 0		-0-
05	1622 X	228	-0-	-1394	-0-	4 4	30 9							
06	126 X	126	-0-	-0-	-0-	6 1	212 3	Y			7	6 0		1
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	2 4	8 9							
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	3 1	122 3	Y			-0-	1 0		-0-
						1 4				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
REGMUND GAS UNIT 1													WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435	
03	2573 X	2205	-0-	-368	-0-	130 1	1920 3	Y			141	140 0		27
04	2700 X	2600	-0-	-100	-0-	155 9								
05	2790 X	1972	-0-	-818	-0-	162 1	2325 3	Y			103	123 0		7
06	2700 X	1904	-0-	-796	-0-	113 9								
07	2697 X	1940	-0-	-757	-0-	125 1	1745 3	Y			93	84 0		16
08	2697 X	835	-0-	-1862	-0-	102 9								
						145 1	1669 3	Y			82	77 0		21
						90 9								
						149 1	1718 3	Y			66	69 0		18
						73 9								
						68 1	712 3	Y			50	47 0		21
						55 9								
KEACH GAS UNIT 1													WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
REGMUND GAS UNIT 1													WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245	
03	3100 N	2897	-0-	-203	12087	172 1	2530 3	Y			177	175 0		34
04	3000 N	3419	-0-	419	12506	195 9								
05	3100 N	2109	-0-	-991	11515	214 1	3064 3	Y			128	153 0		9
06	3000 N	1927	-0-	-1073	10442	141 9								
07	12491 X	2049	-0-	-10442	-0-	138 1	1913 3	Y			53	53 0		9
08	3534 X	890	-0-	-2644	-0-	58 9								
						149 1	1713 3	Y			59	53 0		15
						65 9								
						156 1	1802 3	Y			83	76 0		22
						91 9								
						71 1	747 3	Y			65	60 0		27
						72 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 277315		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	56 1	821 3	Y	72	71 0		14
						79 9						
04	1080 N	253	-0-	-827	-0-	16 1	225 3	Y	11	25 0		-0-
						12 9						
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	65 1	905 3	Y	47	39 0		8
						52 9						
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	84 1	960 3	Y	44	41 0		11
						48 9						
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	91 1	1053 3	Y	39	40 0		10
						43 9						
08	1023 X	513	-0-	-510	-0-	42 1	437 3	Y	31	28 0		13
						34 9						

USZYNSKI-FURLOW (SA)				WELL #: B 3H		RRCID -> 277351		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUZZARD VISTA A				WELL #: D 5H		RRCID -> 277554		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355		
03	4464 X	4393	-0-	-71	-0-	182 1	2618 3	Y	259	276 0		50
						89 4	1219 5					
04	4320 X	4025	-0-	-295	-0-	182 1	2398 3	Y	142	181 0		11
						59 4	1230 5					
05	4464 X	4325	-0-	-139	-0-	166 1	3268 3	Y	278	241 0		48
						66 4	519 5					
06	4320 X	4106	-0-	-214	-0-	166 1	3510 3	Y	203	199 0		52
						62 4	145 5					
07	4464 X	4365	-0-	-99	-0-	188 1	3767 3	Y	203	192 0		63
						52 4	135 5					
08	4309 X	4009	-0-	-300	-0-	170 1	3487 3	Y	211	215 0		59
						50 4	70 5					

PHILLIPPE GU1				WELL #: A 2H		RRCID -> 277671		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145		
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-
07	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	285 1	1193 3	Y	-0-			-0-
						13 4	43 5					
08	310 X	286	-0-	-24	-0-	275 1	3 3	Y	7	4 0		3
						8 9						

REGMUND GAS UNIT 1				WELL #: B 6H		RRCID -> 277676		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890		
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						
07	T. A.	1938	-0-	1938	8304	147 1	1693 3	Y	89	91 0		24
						98 9						
08	9138 X	834	-0-	-8304	-0-	70 1	729 3	Y	32	44 0		12
						35 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462															
HALEPESKA GAS UNIT 1				WELL #: A 2H		RRCID -> 277731		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL		DEPTH 14083		PERF.14055 - 17918					
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
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-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			
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									
07	1116	X	353	-0-	-763	-0-	353	1			Y	-0-	83	0					-0-
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	528	1	2847	3	Y	-0-							-0-
							29	4	58	5									
HALEPESKA GAS UNIT 1						WELL #: A 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL		DEPTH 14083		PERF.14138 - 17946			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
PHILLIPPE GU1						WELL #: A 5H		RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL		DEPTH 12878		PERF.13168 - 18916			
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
GRAEF GAS UNIT 1						WELL #: B 2H		RRCID -> 277736		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL		DEPTH 12737		PERF.13025 - 19684			
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	214	1	3151	3	Y	456	473	0					88
							502	9											
04	3690	X	3455	-0-	-235	-0-	204	1	2922	3	Y	299	377	0					10
							329	9											
05	4123	X	3894	-0-	-229	-0-	213	1	2959	3	Y	656	552	0					114
							722	9											
06	3960	X	3713	-0-	-247	-0-	245	1	2818	3	Y	591	553	0					152
							650	9											
07	4092	X	3774	-0-	-318	-0-	269	1	3097	3	Y	371	432	0					91
							408	9											
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	281	1	2939	3	Y	330	336	0					85
							363	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
RUPPERT-RIPPS (SA)															
WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
03	T. A.	789	-0-	789	2056	25 1	629 3	Y	111	142	0		21		
04	T. A.	1222	-0-	1222	3278	13 4	122 9	Y	128	149	0		-0-		
05	T. A.	1676	-0-	1676	4954	37 1	1029 3	Y	347	287	0		60		
06	T. A.	1383	-0-	1383	6337	15 4	141 9	Y	260	253	0		67		
07	T. A.	1434	-0-	1434	7771	35 1	1245 3	Y	254	239	0		82		
08	3100 N	1304	-0-	-1796	5975	14 4	382 9	Y	73	150	0		5		
						30 1	1057 3	Y							
						10 4	286 9	Y							
						30 1	1119 3	Y							
						6 4	279 9	Y							
						33 1	1183 3	Y							
						8 4	80 9	Y							

GRAEF GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550															
03	2883 X	2798	-0-	-85	-0-	156 1	2301 3	Y	310	324	0		60		
04	3270 X	2573	-0-	-697	-0-	341 9	153 1	Y	208	258	0		10		
05	3379 X	2710	-0-	-669	-0-	229 9	158 1	Y	318	273	0		55		
06	3270 X	2627	-0-	-643	-0-	350 9	188 1	Y	248	239	0		64		
07	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	273 9	187 1	Y	257	256	0		65		
08	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	283 9	206 1	Y	245	248	0		62		
						270 9									

GRAEF GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029															
03	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	490 1	7227 3	Y	1027	1047	0		198		
04	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	1130 9	440 1	Y	583	748	0		33		
05	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	641 9	460 1	Y	912	787	0		158		
06	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	1003 9	533 1	Y	679	662	0		175		
07	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	747 9	566 1	Y	541	559	0		157		
08	8835 X	7826	-0-	-1009	-0-	595 9	608 1	Y	784	741	0		200		
						862 9									

PHILLIPPE GU1															
WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408															
03	2604 X	655	-0-	-1949	-0-	651 1	4 9	Y	4	7	0		1		
04	4740 X	901	-0-	-3839	-0-	673 1	149 3	Y	-0-	1	0		-0-		
						2 4	77 5								
05	4898 X	610	-0-	-4288	-0-	610 1		Y	-0-				-0-		
06	4740 X	593	-0-	-4147	-0-	593 1		Y	-0-				-0-		
07	1457 X	370	-0-	-1087	-0-	370 1		Y	-0-				-0-		
08	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	561 1	3767 3	Y	-0-				-0-		
						40 4	77 5								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
MCCLANAHAN GAS UNIT 1															
WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860															
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		
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-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-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															
03	2263 N	2252	-0-	-11	-0-	77	1	1946 3	Y	176	189 0		34		
						35	4	194 9							
04	2070 N	1900	-0-	-170	-0-	63	1	1730 3	Y	77	104 0		7		
						22	4	85 9							
05	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	57	1	1986 3	Y	11	16 0		2		
						19	4	12 9							
06	2190 N	802	-0-	-1388	-0-	22	1	773 3	Y	1	3 0		-0-		
						6	4	1 9							
07	1953 N	917	-0-	-1036	-0-	24	1	889 3	Y	1	1 0		-0-		
						3	4	1 9							
08	3100 N	3460	-0-	360	360	92	1	3346 3	Y	5	4 0		1		
						16	4	6 9							
MCCLANAHAN GAS UNIT 1															
WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751															
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	73	1	1836 3	Y	210	226 0		41		
						31	4	231 9							
04	1980 N	1812	-0-	-168	-0-	59	1	1632 3	Y	93	125 0		9		
						19	4	102 9							
05	2170 N	1700	-0-	-470	-0-	36	1	1266 3	Y	351	299 0		61		
						12	4	386 9							
06	2100 N	602	-0-	-1498	-0-	13	1	457 3	Y	117	148 0		30		
						3	4	129 9							
07	1860 N	598	-0-	-1262	-0-	14	1	518 3	Y	58	55 0		33		
						2	4	64 9							
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	54	1	1954 3	Y	329	279 0		83		
						10	4	362 9							
MCCLANAHAN GAS UNIT 1															
WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861															
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-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	T. A.	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-			-0-		
MCCLANAHAN GAS UNIT 1															
WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757															
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-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	523	-0-	523	924	523	1			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	538	-0-	538	1462	538	1			Y	-0-			-0-
05	1973 X	511	-0-	-1462	-0-	511	1			Y	-0-			-0-
06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-			-0-
07	558 X	299	-0-	-259	-0-	299	1			Y	-0-			-0-
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-	104	1	548	3	Y	-0-			-0-
						6	4	11	5					
PHILLIPPE GU1												WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040		
03	T. A.	967	-0-	967	1792	708	1	131	3	Y	63	95	0	12
						4	4	55	5					
04	T. A.	656	-0-	656	2448	653	1	1	3	Y	2	14	0	-0-
						2	9							
05	T. A.	607	-0-	607	3055	607	1			Y	-0-			-0-
06	T. A.	590	-0-	590	3645	590	1			Y	-0-			-0-
07	T. A.	368	-0-	368	4013	368	1			Y	-0-			-0-
08	8137 X	4124	-0-	-4013	-0-	556	1	3463	3	Y	-0-			-0-
						35	4	70	5					
HALEPESKA GAS UNIT 1												WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337		
03	3534 X	1395	-0-	-2139	-0-	38	1	966	3	Y	342	449	0	66
						15	4	376	9					
04	3420 X	1579	-0-	-1841	-0-	47	1	1289	3	Y	208	185	0	89
						14	4	229	9					
05	3534 X	1525	-0-	-2009	-0-	31	1	1093	3	Y	356	383	0	62
						9	4	392	9					
06	2670 X	367	-0-	-2303	-0-	8	1	280	3	Y	70	114	0	18
						2	4	77	9					
07	2759 X	1829	-0-	-930	-0-	39	1	1464	3	Y	291	187	0	122
						6	4	320	9					
08	1643 X	1276	-0-	-367	-0-	27	1	974	3	Y	245	304	0	63
						5	4	270	9					
STRMISKA GAS UNIT 1												WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047		
03	837 X	829	-0-	-8	-0-	23	1	789	3	Y	-0-			-0-
						14	4	3	5					
04	810 X	558	-0-	-252	-0-	15	1	540	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	48	1	1278	3	Y	-0-			-0-
						17	4	102	5					
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	62	1	1291	3	Y	-0-			-0-
						15	4	54	5					
07	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	3	Y	-0-			-0-
						15	4	53	5					
08	1178 N	878	-0-	-300	-0-	40	1	813	3	Y	-0-			-0-
						8	4	17	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	48 1	1636 3	6 5	Y	94	77 0			18
04	1530 N	313	-0-	-1217	-0-	8 1	299 3	2 9	Y	2	20 0			-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	55 1	1458 3	117 5	Y	1	1 0			-0-
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	26 4	2027 3	85 5	Y	-0-				-0-
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	97 1	2190 3	79 5	Y	15	9 0			6
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	31 4	1894 3	38 5	Y	29	27 0			8
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302														
03	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	91 1	2318 3	355 9	Y	323	328 0			62
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	40 4	2257 3	206 9	Y	187	235 0			14
05	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	110 1	2415 3	251 9	Y	228	202 0			40
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	31 4	2053 3	102 9	Y	93	109 0			24
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	111 1	2010 3	85 9	Y	77	84 0			17
08	2635 N	2267	-0-	-368	-0-	25 4	2079 3	70 9	Y	64	62 0			19
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129														
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-	1 0			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-				-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	46 1	999 3	140 9	Y	127	105 0			22
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	13 4	1241 3	151 9	Y	137	124 0			35
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	57 1	890 3	132 9	Y	120	127 0			28
08	1209 N	957	-0-	-252	-0-	13 4	803 3	107 9	Y	97	96 0			29

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006														
M 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	
03	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-	9 0		-0-	
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-				Y	-0-			-0-	
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	68 13	1513 4	406 9	Y	369	305 0		64	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	64 0		-0-	
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	19 2	407 4	153 9	Y	139	56 0		83	
08	2015 X	734	-0-	-1281	-0-	30 4	615 4	85 9	Y	77	158 0		2	
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391														
03	DLQ G-10	2964	-0-	2964	3400	72 88	2460 4	8 5	Y	305	247 0		59	
04	DLQ G-10	2939	-0-	2939	6339	69 31	2555 4	284 9	Y	258	299 0		18	
05	8230 X	1891	-0-	-6339	-0-	53 33	1410 4	111 5	Y	258	231 0		45	
06	880 X	880	-0-	-0-	-0-	32 10	679 4	28 5	Y	119	133 0		31	
07	3038 X	944	-0-	-2094	-0-	36 9	733 4	26 5	Y	127	122 0		36	
08	813 X	813	-0-	-0-	-0-	31 8	642 4	13 5	Y	108	116 0		28	
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594														
03	T. A.	2303	-0-	2303	3720	78 34	1993 4	198 9	Y	180	183 0		35	
04	T. A.	1758	-0-	1758	5478	77 21	1566 4	94 9	Y	85	112 0		8	
05	T. A.	2714	-0-	2714	8192	105 24	2306 4	279 9	Y	254	218 0		44	
06	T. A.	2580	-0-	2580	10772	103 20	2248 4	209 9	Y	190	185 0		49	
07	T. A.	2550	-0-	2550	13322	107 12	2237 4	194 9	Y	176	176 0		49	
08	3100 N	1927	-0-	-1173	12149	80 11	1624 4	212 9	Y	193	183 0		59	
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392														
03	3100 N	5417	-0-	2317	2860	213 76	4425 4	703 9	Y	639	665 0		123	
04	6869 X	4009	-0-	-2860	-0-	159 40	3307 4	503 9	Y	457	552 0		28	
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	125 26	2804 4	751 9	Y	683	593 0		118	
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	130 22	2905 4	620 9	Y	564	537 0		145	
07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	137 14	2946 4	605 9	Y	550	550 0		145	
08	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	212 27	4283 4	580 9	Y	527	539 0		133	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SLAUGHTER-RHODES TRUST															
WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	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-
						4	4	21	9						
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	15	12	0		3
						2	4	17	9						
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	Y	200	151	0		52
						4	4	220	9						
07	310 N	248	-0-	-62	-0-	11	1	226	3	Y	9	60	0		1
						1	4	10	9						
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	34	31	0		4
						3	4	37	9						
SLAUGHTER-RHODES TRUST															
WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018															
03	248 X	247	-0-	-1	-0-	9	1	188	3	Y	42	34	0		8
						4	4	46	9						
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	8	0		-0-
05	279 X	199	-0-	-80	-0-	8	1	166	3	Y	21	17	0		4
						2	4	23	9						
06	270 X	264	-0-	-6	-0-	11	1	236	3	Y	14	14	0		4
						2	4	15	9						
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	Y	89	63	0		26
						3	4	98	9						
KOLO-NELLER-RHODES TRUST															
WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992															
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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															
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-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST															
WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043															
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						
07	T. A.	4902	-0-	4902	26405	170	1	3819	3	Y	814	849	0		222
						18	4	895	9						
08	31387 X	4982	-0-	-26405	-0-	180	1	3867	3	Y	829	852	0		199
						23	4	912	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
GUS TIPS GAS UNIT 1																				
WELL #: D 1H											RRCID -> 280955									
COMPL. DATE 08/21/2016											TOTAL DEPTH 13388									
PERF.13323											- 18525									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
03	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	127 45	1 4	2610 234	3 9	Y	213	219	0			41				
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	115 28	1 4	2336 161	3 9	Y	146	177	0			10				
05	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	112 23	1 4	2428 222	3 9	Y	202	177	0			35				
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	108 18	1 4	2334 176	3 9	Y	160	154	0			41				
07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	117 12	1 4	2443 177	3 9	Y	161	157	0			45				
08	2790 N	2682	-0-	-108	-0-	116 17	1 4	2321 228	3 9	Y	207	187	0			65				
GUS TIPS-RUNGE 1											WELL #: D 2H					RRCID -> 281276				
COMPL. DATE 08/21/2016											TOTAL DEPTH 13625					PERF.13471 - 19387				
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	107 28	1 4	2212 78	3 9	Y	71	72	0			14				
04	2250 N	2242	-0-	-8	-0-	95 18	1 4	1962 167	3 9	Y	152	157	0			9				
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	98 15	1 4	2165 271	3 9	Y	246	212	0			43				
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	92 12	1 4	2034 219	3 9	Y	199	191	0			51				
07	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	94 8	1 4	1990 196	3 9	Y	178	193	0			36				
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	103 16	1 4	2042 88	3 9	Y	80	98	0			18				
PHILLIPPE GU1											WELL #: B 5H					RRCID -> 281288				
COMPL. DATE 05/20/2016											TOTAL DEPTH 12922					PERF.13548 - 18871				
03	T. A.	986	-0-	986	1723	657 328	1 9	1 4	4	Y	298	314	0			57				
04	T. A.	1022	-0-	1022	2745	702 1	1 4	56 263	3 9	Y	239	280	0			16				
05	T. A.	1082	-0-	1082	3827	656 1	1 4	56 369	3 9	Y	335	293	0			58				
06	T. A.	737	-0-	737	4564	375 1	1 4	127 234	3 9	Y	213	216	0			55				
07	T. A.	1461	-0-	1461	6025	479 7	1 4	641 16	3 5	Y	289	266	0			78				
08	6839 X	814	-0-	-6025	-0-	390 1	1 4	152 271	3 9	Y	246	254	0			70				
GUS TIPS-RUNGE 1											WELL #: D 3H					RRCID -> 281313				
COMPL. DATE 08/21/2016											TOTAL DEPTH 13601					PERF.13620 - 18837				
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	98 37	1 4	1998 3	3	Y	-0-	7	0			-0-				
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	94 25	1 4	1902 20	3 9	Y	18	13	0			5				
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	83 18	1 4	1800 120	3 9	Y	109	95	0			19				
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	89 16	1 4	1930 163	3 9	Y	148	129	0			38				
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	76 8	1 4	1587 120	3 9	Y	109	118	0			29				
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	94 12	1 4	1861 57	3 9	Y	52	67	0			14				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE					
03	14B2 EXT	334	-0-	334	334	9 1	298 3	6 4	1 5	Y	18	15 0		3
04	14B2 EXT	14	-0-	14	348	14 3				Y	-0-	3 0		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-			-0-
08	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														
03	1054 X	965	-0-	-89	-0-	559 1	1 4	405 9		Y	368	364 0		71
04	3900 X	878	-0-	-3022	-0-	584 1	51 3	1 4	242 9	Y	220	276 0		15
05	4030 X	943	-0-	-3087	-0-	534 1	53 3	1 4	53 9	Y	323	282 0		56
06	3900 X	868	-0-	-3032	-0-	487 1	129 3	1 4	355 9	Y	228	225 0		59
07	961 X	926	-0-	-35	-0-	592 1	124 3	1 4	251 9	Y	190	197 0		52
08	961 X	832	-0-	-129	-0-	484 1	119 3	1 4	209 9	Y	207	200 0		59
						1 4	228 9							
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577														
03	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	334 1	6798 3	182 4	338 9	Y	307	322 0		59
04	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	290 1	5850 3	110 4	161 9	Y	146	192 0		13
05	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	204 1	4425 3	64 4	407 9	Y	370	319 0		64
06	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	249 1	5365 3	64 4	312 9	Y	284	275 0		73
07	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	278 1	5774 3	42 4	226 9	Y	205	235 0		43
08	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	309 1	6098 3	57 4	130 9	Y	118	133 0		28
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857														
03	3689 X	2388	-0-	-1301	-0-	94 1	1949 3	40 4	305 9	Y	277	281 0		53
04	2190 X	2015	-0-	-175	-0-	83 1	1706 3	24 4	202 9	Y	184	215 0		22
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	112 1	2483 3	28 4	447 9	Y	406	358 0		70
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	103 1	2256 3	21 4	254 9	Y	231	242 0		59
07	2573 X	2421	-0-	-152	-0-	101 1	2113 3	12 4	195 9	Y	177	190 0		46
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	106 1	2121 3	15 4	183 9	Y	166	168 0		44

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
PHILLIPPE GUI		WELL #: B 6H		RRCID -> 281721		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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					
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 1		Y	-0-	2 0	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833											
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				
07	3131 X	3020	-0-	-111	-0-	121 1	2575 3	Y	279	292 0	69
						17 4	307 9				
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	156 1	3162 3	Y	423	367 0	125
						27 4	465 9				
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632											
03	T. A.	3142	-0-	3142	4370	84 1	2901 3	Y	62	80 0	12
						79 4	10 5				
04	T. A.	2877	-0-	2877	7247	73 1	2685 3	Y	77	70 0	19
						34 4	85 9				
05	T. A.	1931	-0-	1931	9178	38 1	1575 3	Y	260	234 0	45
						31 4	1 5				
06	T. A.	2157	-0-	2157	11335	83 1	1820 3	Y	203	196 0	52
						31 4	223 9				
07	T. A.	2789	-0-	2789	14124	118 1	2410 3	Y	148	161 0	39
						36 4	62 5				
08	16499 X	2375	-0-	-14124	-0-	105 1	2142 3	Y	53	82 0	10
						27 4	43 5				
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196											
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6 1	205 3	Y	10	8 0	2
						4 4	1 5				
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-	2 0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445											
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462																	
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #:		C 5H	RRCID -> 282124		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13135		PERF.13521 - 18918										
M	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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
USZYNSKI-FURLOW (SA) D3				WELL #:		D 3H	RRCID -> 283404		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13244		PERF.13709 - 18288								
03	5456	X	4192	-0-	-1264	-0-	181	1	2570	3	Y	99	104	0							19
							109	4	1223	5											
04	5280	X	4533	-0-	-747	-0-	212	1	2749	3	Y	47	63	0							3
							84	4	1436	5											
05	5456	X	5154	-0-	-302	-0-	211	1	4100	3	Y	71	62	0							12
							101	4	664	5											
06	5280	X	4832	-0-	-448	-0-	206	1	4295	3	Y	54	52	0							14
							92	4	180	5											
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	237	1	4695	3	Y	50	50	0							14
							75	4	170	5											
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	160	1	3234	3	Y	18	24	0							8
							55	4	66	5											
BUZZARD VISTA A				WELL #:		D 6H	RRCID -> 283405		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13085		PERF.13853 - 18786								
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											
07	5394	X	2923	-0-	-2471	-0-	125	1	2522	3	Y	137	136	0							38
							35	4	90	5											
08	5394	X	2621	-0-	-2773	-0-	112	1	2295	3	Y	123	127	0							34
							33	4	46	5											
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4				WELL #:		D 4H	RRCID -> 283406		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13264		PERF.13753 - 18276								
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											
07	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	432	1	8567	3	Y	63	58	0							17
							141	4	310	5											
08	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	329	1	6677	3	Y	128	101	0							44
							117	4	136	5											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BUZZARD VISTA A														
WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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					
07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	253	1	5064	3	Y	192	211	0	50
						73	4	181	5					
08	5425 X	4894	-0-	-531	-0-	212	1	4330	3	Y	182	182	0	50
						65	4	87	5					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458														
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					
07	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	363	1	7217	3	Y	175	120	0	66
						115	4	260	5					
08	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	260	1	5273	3	Y	98	148	0	16
						89	4	107	5					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497														
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					
07	2914 X	2845	-0-	-69	-0-	119	1	2413	3	Y	174	172	0	47
						37	4	85	5					
08	2604 N	2328	-0-	-276	-0-	97	1	2001	3	Y	143	159	0	31
						33	4	40	5					
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425														
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					
07	T. A.	2863	-0-	2863	17068	119	1	2515	3	Y	196	192	0	54
						13	4	216	9					
08	20115 X	3047	-0-	-17068	-0-	132	1	2657	3	Y	219	220	0	53
						17	4	241	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SLAUGHTER-RHODES TRUST															
WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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						
07	T. A.	3388	-0-	3388	21842	119	1	2565	3	Y	628	613	0	169	
						13	4	691	9						
08	25261 X	3419	-0-	-21842	-0-	125	1	2566	3	Y	647	641	0	175	
						16	4	712	9						
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8															
WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876															
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7															
WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788															
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-			-0-	
08	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															
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						
07	T. A.	4125	-0-	4125	25747	107	1	4008	3	Y	-0-	9	0	-0-	
						10	4								
08	29845 X	4098	-0-	-25747	-0-	110	1	3975	3	Y	-0-			-0-	
						13	4								
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6															
WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955															
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-			50	
07	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	35	1	1346	3	Y	379	161	0	218	
						5	4	417	9						
08	T. A.	264	-0-	264	264	6	1	226	3	Y	28	246	0	-0-	
						1	4	31	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5														
WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823														
03	3162 X	3007	-0-	-155	-0-	345 1	128 3	433 4	2101 9	Y	1910	2050 0		368
04	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	326 1	12015 3	152 4	1142 9	Y	1038	1342 0		64
05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	458 1	2209 3	141 4	2156 9	Y	1960	1684 0		340
06	3060 X	2526	-0-	-534	-0-	562 1	1136 3	16 4	40 5	Y	702	861 0		181
07	3162 X	837	-0-	-2325	-0-	519 1	41 3	277 9		Y	252	295 0		138
08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	570 1	523 3	6 4	8 5	Y	642	612 0		168
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2														
WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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														
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-			99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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														
03	T. A.	2094	-0-	2094	2094	85 1	1766 3	32 4	211 9	Y	192	155 0		37
04	T. A.	2176	-0-	2176	4270	95 1	1949 3	25 4	107 9	Y	97	134 0		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4270					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4270					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4270					Y	-0-			-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	1170					Y	-0-			-0-

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1283

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
YOUNG GAS UNIT 1															
WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	366 1	475 3	486 4	703 9	Y	639	676 0		123	
04	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	327 1	12004 3	161 4	482 9	Y	438	543 0		18	
05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	493 1	2847 3	159 4	1261 9	Y	1146	965 0		199	
06	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	541 1	108 3	1 4	606 9	Y	551	608 0		142	
07	9827 X	1287	-0-	-8540	-0-	600 1	237 3	2 4	5 5	Y	403	447 0		98	
08	1705 X	880	-0-	-825	-0-	495 1	55 3	330 9		Y	300	321 0		77	
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909															
03	T. A.	8480	-0-	8480	15822	268 1	5828 3	106 4	2278 9	Y	2071	2146 0		399	
04	T. A.	3337	-0-	3337	19159	124 1	2653 3	34 4	526 9	Y	478	838 0		39	
05	T. A.	8088	-0-	8088	27247	290 1	6486 3	65 4	1247 9	Y	1134	976 0		197	
06	T. A.	6165	-0-	6165	33412	242 1	5311 3	44 4	568 9	Y	516	580 0		133	
07	T. A.	5484	-0-	5484	38896	225 1	4757 3	25 4	477 9	Y	434	460 0		107	
08	45033 X	6137	-0-	-38896	-0-	262 1	5280 3	35 4	560 9	Y	509	477 0		139	
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001															
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	106 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	103 3			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-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															
03	DLQ G-10	1690	-0-	1690	15227	427 1	594 4	669 9		Y	608	673 0		117	
04	DLQ G-10	13662	-0-	13662	28889	348 1	12737 3	178 4	399 9	Y	363	464 0		16	
05	32714 X	3825	-0-	-28889	-0-	455 1	2121 3	152 4	1097 9	Y	997	840 0		173	
06	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	484 1	323 3	4 4	9 5	Y	657	661 0		169	
07	9827 X	2372	-0-	-7455	-0-	613 1	1023 3	12 4	33 5	Y	628	630 0		167	
08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	500 1	74 3	431 9		Y	392	491 0		68	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																								
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3															WELL #: C 3H					RRCID -> 284455					COMPL. DATE 12/12/2017					TOTAL DEPTH 13575					PERF.13765 - 17871				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS	(I)	(L)	MONTHLY STATUS	(I)	(L)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0															AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
03	DLQ G-10		1179		-0-	1179						2748					54 13	1 4	1112 3	Y	-0-					-0-													
04	DLQ G-10		-0-		-0-	-0-						2748								Y	-0-					-0-													
05	2748 X		-0-		-0-	-2748														Y	-0-					-0-													
06	0 X		-0-		-0-	-0-														Y	-0-					-0-													
07	1736 X		-0-		-0-	-1736														Y	-0-					-0-													
08	T. A.		-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				
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
07	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
08	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
NELLER-ELIZONDO (SA) D2																																							
															WELL #: D 2H					RRCID -> 284523					COMPL. DATE 08/07/2017					TOTAL DEPTH 13581					PERF.13425 - 18189				
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
07	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
08	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
NELLER-ELIZONDO (SA) D3																																							
															WELL #: D 3H					RRCID -> 284566					COMPL. DATE 08/07/2017					TOTAL DEPTH 13502					PERF.13415 - 17835				
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-													
07	0 W		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
08	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
KRAUSE GU1																																							
															WELL #: A 2H					RRCID -> 284572					COMPL. DATE 09/01/2017					TOTAL DEPTH 12560					PERF.13080 - 17399				
03	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
07	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
08	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-						-0-								Y	-0-					-0-													
GAN0-DLUGOSCH (SA) A2																																							
															WELL #: A 2H					RRCID -> 284791					COMPL. DATE 06/04/2018					TOTAL DEPTH 13979					PERF.14196 - 19764				
03	11718 X		-0-		-0-	-11718						-0-								Y	-0-			1 0		-0-													
04	11340 X		52		-0-	-11288						-0-					2 1	1 4	46 3	3 9	Y	3		3 0		-0-													
05	11718 X		38		-0-	-11680						-0-					1 1	1 9	36 3	3	Y	1		1 0		-0-													
06	4200 X		-0-		-0-	-4200						-0-								Y	-0-					-0-													
07	351 X		351		-0-	-0-						-0-					9 1	2 4	323 3	17 9	Y	15		6 0		9													
08	365 X		365		-0-	-0-						-0-					9 1	2 4	335 3	19 9	Y	17		25 0		1													

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
GANO-DLUGOSCH (SA) A3																	
WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0																	
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-	
07	10354 X	8976	-0-	-1378	-0-	222	1	8332	3	Y	344	173	0			171	
						44	4	378	9								
08	15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	395	1	14306	3	Y	327	417	0			81	
						100	4	360	9								
GANO-DLUGOSCH (SA) A4														WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557			
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-	
07	10850 X	7503	-0-	-3347	-0-	185	1	6952	3	Y	301	138	0			163	
						35	4	331	9								
08	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	426	1	15438	3	Y	104	255	0			12	
						102	4	114	9								
GANO-DLUGOSCH (SA) A5														WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901			
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-	
07	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	247	1	9260	3	Y	430	193	0			237	
						53	4	473	9								
08	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	503	1	18235	3	Y	439	576	0			100	
						137	4	483	9								
GANO-DLUGOSCH (SA) A1														WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130			
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	
						4	9										
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
07	411 X	411	-0-	-0-	-0-	11	1	400	3	Y	-0-					-0-	
08	67 X	67	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	2	2	0			-0-	
						2	9										
KRAUSE GU1														WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447			
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	53	-0-	53	53	5	1	48	3	Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416														
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
03	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	527 1	7766 3	Y	154	166	0			30
04	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	169 9	494 1	7093 3	Y	207	233	0		4
05	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	228 9	620 1	8619 3	Y	368	308	0		64
06	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	405 9	635 1	7306 3	Y	267	262	0		69
07	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	294 9	609 1	7026 3	Y	249	263	0		55
08	9641 X	7538	-0-	-2103	-0-	274 9	634 1	6637 3	Y	243	247	0		51
						267 9								
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														
03	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	326 1	4658 3	Y	207	211	0			40
04	5160 X	4957	-0-	-203	-0-	179 4	2190 5							
05	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	229 1	3002 3	Y	85	122	0			3
06	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	83 4	1549 5							
07	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	276 1	5396 3	Y	172	145	0			30
08	7564 X	5964	-0-	-1600	-0-	121 4	865 5							
						287 1	6022 3	Y	143	136	0			37
						119 4	250 5							
						325 1	6470 3	Y	123	122	0			38
						97 4	233 5							
						263 1	5372 3	Y	124	126	0			36
						84 4	109 5							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625														
03	T. A.	12261	-0-	12261	23905	525 1	10748 3	Y	694	677	0			134
04	T. A.	11206	-0-	11206	35111	225 4	763 9							
05	T. A.	12013	-0-	12013	47124	492 1	10016 3	Y	500	597	0			37
06	T. A.	11139	-0-	11139	58263	148 4	550 9							
07	T. A.	10745	-0-	10745	69008	482 1	10505 3	Y	824	718	0			143
08	80104 X	11096	-0-	-69008	-0-	120 4	906 9							
						456 1	9890 3	Y	636	615	0			164
						93 4	700 9							
						459 1	9583 3	Y	588	596	0			156
						56 4	647 9							
						495 1	9847 3	Y	618	609	0			165
						74 4	680 9							
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625														
03	12090 X	11043	-0-	-1047	-0-	473 1	9684 3	Y	636	659	0			123
04	12120 X	9801	-0-	-2319	-0-	186 4	700 9							
05	12524 X	10012	-0-	-2512	-0-	429 1	8752 3	Y	456	549	0			30
06	12120 X	9185	-0-	-2935	-0-	118 4	502 9							
07	11625 X	8528	-0-	-3097	-0-	402 1	8779 3	Y	672	585	0			117
08	9858 X	8606	-0-	-1252	-0-	92 4	739 9							
						377 1	8177 3	Y	509	495	0			131
						71 4	560 9							
						365 1	7634 3	Y	444	458	0			117
						41 4	488 9							
						385 1	7659 3	Y	463	457	0			123
						53 4	509 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	11997 X	11463	-0-	-534	-0-	702 1	10354 3	Y	370	340 0			71	
04	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	407 9	11938 3	Y	292	356 0			7	
05	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	832 1	12560 3	Y	434	366 0			75	
06	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	321 9	10915 3	Y	329	319 0			85	
07	11997 X	10826	-0-	-1171	-0-	903 1	9641 3	Y	318	330 0			73	
08	13702 X	12138	-0-	-1564	-0-	477 9	10774 3	Y	304	301 0			76	
						949 1								
						362 9								
						835 1								
						350 9								
						1030 1								
						334 9								
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
03	6355 X	3445	-0-	-2910	-0-	118 1	2509 3	Y	704	768 0			136	
04	7440 X	3184	-0-	-4256	-0-	44 4	2466 3	Y	519	621 0			34	
05	7688 X	2458	-0-	-5230	-0-	116 1	1516 3	Y	785	683 0			136	
06	7440 X	2874	-0-	-4566	-0-	31 4	864 9		598	580 0			154	
07	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	64 1	2106 3	Y	528	543 0			139	
08	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	14 4	658 9		518	525 0			132	
						93 1	6758 3	Y						
						17 4	581 9							
						321 1	6751 3	Y						
						34 4	570 9							
						337 1								
						43 4								
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192														
03	6076 X	5125	-0-	-951	-0-	224 1	3180 3	Y	84	92 0			16	
04	5880 X	4376	-0-	-1504	-0-	123 4	1506 5		50	66 0			-0-	
05	6076 X	4091	-0-	-1985	-0-	204 1	2663 3	Y	115	95 0			20	
06	5880 X	4710	-0-	-1170	-0-	74 4	1380 5		81	80 0			21	
07	5859 X	5247	-0-	-612	-0-	164 1	3214 3	Y	83	81 0			23	
08	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	72 4	514 5		73	76 0			20	
						199 1	4167 3	Y						
						82 4	173 5							
						235 1	4683 3	Y						
						70 4	168 5							
						199 1	4059 3	Y						
						64 4	82 5							
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396														
03	6324 X	3922	-0-	-2402	-0-	430 1	1737 3	Y	1122	1148 0			216	
04	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	521 4	1234 9		605	781 0			40	
05	7347 X	4553	-0-	-2794	-0-	375 1	13766 3	Y	1177	1013 0			204	
06	7110 X	2737	-0-	-4373	-0-	167 4	666 9		839	827 0			216	
07	7347 X	2624	-0-	-4723	-0-	485 1	2633 3	Y	607	625 0			198	
08	2139 X	1547	-0-	-592	-0-	140 4	1295 9		500	533 0			165	
						555 1	1198 3	Y						
						17 4	44 5							
						599 1	1299 3	Y						
						15 4	43 5							
						401 1	579 3	Y						
						7 4	10 5							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	M			CODE	CODE	
03	DLQ G-10	1389	-0-	1389	13718	349	1	367	4	Y	612	654	0	118
04	DLQ G-10	11739	-0-	11739	25457	673	9	10800	3	Y	483	570	0	31
05	29797 X	4340	-0-	-25457	-0-	294	1	531	9					
06	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	114	4	2762	3	Y	916	788	0	159
07	13640 X	1163	-0-	-12477	-0-	455	1	1008	9					
08	2573 X	511	-0-	-2062	-0-	115	4	395	3	Y	304	385	0	78
						475	1	15	5					
						478	1	73	3	Y	556	468	0	166
						612	9							
						388	1	11	3	Y	102	237	0	31
						112	9							
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203														
03	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	318	1	4504	3	Y	244	211	0	47
04	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	176	4	2146	5					
05	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	319	1	4134	3	Y	109	150	0	6
06	5550 X	4965	-0-	-585	-0-	116	4	2157	5					
07	5735 X	5734	-0-	-1	-0-	250	1	4846	3	Y	133	116	0	23
08	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	110	4	784	5					
						211	1	4393	3	Y	82	84	0	21
						87	4	184	5					
						259	1	5137	3	Y	67	72	0	16
						78	4	186	5					
						346	1	7015	3	Y	101	83	0	34
						111	4	143	5					
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067														
03	DLQ G-10	7730	-0-	7730	68228	338	1	4801	3	Y	119	126	0	23
04	DLQ G-10	8853	-0-	8853	77081	185	4	2275	5					
05	85864 X	8783	-0-	-77081	-0-	409	1	5356	3	Y	164	166	0	21
06	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	149	4	2759	5					
07	9145 X	8442	-0-	-703	-0-	354	1	6922	3	Y	221	204	0	38
08	7595 X	7588	-0-	-7	-0-	156	4	1108	5					
						356	1	7461	3	Y	132	136	0	34
						147	4	311	5					
						379	1	7553	3	Y	114	118	0	30
						113	4	272	5					
						338	1	6884	3	Y	107	108	0	29
						108	4	140	5					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166														
03	T. A.	10957	-0-	10957	20651	392	1	9903	3	Y	455	473	0	88
04	T. A.	9543	-0-	9543	30194	161	4	501	9					
05	T. A.	9335	-0-	9335	39529	318	1	8763	3	Y	329	403	0	14
06	T. A.	7957	-0-	7957	47486	100	4	362	9					
07	T. A.	8933	-0-	8933	56419	241	1	8463	3	Y	505	431	0	88
08	65356 X	8937	-0-	-56419	-0-	75	4	556	9					
						204	1	7291	3	Y	372	364	0	96
						53	4	409	9					
						221	1	8284	3	Y	360	353	0	103
						32	4	396	9					
						227	1	8237	3	Y	392	393	0	102
						42	4	431	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
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	
03	12648 X	12396	-0-	-252	-0-	424	1	10691	3	Y	982	1043	0	189
						201	4	1080	9					
04	12240 X	10705	-0-	-1535	-0-	343	1	9449	3	Y	717	858	0	48
						124	4	789	9					
05	12648 X	10563	-0-	-2085	-0-	258	1	9078	3	Y	1031	900	0	179
						93	4	1134	9					
06	12240 X	9620	-0-	-2620	-0-	236	1	8442	3	Y	793	768	0	204
						70	4	872	9					
07	12648 X	9839	-0-	-2809	-0-	232	1	8709	3	Y	781	773	0	212
						39	4	859	9					
08	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	250	1	9077	3	Y	867	846	0	233
						54	4	954	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930														
03	17739 X	17739	-0-	-0-	-0-	772	1	15817	3	Y	785	795	0	151
						286	4	864	9					
04	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	589	1	12034	3	Y	521	627	0	45
						154	4	573	9					
05	16661 X	16661	-0-	-0-	-0-	670	1	14669	3	Y	1070	929	0	186
						145	4	1177	9					
06	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	628	1	13597	3	Y	462	529	0	119
						111	4	508	9					
07	14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	635	1	13292	3	Y	686	630	0	175
						69	4	755	9					
08	16895 X	15324	-0-	-1571	-0-	687	1	13711	3	Y	760	736	0	199
						90	4	836	9					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595														
03	7998 X	5151	-0-	-2847	-0-	178	1	4497	3	Y	367	389	0	71
						72	4	404	9					
04	7740 X	4467	-0-	-3273	-0-	146	1	4016	3	Y	236	291	0	16
						45	4	260	9					
05	6324 X	4047	-0-	-2277	-0-	100	1	3527	3	Y	354	309	0	61
						31	4	389	9					
06	6090 X	3215	-0-	-2875	-0-	80	1	2862	3	Y	230	232	0	59
						20	4	253	9					
07	5611 X	3596	-0-	-2015	-0-	86	1	3226	3	Y	247	234	0	72
						12	4	272	9					
08	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	97	1	3510	3	Y	264	266	0	70
						18	4	290	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
03	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	450	1	9230	3	Y	669	640	0	129
						177	4	736	9					
04	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	511	1	10416	3	Y	504	600	0	33
						141	4	554	9					
05	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	483	1	10525	3	Y	685	599	0	119
						110	4	754	9					
06	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	438	1	9494	3	Y	505	494	0	130
						82	4	556	9					
07	11470 X	10688	-0-	-782	-0-	461	1	9622	3	Y	503	494	0	139
						52	4	553	9					
08	11377 X	11030	-0-	-347	-0-	497	1	9878	3	Y	534	525	0	148
						68	4	587	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832														
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		CODE	CODE	BALANCE	
03	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	623 1	9184 3	Y		126	242 0		24	
04	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	139 9	9175 3	Y		334	328 0		30	
05	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	639 1	13866 3	Y		700	609 0		121	
06	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	367 9	11786 3	Y		475	474 0		122	
07	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	997 1	9770 3	Y		593	535 0		180	
08	15624 X	10731	-0-	-4893	-0-	770 9	9337 3	Y		456	501 0		135	
						1025 1								
						523 9								
						847 1								
						652 9								
						892 1								
						502 9								
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
03	9765 X	3295	-0-	-6470	-0-	83 1	2852 3	Y		261	275 0		50	
04	10380 X	7756	-0-	-2624	-0-	63 4	6978 3	Y		436	462 0		24	
05	10726 X	1633	-0-	-9093	-0-	190 1	1418 3	Y		131	132 0		23	
06	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	108 4	18318 3	Y		1866	1409 0		480	
07	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	35 1	2053 9	Y		946	1172 0		254	
08	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	35 4	11734 3	Y		752	809 0		197	
						811 1								
						289 4								
						584 1								
						201 4								
						465 1								
						133 4								
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952														
03	6386 X	2497	-0-	-3889	-0-	139 1	2044 3	Y		285	363 0		55	
04	6240 X	4415	-0-	-1825	-0-	314 9	3865 3	Y		255	287 0		23	
05	6448 X	5445	-0-	-1003	-0-	269 1	4432 3	Y		631	545 0		109	
06	6240 X	5770	-0-	-470	-0-	281 9	4719 3	Y		583	542 0		150	
07	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	319 1	4416 3	Y		604	609 0		145	
08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	694 9	4356 3	Y		544	556 0		133	
						410 1								
						641 9								
						383 1								
						664 9								
						416 1								
						598 9								
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732														
03	6634 X	4542	-0-	-2092	-0-	263 1	3876 3	Y		366	325 0		71	
04	6420 X	4923	-0-	-1497	-0-	403 9	4277 3	Y		316	384 0		3	
05	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	298 1	6113 3	Y		126	107 0		22	
06	5340 X	4883	-0-	-457	-0-	348 9	4260 3	Y		229	192 0		59	
07	5084 X	4963	-0-	-121	-0-	439 1	4427 3	Y		138	141 0		56	
08	6014 X	4985	-0-	-1029	-0-	139 9	4449 3	Y		101	123 0		34	
						371 1								
						252 9								
						384 1								
						152 9								
						425 1								
						111 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED														
GRAEF GAS UNIT 1															//CONT.// 703462														
WELL #: C 6H															RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
03	1829 X	-0-	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-							
04	450 X	-0-	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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																													
03	T. A.	11557	-0-	-0-	11557	23677	294	1	10212	3	5	Y	593	641	0							114							
							365	4		34	5																		
04	T. A.	11390	-0-	-0-	11390	35067	285	1	10486	3	9	Y	445	527	0							32							
							129	4		490	9																		
05	T. A.	8931	-0-	-0-	8931	43998	197	1	7990	3	5	Y	532	472	0							92							
							154	4		5	5																		
06	T. A.	16583	-0-	-0-	16583	60581	670	1	14773	3	9	Y	812	695	0							209							
							247	4		893	9																		
07	T. A.	15302	-0-	-0-	15302	75883	666	1	13417	3	5	Y	607	655	0							161							
							200	4		351	5																		
08	88388 X	12505	-0-	-0-	-75883	-0-	541	1	11085	3	5	Y	471	510	0							122							
							138	4		223	5																		
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272																													
03	8277 X	6580	-0-	-0-	-1697	-0-	379	1	5589	3	9	Y	556	658	0							107							
							612	9																					
04	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	7345	3	9	Y	657	756	0							8							
							723	9																					
05	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	-0-	539	1	7492	3	9	Y	910	760	0							158							
							1001	9																					
06	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	-0-	646	1	7429	3	9	Y	424	473	0							109							
							466	9																					
07	8866 X	8222	-0-	-0-	-644	-0-	630	1	7266	3	9	Y	296	334	0							71							
							326	9																					
08	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	-0-	673	1	7042	3	9	Y	432	395	0							108							
							475	9																					
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544																													
03	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	-0-	683	1	10072	3	9	Y	224	249	0							43							
							246	9																					
04	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	-0-	639	1	9163	3	9	Y	167	203	0							7							
							184	9																					
05	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	-0-	629	1	8748	3	9	Y	276	235	0							48							
							304	9																					
06	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	-0-	794	1	9123	3	9	Y	272	250	0							70							
							299	9																					
07	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	-0-	776	1	8948	3	9	Y	202	221	0							51							
							222	9																					
08	10540 X	9931	-0-	-0-	-609	-0-	819	1	8566	3	9	Y	496	421	0							126							
							546	9																					
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491																													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994														
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		M			CODE		
03	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	716	1	10564	3	Y	921	883	0	178
						1013	9							
04	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	520	1	7458	3	Y	459	598	0	39
						505	9							
05	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	478	1	6652	3	Y	606	540	0	105
						667	9							
06	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	590	1	6784	3	Y	213	263	0	55
						234	9							
07	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	654	1	7539	3	Y	1066	855	0	266
						1173	9							
08	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	715	1	7478	3	Y	818	880	0	204
						900	9							
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811														
03	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	926	1	13657	3	Y	1292	1552	0	249
						1421	9							
04	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	854	1	12259	3	Y	764	933	0	80
						840	9							
05	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	1046	1	14548	3	Y	2444	2100	0	424
						2688	9							
06	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	1139	1	13094	3	Y	1058	1210	0	272
						1164	9							
07	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	1137	1	13113	3	Y	376	554	0	94
						414	9							
08	17174 X	14056	-0-	-3118	-0-	1188	1	12428	3	Y	400	385	0	109
						440	9							
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285														
03	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	610	1	8999	3	Y	468	568	0	90
						515	9							
04	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	501	1	7184	3	Y	199	279	0	10
						219	9							
05	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	575	1	7999	3	Y	561	474	0	97
						617	9							
06	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	648	1	7449	3	Y	133	196	0	34
						146	9							
07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	657	1	7582	3	Y	85	85	0	34
						94	9							
08	9827 X	8238	-0-	-1589	-0-	679	1	7099	3	Y	418	363	0	89
						460	9							
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843														
03	T. A.	17941	-0-	17941	33827	1066	1	15718	3	Y	1052	1017	0	203
						1157	9							
04	T. A.	18214	-0-	18214	52041	1154	1	16566	3	Y	449	639	0	13
						494	9							
05	T. A.	18410	-0-	18410	70451	1193	1	16597	3	Y	564	479	0	98
						620	9							
06	T. A.	18452	-0-	18452	88903	1366	1	15705	3	Y	1255	1030	0	323
						1381	9							
07	T. A.	17458	-0-	17458	106361	1357	1	15653	3	Y	407	638	0	92
						448	9							
08	122073 X	15712	-0-	-106361	-0-	1329	1	13906	3	Y	434	424	0	102
						477	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	299 1	10412 3	352 4	34 5	Y	671	657 0		129
04	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	281 1	10358 3	121 4	585 9	Y	532	626 0		35
05	9517 X	9332	-0-	-185	-0-	206 1	8360 3	153 4	5 5	Y	553	492 0		96
06	17920 X	17920	-0-	-0-	-0-	727 1	16027 3	255 4	911 9	Y	828	711 0		213
07	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	514 1	10336 3	150 4	271 5	Y	467	534 0		146
08	11842 X	11294	-0-	-548	-0-	489 1	10017 3	122 4	201 5	Y	423	448 0		121
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
03	16864 X	12364	-0-	-4500	-0-	315 1	11054 3	204 4	36 5	Y	686	748 0		132
04	16320 X	11955	-0-	-4365	-0-	298 1	10970 3	141 4	546 9	Y	496	586 0		42
05	16864 X	7938	-0-	-8926	-0-	175 1	7091 3	175 1	4 5	Y	477	436 0		83
06	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	808 1	17936 3	143 4	655 9	Y	595	525 0		153
07	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	658 1	13413 3	313 4	345 5	Y	606	592 0		167
08	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	542 1	11167 3	142 4	223 5	Y	680	658 0		189
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270														
03	DLQ G-10	4610	-0-	4610	8544	192 1	3996 3	83 4	339 9	Y	308	304 0		59
04	DLQ G-10	4210	-0-	4210	12754	182 1	3752 3	55 4	221 9	Y	201	246 0		14
05	17518 X	4764	-0-	-12754	-0-	186 1	4123 3	47 4	408 9	Y	371	321 0		64
06	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	171 1	3773 3	35 4	287 9	Y	261	258 0		67
07	4619 X	3801	-0-	-818	-0-	159 1	3367 3	20 4	255 9	Y	232	236 0		63
08	4774 X	4363	-0-	-411	-0-	190 1	3840 3	29 4	304 9	Y	276	262 0		77
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490														
03	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	384 1	7939 3	164 4	788 9	Y	716	741 0		138
04	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	324 1	6655 3	97 4	385 9	Y	350	488 0		-0-
05	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	371 1	8188 3	93 4	928 9	Y	844	698 0		146
06	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	401 1	8808 3	82 4	904 9	Y	822	757 0		211
07	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	370 1	7748 3	45 4	370 9	Y	336	474 0		73
08	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	401 1	8020 3	59 4	475 9	Y	432	387 0		118

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SEILER-GANO (SA) B5														
WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13447 - 19575														
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
03	30814 X	15567	-0-	-15247	-0-	522 1	13170 3	211 4	Y	1513	1835 0			292
04	28140 X	24913	-0-	-3227	-0-	810 1	22306 3	251 4	Y	1405	1697 0			-0-
05	28861 X	9209	-0-	-19652	-0-	232 1	8165 3	71 4	Y	674	557 0			117
06	26790 X	-0-	-0-	-26790	-0-	676 1	25398 3	98 4	Y	-0-	117 0			-0-
07	28591 X	28591	-0-	-0-	-0-	827 1	30011 3	151 4	Y	2199	1420 0			779
08	33665 X	33665	-0-	-0-	-0-	98 4	2419 9	151 4	Y	2433	2630 0			582
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581														
03	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	167 1	3456 3	58 4	Y	294	305 0			57
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	159 1	3253 3	39 4	Y	189	234 0			12
05	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	180 1	3941 3	36 4	Y	344	296 0			60
06	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	152 1	3328 3	25 4	Y	245	242 0			63
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	146 1	3074 3	15 4	Y	222	223 0			62
08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	171 1	3429 3	21 4	Y	258	251 0			69
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13630 - 17843														
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-	464 1	17431 3	57 4	N	-0-	116 0			-0-
*07	22723 X	20016	-0-	-2707	-0-	647 1	23462 3	102 4	N	1876	1074 0			802
*08	26501 X	26501	-0-	-0-	-0-	57 4	2064 9	102 4	N	2082	2372 0			512
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
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
07	T. A.	5853	-0-	5853	36710	232 1	4903 3	27 4	Y	628	581 0			165
08	42840 X	6130	-0-	-36710	-0-	252 1	5084 3	35 4	Y	690	672 0			183

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637														
M	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
03	27900 X	17943	-0-	-9957	-0-	476 1	16268 3	N	385	597	0			74
						720 4	55 5							
04	27000 X	17741	-0-	-9259	-0-	457 1	16713 3	N	289	343	0			20
						253 4	318 9							
05	27900 X	11474	-0-	-16426	-0-	264 1	10688 3	N	237	216	0			41
						255 4	6 5							
06	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	1022 1	22443 3	N	427	358	0			110
						458 4	470 9							
07	19499 X	18557	-0-	-942	-0-	835 1	17346 3	N	239	285	0			64
						113 4	263 9							
08	24385 X	24385	-0-	-0-	-0-	761 1	16951 3	N	5585	4611	0			1038
						222 4	307 5							
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567														
03	11222 X	2469	-0-	-8753	-0-	64 1	2212 3	N	98	82	0			19
						78 4	7 5							
04	8730 X	8537	-0-	-193	-0-	216 1	7925 3	N	273	271	0			21
						96 4	300 9							
05	8928 X	5595	-0-	-3333	-0-	125 1	5108 3	N	238	218	0			41
						97 4	3 5							
06	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	521 1	11548 3	N	231	213	0			59
						191 4	254 9							
07	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	410 1	8514 3	N	110	123	0			46
						47 4	121 9							
08	8835 X	8121	-0-	-714	-0-	359 1	7332 3	N	172	175	0			43
						93 4	148 5							
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393														
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							
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	256 1	5384 3	N	279	263	0			85
						29 4	307 9							
08	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	230 1	4722 3	N	164	204	0			45
						58 4	95 5							
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130														
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							
07	16864 X	16694	-0-	-170	-0-	720 1	15089 3	N	717	619	0			236
						96 4	789 9							
08	16771 X	16228	-0-	-543	-0-	700 1	14341 3	N	638	735	0			139
						197 4	288 5							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754														
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					
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					
07	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	405	1	8488	3	N	843	868	0	225
						54	4	927	9					
08	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	352	1	7200	3	N	593	662	0	156
						98	4	145	5					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025														
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					
07	4588 X	3873	-0-	-715	-0-	164	1	3435	3	N	230	223	0	59
						21	4	253	9					
08	4588 X	3725	-0-	-863	-0-	155	1	3182	3	N	256	244	0	71
						42	4	64	5					
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8														
WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960														
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					
07	6820 X	5303	-0-	-1517	-0-	227	1	4740	3	N	279	254	0	74
						29	4	307	9					
08	5983 X	5061	-0-	-922	-0-	218	1	4452	3	N	220	231	0	63
						59	4	90	5					
SEILER-GANO (SA) B2														
WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13562 - 19409														
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-
07	21790 X	21790	-0-	-0-	-0-	510	1	19184	3	N	1833	1234	0	599
						80	4	2016	9					
08	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	521	1	18931	3	N	1656	1844	0	411
						104	4	1822	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SEILER-GANO (SA) B1														
WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13728 - 19759														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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					
07	24582 X	24582	-0-	-0-	-0-	594	1	22313	3	N	1428	997	0	433
						104	4	1571	9					
08	20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	503	1	18260	3	N	1144	1325	0	252
						112	4	1258	9					
SEILER-GANO (SA) B3														
WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 13918 PERF. 4172 - 6039														
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-
07	22196 X	19329	-0-	-2867	-0-	462	1	17349	3	Y	1305	711	0	594
						82	4	1436	9					
08	26101 X	26101	-0-	-0-	-0-	650	1	23580	3	Y	1568	1776	0	386
						146	4	1725	9					
SEILER-GANO (SA) B4														
WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680														
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-
07	26583 X	26583	-0-	-0-	-0-	640	1	24019	3	Y	1647	1170	0	477
						112	4	1812	9					
08	21667 X	21667	-0-	-0-	-0-	537	1	19500	3	Y	1374	1505	0	346
						119	4	1511	9					
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783														
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					
07	19027 X	19027	-0-	-0-	-0-	461	1	17318	3	Y	1069	885	0	261
						72	4	1176	9					
08	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	355	1	12874	3	Y	870	912	0	219
						71	4	957	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787														
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
03	21669 X	17098	-0-	-4571	-0-	593	1	15092	3	Y	1097	1188	0	211
04	20610 X	16405	-0-	-4205	-0-	206	4	1207	9	Y	800	957	0	54
05	20646 X	15330	-0-	-5316	-0-	535	1	14848	3	Y	1119	979	0	194
06	18750 X	3638	-0-	-15112	-0-	142	4	880	9	Y	202	344	0	52
07	18290 X	15189	-0-	-3101	-0-	385	1	13613	3	Y	875	682	0	245
08	15761 X	15761	-0-	-0-	-0-	101	4	1231	9	Y	875	892	0	228
						92	1	3304	3	Y				
						20	4	222	9	Y				
						368	1	13803	3	Y				
						55	4	963	9	Y				
						395	1	14328	3	Y				
						75	4	963	9	Y				
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764														
03	24459 X	20313	-0-	-4146	-0-	705	1	17824	3	Y	1400	1478	0	270
04	23670 X	19248	-0-	-4422	-0-	244	4	1540	9	Y	1136	1328	0	78
05	24459 X	18506	-0-	-5953	-0-	623	1	17210	3	Y	1665	1454	0	289
06	21750 X	4294	-0-	-17456	-0-	165	4	1250	9	Y	302	513	0	78
07	23451 X	23451	-0-	-0-	-0-	457	1	16097	3	Y	1669	1305	0	442
08	19765 X	19765	-0-	-0-	-0-	120	4	1832	9	Y	1395	1479	0	358
						107	1	3832	3	Y				
						23	4	332	9	Y				
						559	1	20967	3	Y				
						89	4	1836	9	Y				
						487	1	17644	3	Y				
						99	4	1535	9	Y				
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3														
WELL #: D 3H RRCID -> 294172 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13378 - 20433														
03	31890 X	31890	-0-	-0-	-0-	1376	1	28190	3	Y	1684	1750	0	325
04	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	472	4	1852	9	Y	1071	1314	0	82
05	31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	1307	1	26646	3	Y	1685	1475	0	292
06	25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	315	4	1178	9	Y	1443	1364	0	371
07	23584 X	23584	-0-	-0-	-0-	1288	1	28054	3	Y	973	1027	0	317
08	31062 X	29331	-0-	-1731	-0-	257	4	1854	9	Y	1232	1221	0	328
						1058	1	22969	3	Y				
						173	4	1587	9	Y				
						1026	1	21384	3	Y				
						104	4	1070	9	Y				
						1332	1	26481	3	Y				
						163	4	1355	9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294221 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13289 - 20181															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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						
07	24676 X	18965	-0-	-5711	-0-	786	1	16461	3	Y	1480	1532	0		388
						90	4	1628	9						
08	21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	914	1	18266	3	Y	1818	1694	0		512
						127	4	2000	9						
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356															
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-
07	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-				-0-
08	20212 X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	-0-				-0-
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13289 - 20180															
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						
07	21434 X	21434	-0-	-0-	-0-	933	1	19449	3	Y	870	886	0		231
						95	4	957	9						
08	23994 X	21766	-0-	-2228	-0-	987	1	19624	3	Y	939	928	0		242
						122	4	1033	9						
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12920 - 18852															
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								
07	22971 X	133	-0-	-22838	-0-	11	1	122	3	Y	-0-				-0-
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
RICKS LIVING TRUST GU2															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: A 3H RRCID -> 294468 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12903 - 18659															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
07	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-					Y	-0-	40	0		-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
RICKS LIVING TRUST GU2															
WELL #: A 4H RRCID -> 294563 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 17741															
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								
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
08	1054 X	146	-0-	-908	-0-	11	1	114	3	Y	19	18	0		1
						21	9								
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6															
WELL #: C 6H RRCID -> 294598 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 13210 PERF.18162 - 19930															
03	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	550	1	11265	3	Y	590	593	0		114
						203	4								
04	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	540	1	10977	3	Y	402	484	0		32
						140	4								
05	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	549	1	11960	3	Y	746	649	0		129
						118	4								
06	12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	537	1	11606	3	Y	467	476	0		120
						94	4								
07	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	557	1	11696	3	Y	496	485	0		131
						69	4								
08	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	615	1	12359	3	Y	779	700	0		210
						92	4								
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5															
WELL #: D 5H RRCID -> 294600 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13508 - 20540															
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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															
03	43400 X	38147	-0-	-5253	-0-	1365	1	34682	3	Y	1473	1559	0		284
						480	4								
04	42000 X	34659	-0-	-7341	-0-	1159	1	32090	3	Y	998	1211	0		71
						312	4								
05	43400 X	34676	-0-	-8724	-0-	899	1	31773	3	Y	1604	1397	0		278
						240	4								
06	40920 X	32406	-0-	-8514	-0-	834	1	29860	3	Y	1350	1281	0		347
						227	4								
07	40300 X	32154	-0-	-8146	-0-	795	1	29853	3	Y	1257	1261	0		343
						123	4								
08	32788 X	32788	-0-	-0-	-0-	837	1	30401	3	Y	1260	1269	0		334
						164	4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH-HALEPESKA (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	25027	-0-	25027	48427	901 1	22870 3	304 4	952 9	Y	865	798 0		167
04	DLQ G-10	21436	-0-	21436	69863	704 1	19521 3	182 4	1029 9	Y	935	1017 0		85
05	92162 X	22299	-0-	-69863	-0-	578 1	20420 3	148 4	1153 9	Y	1048	951 0		182
06	20877 X	20877	-0-	-0-	-0-	541 1	19406 3	115 4	815 9	Y	741	732 0		191
07	24645 X	20162	-0-	-4483	-0-	489 1	18389 3	76 4	1208 9	Y	1098	967 0		322
08	21931 X	21931	-0-	-0-	-0-	554 1	20127 3	109 4	1141 9	Y	1037	1083 0		276
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192														
03	33480 X	27439	-0-	-6041	-0-	1617 1	23844 3	1978 9		Y	1798	1930 0		347
04	32400 X	19467	-0-	-12933	-0-	1196 1	17164 3	1107 9		Y	1006	1288 0		65
05	32178 X	24164	-0-	-8014	-0-	1529 1	21271 3	1364 9		Y	1240	1090 0		215
06	31140 X	19402	-0-	-11738	-0-	1485 1	17075 3	842 9		Y	765	783 0		197
07	32178 X	-0-	-0-	-32178	-0-					Y	1	197 0		1
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620														
03	39153 X	28830	-0-	-10323	-0-	1025 1	25896 3	385 4	1524 9	Y	1385	1481 0		267
04	37890 X	21847	-0-	-16043	-0-	722 1	19921 3	207 4	997 9	Y	906	1046 0		127
05	42252 X	42252	-0-	-0-	-0-	1086 1	38206 3	309 4	2651 9	Y	2410	2119 0		418
06	38128 X	38128	-0-	-0-	-0-	978 1	35006 3	232 4	1912 9	Y	1738	1709 0		447
07	36504 X	36504	-0-	-0-	-0-	894 1	33544 3	140 4	1926 9	Y	1751	1726 0		472
08	40455 X	37030	-0-	-3425	-0-	938 1	34024 3	187 4	1881 9	Y	1710	1732 0		450
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914														
03	32530 X	32530	-0-	-0-	-0-	1111 1	28077 3	409 4	2933 9	Y	2666	2812 0		514
04	25030 X	25030	-0-	-0-	-0-	807 1	22267 3	227 4	1729 9	Y	1572	1956 0		130
05	27259 X	27259	-0-	-0-	-0-	665 1	23404 3	186 4	3004 9	Y	2731	2388 0		473
06	24820 X	24820	-0-	-0-	-0-	609 1	21778 3	141 4	2292 9	Y	2084	2021 0		536
07	23825 X	23825	-0-	-0-	-0-	560 1	21026 3	88 4	2151 9	Y	1955	1964 0		527
08	24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	584 1	21182 3	116 4	2167 9	Y	1970	1975 0		522

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																				
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13768 - 19972																				
M	ALLOW	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	
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-	
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13634 - 19182																				
03	74586 X	42578	-0-		-32008		-0-	1468	1	37256	3	Y	3173	3380	0				612	
								364	4	3490	9									
04	62160 X	37399	-0-		-24761		-0-	1211	1	33549	3	Y	2190	2652	0				150	
								230	4	2409	9									
05	56761 X	36891	-0-		-19870		-0-	909	1	32105	3	Y	3369	2935	0				584	
								171	4	3706	9									
06	49560 X	33421	-0-		-16139		-0-	825	1	29601	3	Y	2605	2519	0				670	
								129	4	2866	9									
07	46996 X	32385	-0-		-14611		-0-	771	1	28986	3	Y	2326	2374	0				622	
								69	4	2559	9									
08	34565 X	32211	-0-		-2354		-0-	792	1	28799	3	Y	2301	2321	0				602	
								89	4	2531	9									
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782																				
03	83359 X	49769	-0-		-33590		-0-	1659	1	42087	3	Y	5074	5372	0				978	
								442	4	5581	9									
04	71550 X	42089	-0-		-29461		-0-	1320	1	36558	3	Y	3584	4308	0				254	
								269	4	3942	9									
05	66557 X	38707	-0-		-27850		-0-	894	1	31575	3	Y	5506	4805	0				955	
								181	4	6057	9									
06	58890 X	31972	-0-		-26918		-0-	738	1	26491	3	Y	4199	4074	0				1080	
								124	4	4619	9									
07	55645 X	37834	-0-		-17811		-0-	868	1	32624	3	Y	3872	3908	0				1044	
								83	4	4259	9									
08	37322 X	37322	-0-		-0-		-0-	887	1	32255	3	Y	3703	3797	0				950	
								107	4	4073	9									
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11 WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 13743 PERF.14395 - 24762																				
03	110112 X	70487	-0-		-39625		-0-	2423	1	61287	3	Y	5352	5669	0				1032	
								890	4	5887	9									
04	95280 X	59872	-0-		-35408		-0-	1937	1	53493	3	Y	3544	4337	0				239	
								544	4	3898	9									
05	87234 X	58929	-0-		-28305		-0-	1450	1	51081	3	Y	5449	4743	0				945	
								404	4	5994	9									
06	78930 X	53475	-0-		-25455		-0-	1321	1	47309	3	Y	4126	4009	0				1062	
								306	4	4539	9									
07	77500 X	51520	-0-		-25980		-0-	1227	1	46066	3	Y	3696	3766	0				992	
								161	4	4066	9									
08	57195 X	50484	-0-		-6711		-0-	1241	1	45040	3	Y	3633	3664	0				961	
								207	4	3996	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	95728 X	60798	-0-	-34930	-0-	2144 1	54303 3	648 4	3703 9	Y	3366	3627 0		649
04	82200 X	52740	-0-	-29460	-0-	1731 1	47836 3	400 4	2773 9	Y	2521	2972 0		198
05	77345 X	52496	-0-	-24849	-0-	1295 1	45633 3	297 4	5271 9	Y	4792	4159 0		831
06	70500 X	47589	-0-	-22911	-0-	1178 1	42204 3	225 4	3982 9	Y	3620	3520 0		931
07	67487 X	46251	-0-	-21236	-0-	1104 1	41444 3	119 4	3584 9	Y	3258	3310 0		879
08	49538 X	45847	-0-	-3691	-0-	1130 1	40998 3	155 4	3564 9	Y	3240	3264 0		855
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13852 - 22032														
03	32240 X	29608	-0-	-2632	-0-	1042 1	26342 3	392 4	1832 9	Y	1665	1876 0		321
04	31250 X	31250	-0-	-0-	-0-	1025 1	28297 3	294 4	1634 9	Y	1485	1633 0		173
05	48880 X	48880	-0-	-0-	-0-	1238 1	43592 3	352 4	3698 9	Y	3362	2952 0		583
06	45396 X	45396	-0-	-0-	-0-	1152 1	41232 3	273 4	2739 9	Y	2490	2432 0		641
07	42418 X	42418	-0-	-0-	-0-	1043 1	39170 3	140 4	2065 9	Y	1877	2013 0		505
08	43005 X	43005	-0-	-0-	-0-	1075 1	39015 3	214 4	2701 9	Y	2455	2314 0		646
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282														
03	31000 X	29040	-0-	-1960	-0-	1287 1	26340 3	437 4	976 9	Y	887	942 0		171
04	30000 X	25479	-0-	-4521	-0-	1150 1	23353 3	274 4	702 9	Y	638	764 0		45
05	31000 X	26651	-0-	-4349	-0-	1116 1	24219 3	220 4	1096 9	Y	996	868 0		173
06	30000 X	25576	-0-	-4424	-0-	1087 1	23475 3	176 4	838 9	Y	762	739 0		196
07	30690 X	23836	-0-	-6854	-0-	1044 1	21754 3	181 4	857 9	Y	779	770 0		205
08	23882 X	23882	-0-	-0-	-0-	1093 1	21686 3	233 4	870 9	Y	791	788 0		208
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4														
WELL #: F 4H RRCID -> 295506 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13610 - 19349														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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					
07	31341 X	24635	-0-	-6706	-0-	1067	1	22270	3	Y	1026	1044	0	271
						169	4	1129	9					
08	26908 X	25054	-0-	-1854	-0-	1134	1	22523	3	Y	1070	1057	0	284
						220	4	1177	9					
WESS 5-7-3 (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 295516 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360														
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					
07	53413 X	43720	-0-	-9693	-0-	1314	1	38389	3	Y	2684	2449	0	843
						706	4	359	5					
08	45074 X	43188	-0-	-1886	-0-	1119	1	38287	3	Y	3194	3181	0	856
						269	4	3513	9					
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3														
WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476														
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					
07	13361 X	10262	-0-	-3099	-0-	436	1	9088	3	Y	622	649	0	156
						54	4	684	9					
08	12059 X	10468	-0-	-1591	-0-	463	1	9201	3	Y	667	649	0	174
						70	4	734	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6														
WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160														
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					
07	17639 X	15529	-0-	-2110	-0-	639	1	13376	3	Y	1308	1321	0	350
						75	4	1439	9					
08	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	694	1	13827	3	Y	1331	1332	0	349
						98	4	1464	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13909 - 22982														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
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					
07	72230 X	50843	-0-	-21387	-0-	1181	1	44371	3	Y	4709	4776	0	1267
						111	4	5180	9					
08	49726 X	49726	-0-	-0-	-0-	1193	1	43345	3	Y	4587	4642	0	1212
						142	4	5046	9					
WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 04/29/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070														
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					
07	50637 X	50637	-0-	-0-	-0-	1574	1	46132	3	Y	1603	1588	0	493
						739	4	429	5					
08	53134 X	50972	-0-	-2162	-0-	1384	1	47278	3	Y	1842	1842	0	493
						284	4	2026	9					
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709														
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					
07	42637 X	42637	-0-	-0-	-0-	1039	1	39001	3	Y	2213	2155	0	598
						163	4	2434	9					
08	41605 X	41605	-0-	-0-	-0-	1046	1	37938	3	Y	2194	2213	0	579
						208	4	2413	9					
WESS 5-7-3 (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295540 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 13563 PERF.15999 - 23143														
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					
07	42653 X	42653	-0-	-0-	-0-	1283	1	37660	3	Y	2480	2585	0	586
						632	4	350	5					
08	43121 X	41316	-0-	-1805	-0-	1099	1	37674	3	Y	2100	2126	0	560
						233	4	2310	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4															
WELL #: D 4H RRCID -> 295541 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13683 - 23068															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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						
07	T. A.	64857	-0-	64857	412512	1949	1	57016	3	Y	3947	3641	0		1176
						1018	4	532	5						
08	477851 X	65339	-0-	-412512	-0-	1691	1	57862	3	Y	4884	4746	0		1314
						414	4	5372	9						
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295564 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520															
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						
07	26660 X	23149	-0-	-3511	-0-	953	1	19958	3	Y	1937	2000	0		500
						107	4	2131	9						
08	24893 X	23511	-0-	-1382	-0-	1012	1	20200	3	Y	1965	1940	0		525
						137	4	2162	9						
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455															
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						
07	38533 X	31172	-0-	-7361	-0-	753	1	28287	3	Y	1846	1808	0		497
						101	4	2031	9						
08	35960 X	31699	-0-	-4261	-0-	792	1	28747	3	Y	1820	1836	0		481
						158	4	2002	9						
BLACKWELL-E-R-E (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285															
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						
07	48887 X	38848	-0-	-10039	-0-	1690	1	35338	3	Y	1456	1434	0		384
						218	4	1602	9						
08	45353 X	39064	-0-	-6289	-0-	1777	1	35378	3	Y	1482	1472	0		394
						279	4	1630	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4														
WELL #: F 4H RRCID -> 295758 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
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							
07	37200 X	29910	-0-	-7290	-0-	1255 1	26224 3	Y	2090	2177 0				552
						132 4	2299 9							
08	32705 X	30338	-0-	-2367	-0-	1322 1	26367 3	Y	2228	2188 0				592
						198 4	2451 9							
BLACKWELL-E-R-E (SA) F5														
WELL #: F 5H RRCID -> 295759 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107														
03	54250 X	50113	-0-	-4137	-0-	1764 1	44454 3	Y	2770	2968 0				534
						848 4	3047 9							
04	52500 X	47651	-0-	-4849	-0-	2124 1	43147 3	Y	1581	2009 0				106
						641 4	1739 9							
05	54250 X	49598	-0-	-4652	-0-	2043 1	44382 3	Y	2420	2106 0				420
						511 4	2662 9							
06	52500 X	45701	-0-	-6799	-0-	1912 1	41348 3	Y	1863	1804 0				479
						392 4	2049 9							
07	53351 X	42533	-0-	-10818	-0-	1854 1	38611 3	Y	1674	1708 0				445
						227 4	1841 9							
08	49321 X	43022	-0-	-6299	-0-	1958 1	38861 3	Y	1737	1720 0				462
						292 4	1911 9							
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 295848 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12889 - 19861														
03	71251 X	71251	-0-	-0-	-0-	4486 1	66160 3	Y	550	541 0				106
						605 9								
04	63443 X	63443	-0-	-0-	-0-	4122 1	59156 3	Y	150	245 0				11
						165 9								
05	63773 X	63773	-0-	-0-	-0-	4262 1	59295 3	Y	196	173 0				34
						216 9								
06	60099 X	60099	-0-	-0-	-0-	4808 1	55270 3	Y	19	48 0				5
						21 9								
07	58342 X	58342	-0-	-0-	-0-	4636 1	53561 3	Y	132	101 0				36
						145 9								
08	66030 X	56098	-0-	-9932	-0-	4873 1	51070 3	Y	141	154 0				23
						155 9								
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 295883 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12932 - 19901														
03	77047 X	77047	-0-	-0-	-0-	4887 1	72071 3	Y	81	99 0				16
						89 9								
04	68340 X	68340	-0-	-0-	-0-	4451 1	63867 3	Y	20	35 0				1
						22 9								
05	68343 X	68343	-0-	-0-	-0-	4580 1	63709 3	Y	49	41 0				9
						54 9								
06	64987 X	64987	-0-	-0-	-0-	5195 1	59728 3	Y	58	52 0				15
						64 9								
07	63464 X	63464	-0-	-0-	-0-	5061 1	58363 3	Y	36	45 0				6
						40 9								
08	70959 X	61401	-0-	-9558	-0-	5349 1	55955 3	Y	88	69 0				25
						97 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 295888 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12862 - 19794														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
03	82527 X	82527	-0-	-0-	-0-	5236 69	1 9	77222	3	Y	63	51	0	12
04	73139 X	73139	-0-	-0-	-0-	4747 276	1 9	68116	3	Y	251	246	0	17
05	73877 X	73877	-0-	-0-	-0-	4921 498	1 9	68458	3	Y	453	391	0	79
06	70141 X	70141	-0-	-0-	-0-	5586 326	1 9	64229	3	Y	296	299	0	76
07	68236 X	68236	-0-	-0-	-0-	5350 750	1 9	62136	3	Y	682	578	0	180
08	77686 X	65811	-0-	-11875	-0-	5644 710	1 9	59457	3	Y	645	663	0	162
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295938 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13717 - 23565														
03	52700 X	48442	-0-	-4258	-0-	1737 621	1 4	43910	3	Y	1976	2101	0	381
04	51000 X	46138	-0-	-4862	-0-	2081 484	1 4	42273	3	Y	1182	1484	0	79
05	52700 X	47185	-0-	-5515	-0-	1979 380	1 4	42954	3	Y	1702	1486	0	295
06	51000 X	43607	-0-	-7393	-0-	1850 293	1 4	39972	3	Y	1356	1302	0	349
07	51584 X	40741	-0-	-10843	-0-	1803 177	1 4	37467	3	Y	1176	1215	0	310
08	47678 X	41067	-0-	-6611	-0-	1870 302	1 4	37252	3	Y	1494	1401	0	403
RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295953 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13449 - 20491														
03	135687 X	52251	-0-	-83436	-0-	2207 781	1 4	45322	3	Y	3583	4106	0	691
04	100710 X	44470	-0-	-56240	-0-	1922 478	1 4	39335	3	Y	2486	3003	0	174
05	84785 X	43876	-0-	-40909	-0-	1736 357	1 4	37978	3	Y	3459	3033	0	600
06	61620 X	38176	-0-	-23444	-0-	1524 258	1 4	33229	3	Y	2877	2737	0	740
07	63860 X	33924	-0-	-29936	-0-	1414 166	1 4	29646	3	Y	2453	2549	0	644
08	38409 X	32905	-0-	-5504	-0-	1434 204	1 4	28643	3	Y	2385	2406	0	623
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295954 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13421 - 20382														
03	295213 X	103227	-0-	-191986	-0-	4517 1364	1 4	92760	3	Y	4169	4558	0	804
04	231900 X	84490	-0-	-147410	-0-	3779 803	1 4	77121	3	Y	2534	3176	0	162
05	201221 X	76259	-0-	-124962	-0-	3162 555	1 4	68934	3	Y	3280	2873	0	569
06	113130 X	58228	-0-	-54902	-0-	2450 354	1 4	53121	3	Y	2094	2124	0	539
07	117304 X	55495	-0-	-61809	-0-	2415 220	1 4	50428	3	Y	2211	2161	0	589
08	68634 X	53912	-0-	-14722	-0-	2447 269	1 4	48711	3	Y	2259	2254	0	594

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			AMT CODE	
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					
07	51026 X	25446	-0-	-25580	-0-	1040	1	21841	3	Y	2217	2269	0	579
						126	4	2439	9					
08	27745 X	24334	-0-	-3411	-0-	1042	1	20822	3	Y	2105	2144	0	540
						154	4	2316	9					
RT-NELLER-KOLO (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13349 - 19236														
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					
07	53351 X	25248	-0-	-28103	-0-	1086	1	22661	3	Y	1264	1167	0	372
						111	4	1390	9					
08	29915 X	25062	-0-	-4853	-0-	1109	1	22090	3	Y	1568	1526	0	414
						138	4	1725	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317														
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					
07	12431 X	11526	-0-	-905	-0-	481	1	10070	3	Y	836	892	0	219
						55	4	920	9					
08	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	498	1	9939	3	Y	843	839	0	223
						69	4	927	9					
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853														
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					
07	23347 X	23347	-0-	-0-	-0-	545	1	20458	3	Y	2054	2061	0	553
						85	4	2259	9					
08	23746 X	23523	-0-	-223	-0-	567	1	20565	3	Y	2071	2075	0	549
						113	4	2278	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH-HALEPESKA (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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						
07	30411 X	23991	-0-	-6420	-0-		572 1	21476 3		Y	1685	1679 0		454
							89 4	1854 9						
08	24531 X	24531	-0-	-0-	-0-		605 1	21931 3		Y	1705	1705 0		454
							119 4	1876 9						

KEACH-HALEPESKA (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14057 PERF.13887 - 20471														
03	43648 X	40040	-0-	-3608	-0-		1433 1	36434 3		Y	1526	1601 0		294
							494 4	1679 9						
04	42240 X	34765	-0-	-7475	-0-		1163 1	32217 3		Y	981	1204 0		71
							306 4	1079 9						
05	43648 X	34736	-0-	-8912	-0-		903 1	31916 3		Y	1528	1334 0		265
							236 4	1681 9						
06	42240 X	33669	-0-	-8571	-0-		867 1	31057 3		Y	1368	1281 0		352
							240 4	1505 9						
07	42253 X	33611	-0-	-8642	-0-		832 1	31234 3		Y	1286	1287 0		351
							130 4	1415 9						
08	34278 X	34278	-0-	-0-	-0-		876 1	31798 3		Y	1300	1307 0		344
							174 4	1430 9						

KEACH-HALEPESKA (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126														
03	27993 X	26146	-0-	-1847	-0-		890 1	22539 3		Y	2232	2377 0		430
							262 4	2455 9						
04	27090 X	23261	-0-	-3829	-0-		747 1	20649 3		Y	1543	1856 0		117
							168 4	1697 9						
05	27993 X	23529	-0-	-4464	-0-		565 1	19925 3		Y	2648	2306 0		459
							126 4	2913 9						
06	27090 X	21645	-0-	-5445	-0-		523 1	18736 3		Y	2081	2005 0		535
							97 4	2289 9						
07	27869 X	21451	-0-	-6418	-0-		495 1	18585 3		Y	2080	2051 0		564
							83 4	2288 9						
08	T. A.	21813	-0-	21813	21813		520 1	18862 3		Y	2109	2112 0		561
							111 4	2320 9						

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2														
WELL #: G 2H RRCID -> 296406 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13739 - 20112														
03	50848 X	50848	-0-	-0-	-0-		2234 1	45721 3		Y	1760	1862 0		339
							957 4	1936 9						
04	44535 X	44535	-0-	-0-	-0-		2004 1	40797 3		Y	1029	1303 0		65
							602 4	1132 9						
05	45402 X	45402	-0-	-0-	-0-		1882 1	41025 3		Y	1842	1588 0		319
							469 4	2026 9						
06	40857 X	40857	-0-	-0-	-0-		1704 1	37042 3		Y	1602	1509 0		412
							349 4	1762 9						
07	40300 X	36904	-0-	-3396	-0-		1609 1	33654 3		Y	1313	1391 0		334
							197 4	1444 9						
08	41912 X	36480	-0-	-5432	-0-		1666 1	33182 3		Y	1258	1269 0		323
							248 4	1384 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1														
WELL #: G 1H RRCID -> 296407 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13759 - 20509														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	81406 X	51922	-0-	-29484	-0-		2301 1	46970 3		N	1399	1460 0		270
							1112 4	1539 9						
04	78780 X	45156	-0-	-33624	-0-		2047 1	41551 3		N	786	996 0		60
							693 4	865 9						
05	72044 X	44986	-0-	-27058	-0-		1895 1	41172 3		N	1262	1103 0		219
							531 4	1388 9						
06	63090 X	40419	-0-	-22671	-0-		1712 1	37090 3		N	1112	1045 0		286
							394 4	1223 9						
07	58590 X	36425	-0-	-22165	-0-		1606 1	33510 3		N	992	1012 0		266
							218 4	1091 9						
08	51925 X	35953	-0-	-15972	-0-		1656 1	32923 3		N	1000	1000 0		266
							274 4	1100 9						
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3														
WELL #: G 3H RRCID -> 296408 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051														
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						
07	33883 X	21235	-0-	-12648	-0-		888 1	18563 3		Y	1526	1503 0		403
							105 4	1679 9						
08	22878 X	21020	-0-	-1858	-0-		916 1	18249 3		Y	1566	1556 0		413
							132 4	1723 9						
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4														
WELL #: G 4H RRCID -> 296409 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13666 - 20012														
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						
07	60326 X	37700	-0-	-22626	-0-		1611 1	33778 3		Y	1919	2001 0		504
							200 4	2111 9						
08	41075 X	37279	-0-	-3796	-0-		1667 1	33285 3		Y	1887	1888 0		503
							251 4	2076 9						
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5														
WELL #: G 5H RRCID -> 296410 COMPL. DATE 10/10/2024 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13723 - 21530														
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						
07	T. A.	50273	-0-	50273	370952		2188 1	45671 3		Y	1944	2021 0		509
							276 4	2138 9						
08	420735 X	49783	-0-	-370952	-0-		2263 1	45009 3		Y	1966	1959 0		516
							348 4	2163 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																																																																										
BEGOT-EYHORN (SA) 66															WELL #: G 6H															RRCID -> 296431															COMPL. DATE 10/16/2024															TOTAL DEPTH 13391															PERF.14010 - 21667														
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	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	EOM	BALANCE																																																			
03		77500	X	56025		-0-				-21475			-0-					2372	1	48596	3			Y		3751		4037	0									723																																																			
04		75000	X	48531		-0-				-26469			-0-					931	4	4126	9																	174																																																			
05		77500	X	48432		-0-				-29068			-0-					2111	1	43082	3			Y		2505		3054	0									609																																																			
06		69210	X	42912		-0-				-26298			-0-					582	4	2756	9																	725																																																			
07		63922	X	38666		-0-				-25256			-0-					1934	1	42192	3			Y		3514		3079	0									646																																																			
08		47833	X	37854		-0-				-9979			-0-					441	4	3865	9																	652																																																			
																		1738	1	37748	3			Y		2818		2702	0																																																												
																		326	4	3100	9																																																																				
																		1633	1	34146	3			Y		2456		2535	0																																																												
																		185	4	2702	9																																																																				
																		1667	1	33223	3			Y		2486		2480	0																																																												
																		229	4	2735	9																																																																				
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A1															WELL #: A 1H															RRCID -> 298370															COMPL. DATE 01/15/2025															TOTAL DEPTH 12873															PERF.13137 - 20291														
03		330740	X	161737		-0-				-169003			-0-					5811	1	84332	3			Y		27623		30108	0										5327																																																		
04		167550	X	120583		-0-				-46967			-0-					2258	4	38951	5																																																																				
05		173135	X	139483		-0-				-33652			-0-					4760	1	59920	3			Y		20119		19711	0																																																												
06		167550	X	108351		-0-				-59199			-0-					1245	4	32527	5																																																																				
07		173135	X		NO RPT	-0-				-173135			-0-					4849	1	94588	3			Y		20862		22284	0																																																												
08		0 X		NO RPT		-0-				-0-			-0-					1557	4	15541	5																																																																				
																		3904	1	83090	3			Y		15224		15619	0																																																												
																		1215	4	3396	5																																																																				
																								Y		NO RPT																																																															
																								Y		NO RPT																																																															
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A2															WELL #: A 2H															RRCID -> 298371															COMPL. DATE 07/18/2025															TOTAL DEPTH 12987															PERF.13181 - 20838														
03		521209	X	210026		-0-				-311183			-0-					7803	1	113393	3			Y		30607		32909	0										5902																																																		
04		208560	X	161455		-0-				-47105			-0-					2872	4	52290	5																																																																				
05		215512	X	161318		-0-				-54194			-0-					6558	1	82650	3			Y		23470		22682	0																																																												
06		208560	X	122812		-0-				-85748			-0-					1629	4	44801	5																																																																				
07		215512	X	71667		-0-				-143845			-0-					5779	1	112565	3			Y		20618		23046	0																																																												
08		85342	X	85342		-0-				-0-			-0-					1766	4	18528	5																																																																				
																		4598	1	97341	3			Y		14102		14735	0																																																												
																		1357	4	4004	5																																																																				
																		2845	1	57235	3			Y		8067		8796	0																																																												
																		678	4	2035	5																																																																				
																		3460	1	69217	3			Y		9483		9944	0																																																												
																		852	4	1382	5																																																																				
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A3															WELL #: A 3H															RRCID -> 298372															COMPL. DATE 07/18/2025															TOTAL DEPTH 12986															PERF.13137 - 21974														
03		246672	X	103065		-0-				-143607			-0-					3907	1	56314	3			Y		13706		14405	0											2643																																																	
04		125333	X	125333		-0-				-0-			-0-					1537	4	26230	5																																																																				
05		150066	X	150066		-0-				-0-			-0-					5256	1	65730	3			Y		15454		13692	0																																																												
06		93420	X	90533		-0-				-2887			-0-					1390	4	35958	5																																																																				
07		96534	X	45299		-0-				-51235			-0-					5581	1	108191	3			Y		15063		16354	0																																																												
08		57744	X	57744		-0-				-0-			-0-					1812	4	17913	5																																																																				
																		3493	1	73655	3			Y		8409		9359	0																																																												
																		1090	4	3045	5																																																																				
																		1834	1	36732	3			Y		4515		5105	0																																																												
																		453	4	1313	5																																																																				
																		2450	1	47529	3			Y		5638		5775	0																																																												
																		613	4	950	5																																																																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 298373 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13067 - 19167														
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
03	414507 X	155486	-0-	-259021	-0-	5891 1	85213 3	Y	20493	22716	0			3952
						2317 4	39523 5							
04	170730 X	99298	-0-	-71432	-0-	4163 1	52120 3	Y	12216	12686	0			3482
						1100 4	28477 5							
05	176421 X	85442	-0-	-90979	-0-	3179 1	61660 3	Y	8518	10239	0			1761
						1031 4	10202 5							
06	170730 X	63067	-0-	-107663	-0-	2407 1	51132 3	Y	6030	6239	0			1552
						800 4	2095 5							
07	176421 X	38694	-0-	-137727	-0-	1550 1	31300 3	Y	3944	4077	0			1419
						399 4	1107 5							
08	47923 X	47923	-0-	-0-	-0-	2057 1	39699 3	Y	4414	4706	0			1127
						517 4	795 5							
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A5														
WELL #: A 5H RRCID -> 298374 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13092 - 19023														
03	366666 X	126155	-0-	-240511	-0-	4724 1	68307 3	Y	17712	19670	0			3416
						1949 4	31692 5							
04	137970 X	92352	-0-	-45618	-0-	3823 1	47957 3	Y	12160	12110	0			3466
						1059 4	26137 5							
05	142569 X	92389	-0-	-50180	-0-	3386 1	65833 3	Y	10149	11517	0			2098
						1148 4	10858 5							
06	137970 X	75272	-0-	-62698	-0-	2870 1	60652 3	Y	7480	7653	0			1925
						1021 4	2501 5							
07	142569 X	43794	-0-	-98775	-0-	1714 1	34490 3	Y	5365	5211	0			2079
						462 4	1226 5							
08	52897 X	52897	-0-	-0-	-0-	2209 1	43517 3	Y	5179	6006	0			1252
						599 4	875 5							
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3														
WELL #: A 3H RRCID -> 298589 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13881 - 23875														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	69248	-0-	69248	69248	2192 1	60253 3	Y	5320	4237	0			1083
						951 4	5852 9							
05	SHUT IN	261310	-0-	261310	330558	6525 1	228980 3	Y	20908	18366	0			3625
						2806 4	22999 9							
06	DELQ PR	278103	-0-	278103	608661	6978 1	249949 3	Y	17252	16438	0			4439
						2199 4	18977 9							
07	821228 X	212567	-0-	-608661	-0-	5074 1	190583 3	Y	14548	14837	0			4150
						907 4	16003 9							
08	277512 X	169411	-0-	-108101	-0-	4184 1	151721 3	Y	11321	12285	0			2839
						1053 4	12453 9							
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 298688 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 13999 PERF.14132 - 24344														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	132566	-0-	132566	132566	4448 1	122169 3	Y	3655	3061	0			594
						1928 4	4021 9							
05	SHUT IN	419416	-0-	419416	551982	11056 1	387703 3	Y	14462	12548	0			2508
						4749 4	15908 9							
*06	DELQ PR	405778	-0-	405778	957760	10619 1	379797 3	Y	10523	10323	0			2708
						3787 4	11575 9							
*07	1372386 X	414626	-0-	-957760	-0-	10363 1	389022 3	Y	11998	11283	0			3423
						2043 4	13198 9							
08	377952 X	324259	-0-	-53693	-0-	8408 1	304799 3	Y	8156	9108	0			2000
						2080 4	8972 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																				
GANO-DLUGOSCH-ECKHARDT (SA) A8 WELL #: A 8H RRCID -> 298690 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14294 - 24933																				
M	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	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	122326	-0-	122326	122326	4151	1	113994	3	Y	2165	1748	0						417	
						1799	4	2382	9											
05	SHUT IN	362303	-0-	362303	484629	9642	1	338072	3	Y	9498	8268	0						1647	
						4141	4	10448	9											
*06	DELQ PR	445654	-0-	445654	930283	11651	1	416707	3	Y	11887	10476	0						3058	
						4220	4	13076	9											
*07	1413012 X	482729	-0-	-930283	-0-	12104	1	454175	3	Y	12694	12131	0						3621	
						2487	4	13963	9											
08	450120 X	406431	-0-	-43689	-0-	10561	1	382687	3	Y	9388	10464	0						2261	
						2856	4	10327	9											
GANO-DLUGO-ECKHA-MATEJ (SA) A7 WELL #: A 7H RRCID -> 298719 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14001 - 24061																				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	78023	-0-	78023	78023	2552	1	70120	3	Y	3858	3175	0						683	
						1107	4	4244	9											
05	SHUT IN	236674	-0-	236674	314697	6096	1	213805	3	Y	12866	11318	0						2231	
						2620	4	14153	9											
06	DELQ PR	256249	-0-	256249	570946	6537	1	233919	3	Y	12363	11413	0						3181	
						2194	4	13599	9											
07	774488 X	203542	-0-	-570946	-0-	4997	1	187548	3	Y	9132	9708	0						2605	
						952	4	10045	9											
08	260834 X	166745	-0-	-94089	-0-	4242	1	153808	3	Y	6912	7539	0						1695	
						1092	4	7603	9											
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 298736 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13883 - 23720																				
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	257040 X	NO RPT	-0-	-257040	-0-								Y	NO RPT					-0-	
07	265608 X	NO RPT	-0-	-265608	-0-								Y	NO RPT					-0-	
08	265608 X	150023	-0-	-115585	-0-	3740	1	135921	3	Y	9420	10505	0						2353	
						10362	9													
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 298799 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13992 PERF.14146 - 21241																				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	105123	-0-	105123	-0-	3544	1	97326	3	Y	2470	2005	0						465	
						1536	4	2717	9											
05	370512 X	319713	-0-	-50799	-0-	8479	1	297327	3	Y	9332	8179	0						1618	
						3642	4	10265	9											
*06	DELQ PR	360518	-0-	360518	360518	9426	1	337221	3	Y	9631	8771	0						2478	
						3277	4	10594	9											
*07	704884 X	344366	-0-	-360518	-0-	8640	1	324296	3	Y	8843	8798	0						2523	
						1703	4	9727	9											
08	370512 X	269465	-0-	-101047	-0-	6996	1	253743	3	Y	6265	6921	0						1537	
						1834	4	6892	9											
GANO-THIEME-MATEJEK (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 298823 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 14004 PERF. N/A																				
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-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ROSEWOOD RESOURCES, INC.														
YELLOW JACKET														
WELL #: 1H RRCID -> 299449 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13417 - 18296														
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
05	0	90452	-0-	-0-	90452	90452		219	1	90059	3	Y	158	158
06	279295 X	188843	-0-	-0-	-90452	-0-		174	9					
*07	DELQ PR	171368	-0-	-0-	171368	171368		724	1	187907	3	Y	193	117
*08	327379 X	156011	-0-	-0-	-171368	-0-		212	9				234	1
								1105	1	170030	3	Y	212	139
								233	9				190	1
								897	1	154880	3	Y	213	49
								234	9				303	1
YELLOW JACKET														
WELL #: 2H RRCID -> 299496 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13496 - 18375														
05	0	92031	-0-	-0-	92031	92031		222	1	91642	3	Y	152	152
06	300075 X	208044	-0-	-0-	-92031	-0-		167	9					
*07	DELQ PR	185852	-0-	-0-	185852	185852		798	1	206866	3	Y	345	160
*08	348019 X	162167	-0-	-0-	-185852	-0-		380	9				337	1
								1199	1	184492	3	Y	146	132
								161	9				174	1
								932	1	161073	3	Y	147	43
								162	9				236	1
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
ROY ESSE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752														
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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														
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORRILL UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349														
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		136	1	24	9	N	22	8
04	300 N	229	-0-	-0-	-71	-0-		139	1	90	9	N	82	8
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-	8
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	47	9	N	43	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	8

SUGARKANE (EAGLE FORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORRILL UNIT B				//CONT.// 884566 WELL #:	86950 600 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
						RRCID -> 273135	COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 11671		PERF.11777 - 17606				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3100 N	3995	-0-	895	895	286 7 4	1 156 9	3546 156 9	2 156 9	N	142	184 1			220
04	967 N	72	-0-	-895	-0-	9 1	1 63 9	63 9	9 63 9	N	57				277
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	177 1	1 2435 2	2435 2	2 2435 2	N	38				315
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3 4	4 42 9	42 9	9 42 9	N	60	181 1			194
07	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	19 1	1 256 2	256 2	2 256 2	N	-0-				194
08	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-	212 2 4	1 1843 2	1843 2	2 1843 2	N	NO RPT				194
MORRILL UNIT C				WELL #:	1	RRCID -> 273530	COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11721 - 17503				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				207
04	152 N	-0- 152	-0-	-0-	-0-	25 2 9	1 125 2	125 2	2 125 2	N	2				209
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52				261
07	734 N	-0- 734	-0-	-0-	-0-	64 1 4	1 558 2	558 2	2 558 2	N	101				362
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				362
WARWICK-ARTEMIS, LLC WINDHAM A				WELL #:	899023 1H	RRCID -> 260385	COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12760 - 19053				
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				152
08	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				
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
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3 1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCCARN B				WELL #:	1H	RRCID -> 266847	COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13047		PERF.13349 - 18750				
03	248 X	221	-0-	-27	-0-	6 1	215 3	215 3	3 215 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
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	16 1			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE			//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023 WELL #:			1H	RRCID -> 289149	COMPL. DATE 01/29/2020			TOTAL	DEPTH 13065	CNTY: LIVE OAK					
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
03		49166 X	40415	-0-	-8751	-0-		148	1	39755	3	N	465	571	1			926
04		45750 X	39806	-0-	-5944	-0-		512	9	38705	3	N	452	384	1	1	8	993
05		45260 X	38818	-0-	-6442	-0-		604	1	38131	3	N	408	380	1			1021
06		42450 X	36815	-0-	-5635	-0-		497	9	35712	3	N	376	365	1			1032
07		41137 X	40446	-0-	-691	-0-		238	1	38476	3	N	395	373	1	2	8	1052
08		41137 X	34971	-0-	-6166	-0-		449	9	33197	3	N	328	374	1			1006
								689	1									
								414	9									
								1535	1									
								435	9									
								1413	1									
								361	9									
SKY CITY A					WELL #:	1LH	RRCID -> 294158	COMPL. DATE 09/05/2022			TOTAL	DEPTH 13111	PERF.13300 - 21551					
03		56048 X	43795	-0-	-12253	-0-		178	1	41460	3	Y	1961	956	1			2401
04		54240 X	44056	-0-	-10184	-0-		2157	9	42113	3	Y	783	828	1			2356
05		56048 X	27182	-0-	-28866	-0-		1082	1	25874	3	Y	225	223	1			2358
06		81719 X	81719	-0-	-0-	-0-		861	9	78999	3	Y	809	853	1			2314
07		61374 X	61374	-0-	-0-	-0-		1060	1	59800	3	Y	619	648	1			2285
08		45539 X	45382	-0-	-157	-0-		248	9	681	9		435	430	1			2290
								1830	1									
								890	9									
								551	1									
								342	4									
								532	1									
								191	4									
SKY CITY A					WELL #:	2LH	RRCID -> 294254	COMPL. DATE 09/05/2022			TOTAL	DEPTH 13243	PERF.13201 - 23211					
03		62403 X	50747	-0-	-11656	-0-		1101	1	48998	3	Y	589	380	1			2322
04		60390 X	50283	-0-	-10107	-0-		648	9	48493	3	Y	261	288	1			2295
05		62403 X	28961	-0-	-33442	-0-		1503	1	27312	3	Y	223	155	1			2363
06		100393 X	100393	-0-	-0-	-0-		287	9	98216	3	Y	1071	1026	1			2408
07		84570 X	84570	-0-	-0-	-0-		1404	1	82664	3	Y	616	670	1			2354
08		53177 X	53177	-0-	-0-	-0-		245	9	678	9		526	503	1			2377
								999	1									
								1178	9									
								764	1									
								464	4									
								622	1									
								223	4									
SKY CITY B					WELL #:	1LH	RRCID -> 294271	COMPL. DATE 09/05/2022			TOTAL	DEPTH 13393	PERF.13433 - 20980					
03		45043 X	35648	-0-	-9395	-0-		280	1	35178	3	N	173	193	1			713
04		43590 X	36929	-0-	-6661	-0-		190	9	36693	3	N	181					894
05		45043 X	19541	-0-	-25502	-0-		37	1	18687	3	N	89	195	1			788
06		40560 X	36695	-0-	-3865	-0-		199	9	36297	3	N	200	187	1			801
07		38161 X	34221	-0-	-3940	-0-		756	1	33417	3	N	184	187	1	1	8	797
08		38161 X	29750	-0-	-8411	-0-		98	9	29032	3	N	138	182	1			753
								178	1									
								220	9									
								447	1									
								155	4									
								448	1									
								118	4									

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE A															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED //CONT.// 899023										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK									
															WELL #: 1LH RRCID -> 294277										COMPL. DATE 12/01/2022										TOTAL DEPTH 13087 PERF.13481 - 24548									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																							
03	55924 X	47325	-0-	-8599		-0-		172 1	991 9		46162 3	Y	901	579 1							1213																							
04	56580 X	47899	-0-	-8681		-0-		725 1	679 9		46495 3	Y	617	593 1			1	8			1236																							
05	58466 X	44770	-0-	-13696		-0-		274 1	641 9		43855 3	Y	583	638 1							1181																							
06	56580 X	43384	-0-	-13196		-0-		810 1	615 9		41959 3	Y	559	557 1							1183																							
07	55180 X	47400	-0-	-7780		-0-		120 1	309 4		46171 3	Y	727	679 1							1231																							
08	49507 X	45157	-0-	-4350		-0-		82 1	273 4		44263 3	Y	490	465 1							1256																							
BUMBLE BEE A															WELL #: 3LH RRCID -> 294342										COMPL. DATE 02/14/2023										TOTAL DEPTH 13173 PERF.14166 - 20017									
03	29729 X	17372	-0-	-12357		-0-		64 1	211 9		17097 3	Y	192	145 1							199																							
04	28770 X	16372	-0-	-12398		-0-		249 1	149 9		15974 3	Y	135	147 1							187																							
05	24459 X	15561	-0-	-8898		-0-		95 1	174 9		15292 3	Y	158	156 1							189																							
06	21990 X	11467	-0-	-10523		-0-		216 1	79 9		11172 3	Y	72	74 1							187																							
07	19065 X	11719	-0-	-7346		-0-		68 1	27 4		11543 3	Y	74	76 1							185																							
08	17360 X	-0-	-0-	-17360		-0-					81 9	Y	-0-	10 1							175																							
BUMBLE BEE A															WELL #: 2LH RRCID -> 294426										COMPL. DATE 12/01/2022										TOTAL DEPTH 12995 PERF.13322 - 19777									
03	104594 X	61355	-0-	-43239		-0-		224 1	759 9		60372 3	Y	690	486 1			2	8			1094																							
04	88560 X	63329	-0-	-25231		-0-		964 1	563 9		61802 3	Y	512	548 1			4	8			1054																							
05	89683 X	55628	-0-	-34055		-0-		341 1	600 9		54687 3	Y	545	543 1							1056																							
06	71730 X	49617	-0-	-22113		-0-		929 1	525 9		48163 3	Y	477	449 1							1084																							
07	67580 X	54871	-0-	-12709		-0-		328 1	101 4		53866 3	Y	524	523 1							1085																							
08	65441 X	52770	-0-	-12671		-0-		316 1	37 4		51640 3	Y	706	617 1							1174																							
BUMBLE BEE															WELL #: 2LH RRCID -> 294588										COMPL. DATE 12/01/2022										TOTAL DEPTH 12991 PERF.13535 - 16648									
03	47678 X	32013	-0-	-15665		-0-		114 1	1232 9		30667 3	Y	1120	726 1							1121																							
04	46140 X	30783	-0-	-15357		-0-		462 1	684 9		29637 3	Y	622	625 1							1118																							
05	43183 X	27929	-0-	-15254		-0-		169 1	707 9		27053 3	Y	643	696 1							1065																							
06	36690 X	25806	-0-	-10884		-0-		477 1	622 9		24707 3	Y	565	570 1							1060																							
07	32023 X	24044	-0-	-7979		-0-		58 1	164 4		23086 3	Y	669	634 1							1095																							
08	32023 X	26599	-0-	-5424		-0-		48 1	160 4		25820 3	Y	519	478 1							1136																							

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC KENEDY UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 899023															
WELL #: 1LH RRCID -> 294944 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13343 - 19762															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	68975 X	35266	-0-	-33709	-0-	355 1 902 9	34009 3	Y			820	577 1	1 8	964	
04	66750 X	45073	-0-	-21677	-0-	1108 1 1773 9	42192 3	Y			1612	1365 1		1211	
05	68975 X	64255	-0-	-4720	-0-	2242 1 2239 9	59774 3	Y			2035	2072 1		1174	
06	62580 X	60411	-0-	-2169	-0-	2275 1 1927 9	56209 3	Y			1752	1861 1		1065	
07	58226 X	58226	-0-	-0-	-0-	3252 1 96 4	53228 3	Y			1500	1476 1		1089	
08	64263 X	55623	-0-	-8640	-0-	2769 1 149 4	50966 3 1739 9	Y			1581	1528 1		1142	
KENEDY UNIT WELL #: 2LH RRCID -> 294946 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13282 - 18986															
03	56203 X	35988	-0-	-20215	-0-	686 1 1293 9	34009 3	Y			1175	745 1		1150	
04	54390 X	38708	-0-	-15682	-0-	1115 1 575 9	37018 3	Y			523	547 1		1126	
05	56110 X	52504	-0-	-3606	-0-	997 1 589 9	50918 3	Y			535	590 1		1071	
06	53369 X	53369	-0-	-0-	-0-	2487 1 1036 9	49846 3	Y			942	923 1		1090	
07	47095 X	47095	-0-	-0-	-0-	2659 1 79 4	43478 3 879 9	Y			799	779 1		1110	
08	52514 X	41500	-0-	-11014	-0-	2112 1 105 4	38513 3 770 9	Y			700	695 1		1115	
GRASSHOPPER THIELE A1 WELL #: 1H RRCID -> 295045 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13166 - 19349															
03	45601 X	37651	-0-	-7950	-0-	503 1 2949 9	34199 3	Y			2681	2068 1		1917	
04	44130 X	36493	-0-	-7637	-0-	596 1 2089 9	33808 3	Y			1899	1950 1		1866	
05	45446 X	33624	-0-	-11822	-0-	360 1 1757 9	31507 3	Y			1597	1548 1		1915	
06	41340 X	31176	-0-	-10164	-0-	1837 1 1246 9	28093 3	Y			1133	1065 1		1983	
07	37696 X	30098	-0-	-7598	-0-	2916 1 1238 9	25944 3	Y			1125	1267 1		1841	
08	57985 X	57985	-0-	-0-	-0-	6041 1 2498 9	49446 3	Y			2271	2151 1		1961	
GRASSHOPPER THIELE A2 WELL #: 2H RRCID -> 295202 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13326 - 20219															
03	57071 X	45108	-0-	-11963	-0-	641 1 3428 9	41039 3	Y			3116	2406 1		2809	
04	54240 X	43231	-0-	-11009	-0-	2427 1 2488 9	38316 3	Y			2262	2319 1		2752	
05	56048 X	42720	-0-	-13328	-0-	1669 1 2792 9	38259 3	Y			2538	2426 1		2864	
06	51780 X	38030	-0-	-13750	-0-	1385 1 2532 9	34113 3	Y			2302	2108 1		3058	
07	45105 X	44766	-0-	-339	-0-	4443 1 2405 9	37918 3	Y			2186	2470 1		2774	
08	60776 X	60776	-0-	-0-	-0-	6287 1 2796 9	51693 3	Y			2542	2459 1		2857	

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC GRASSHOPPER THIELE B1				//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023 WELL #:	1H	RRCID -> 295534	CAPACITY COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL	DEPTH 12864	CNTY: LIVE OAK PERF.13324 - 20640					
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
03	57784 X	46176	-0-	-11608	-0-			871 4266	1 9	41039	3	Y	3878	2580	1			1971
04	54720 X	43281	-0-	-11439	-0-			2281 2684	1 9	38316	3	Y	2440	2332	1			2079
05	53258 X	43262	-0-	-9996	-0-			2241 2762	1 9	38259	3	Y	2511	2549	1			2041
06	43260 X	37975	-0-	-5285	-0-			1463 2399	1 9	34113	3	Y	2181	2345	1			1877
07	46190 X	36210	-0-	-9980	-0-			1532 66	1 4	31931	3	Y	2437	2306	1			2008
08	46190 X	29913	-0-	-16277	-0-			1061 59	1 4	26970 1823	3 9	Y	1657	1702	1			1963
GRASSHOPPER THIELE B2				WELL #:	2H	RRCID -> 295622	COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL	DEPTH 12723	PERF.13071 - 19049					
03	39959 X	39327	-0-	-632	-0-			1761 3367	1 9	34199	3	Y	3061	2031	1			1797
04	38670 X	36319	-0-	-2351	-0-			167 2344	1 9	33808	3	Y	2131	2019	1			1909
05	39959 X	36610	-0-	-3349	-0-			1085 1767	1 9	33758	3	Y	1606	1698	1			1817
06	38670 X	29562	-0-	-9108	-0-			344 1125	1 9	28093	3	Y	1023	1154	1			1686
07	39339 X	28251	-0-	-11088	-0-			1120 58	1 4	25944 1129	3 9	Y	1026	979	1			1733
08	39339 X	26944	-0-	-12395	-0-			917 50	1 4	24723 1254	3 9	Y	1140	1110	1			1763
GRASSHOPPER THIELE B3				WELL #:	3H	RRCID -> 295639	COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL	DEPTH 12857	PERF.13296 - 17781					
03	105493 X	86829	-0-	-18664	-0-			5388 3923	1 9	77518	3	Y	3566	2392	1			1410
04	100710 X	87227	-0-	-13483	-0-			2979 3108	1 9	81140	3	Y	2825	2654	1			1581
05	100502 X	89945	-0-	-10557	-0-			3913 2763	1 9	83269	3	Y	2512	2592	1			1501
06	92130 X	82968	-0-	-9162	-0-			3848 2868	1 9	76252	3	Y	2607	2753	1			1355
07	90148 X	84540	-0-	-5608	-0-			3604 159	1 4	77832 2945	3 9	Y	2677	2542	1			1490
08	90148 X	77312	-0-	-12836	-0-			3048 145	1 4	71921 2198	3 9	Y	1998	2027	1			1461
BUMBLE BEE B				WELL #:	1LH	RRCID -> 296774	COMPL. DATE 03/14/2024				TOTAL	DEPTH 13019	PERF.13173 - 22426					
03	132401 X	95894	-0-	-36507	-0-			346 2323	1 9	93225	3	Y	2112	1504	1	2 8		1821
04	128130 X	98277	-0-	-29853	-0-			1487 1431	1 9	95359	3	Y	1301	1437	1	2 8		1683
05	132401 X	99798	-0-	-32603	-0-			608 1708	1 9	97482	3	Y	1553	1534	1			1702
06	94920 X	87248	-0-	-7672	-0-			1621 1587	1 9	84040	3	Y	1443	1348	1			1797
07	101556 X	86959	-0-	-14597	-0-			541 170	1 4	84647 1601	3 9	Y	1455	1469	1			1783
08	101556 X	87610	-0-	-13946	-0-			490 73	1 4	84837 2210	3 9	Y	2009	1753	1			2039

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1321

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE B				//CONT.// WELL #:	86950 600 899023 2LH	NON-ASSOCIATED RRCID -> 296844		CAPACITY COMPL. DATE 03/14/2024				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 13010 PERF.13265 - 22678						
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
03	125178 X	94410	-0-	-30768	-0-			339 2779	1 9	91292	3	Y	2526	1777	1	2 8		1514
04	117510 X	89243	-0-	-28267	-0-			1346 1619	1 9	86278	3	Y	1472	1638	1	5 8		1343
05	109740 X	89525	-0-	-20215	-0-			544 1747	1 9	87234	3	Y	1588	1584	1			1347
06	97590 X	83521	-0-	-14069	-0-			1551 1560	1 9	80410	3	Y	1418	1332	1			1433
07	97154 X	82888	-0-	-14266	-0-			504 159	1 4	80799	3	Y	1296	1330	1			1399
08	94395 X	78939	-0-	-15456	-0-			451 67	1 4	77460 961	3 9	Y	874	851	1			1422
BUMBLE BEE B				WELL #:	3LH	RRCID -> 296863	COMPL. DATE 03/20/2024					TOTAL DEPTH 13003 PERF.13396 - 18076						
03	64945 X	48353	-0-	-16592	-0-			177 452	1 9	47724	3	Y	411	297	1	2 8		260
04	58410 X	45506	-0-	-12904	-0-			695 222	1 9	44589	3	Y	202	233	1	4 8		225
05	56544 X	39846	-0-	-16698	-0-			246 193	1 9	39407	3	Y	175	179	1			221
06	53650 X	53650	-0-	-0-	-0-			1012 208	1 9	52430	3	Y	189	175	1			235
07	50406 X	46758	-0-	-3648	-0-			306 97	1 4	46171 184	3 9	Y	167	171	1			231
08	52163 X	52163	-0-	-0-	-0-			318 41	1 4	51640 164	3 9	Y	149	138	1			242
WINDHAM A				WELL #:	2H	RRCID -> 298173	COMPL. DATE 07/18/2024					TOTAL DEPTH 13075 PERF.12886 - 19879						
03	135503 X	135503	-0-	-0-	-0-			769 4733	1 9	130001	3	Y	4303	4690	1	2 8		1466
04	131889 X	131889	-0-	-0-	-0-			3564 4447	1 9	123878	3	Y	4043	4119	1	4 8		1386
05	136257 X	136257	-0-	-0-	-0-			6111 5275	1 9	124871	3	Y	4795	5112	1			1069
06	115990 X	115990	-0-	-0-	-0-			982 3655	1 9	111353	3	Y	3323	3417	1	1 8		974
07	110150 X	110150	-0-	-0-	-0-			1404 2154	1 9	106592	3	Y	1958	1976	1			956
08	136276 X	103926	-0-	-32350	-0-			865 3345	1 9	99716	3	Y	3041	3034	1			963
WINDHAM A				WELL #:	3H	RRCID -> 298174	COMPL. DATE 07/18/2024					TOTAL DEPTH 12974 PERF.12902 - 19945						
03	110900 X	110900	-0-	-0-	-0-			1694 3280	1 9	105926	3	Y	2982	3243	1	1 8		803
04	113787 X	113787	-0-	-0-	-0-			1664 2539	1 9	109584	3	Y	2308	2350	1	1 8		760
05	120713 X	120713	-0-	-0-	-0-			2720 2728	1 9	115265	3	Y	2480	2668	1			572
06	100110 X	90364	-0-	-9746	-0-			761 2180	1 9	87423	3	Y	1982	2021	1			533
07	103447 X	85756	-0-	-17691	-0-			1077 3018	1 9	81661	3	Y	2744	2659	1			618
08	120714 X	77339	-0-	-43375	-0-			646 2135	1 9	74558	3	Y	1941	2039	1			520

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC WINDHAM A				//CONT.// 86950 600 WELL #: 5H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
				//CONT.// 899023												
					RRCID -> 298175	COMPL. DATE 07/20/2024	TOTAL	DEPTH 12997	PERF.12980 - 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	* CODE	EOM BALANCE
03	124764 X	124764	-0-	-0-	-0-	1136 3257	1 9	120371	3	Y	2961	3191	1	2	8	1930
04	123578 X	123578	-0-	-0-	-0-	1717 2748	1 9	119113	3	Y	2498	2563	1	1	8	1864
05	127818 X	127818	-0-	-0-	-0-	4939 2811	1 9	120068	3	Y	2555	2761	1			1658
06	107010 X	101610	-0-	-5400	-0-	855 2275	1 9	98480	3	Y	2068	2107	1	1	8	1618
07	110577 X	101956	-0-	-8621	-0-	1299 3131	1 9	97526	3	Y	2846	2758	1			1706
08	127813 X	93109	-0-	-34704	-0-	791 1892	1 9	90426	3	Y	1720	1836	1			1590
WINDHAM A				WELL #: 4H	RRCID -> 298178	COMPL. DATE 07/18/2024	TOTAL	DEPTH 13032	PERF.13067 - 20060							
03	132175 X	132175	-0-	-0-	-0-	2353 2229	1 9	127593	3	Y	2026	2160	1	1	8	1383
04	128060 X	128060	-0-	-0-	-0-	1982 2200	1 9	123878	3	Y	2000	2038	1	4	8	1341
05	129516 X	129516	-0-	-0-	-0-	7703 1745	1 9	120068	3	Y	1586	1760	1			1167
06	117600 X	99719	-0-	-17881	-0-	838 1927	1 9	96954	3	Y	1752	1757	1	1	8	1161
07	121520 X	99009	-0-	-22511	-0-	1270 2310	1 9	95429	3	Y	2100	2044	1			1217
08	132339 X	92916	-0-	-39423	-0-	786 1750	1 9	90380	3	Y	1591	1661	1			1147
MCCARN B				WELL #: 3H	RRCID -> 299764	COMPL. DATE 06/24/2025	TOTAL	DEPTH 13255	PERF.13453 - 21084							
*06	0	7415	-0-	7415	7415	8 100	1 9	7307	3	Y	91	33	1			58
*07	218798 X	211383	-0-	-7415	-0-	111 1189	1 9	210083	3	Y	1081	1030	1			109
08	217465 X	190782	-0-	-26683	-0-	125 943	1 9	189714	3	Y	857	756	1			210
MCCARN B				WELL #: 2H	RRCID -> 299765	COMPL. DATE 06/24/2025	TOTAL	DEPTH 13251	PERF.13326 - 21497							
*06	0	9302	-0-	9302	9302	10 107	1 9	9185	3	Y	97	35	1			62
*07	214542 X	205240	-0-	-9302	-0-	108 820	1 9	204312	3	Y	745	731	1			76
08	216380 X	194170	-0-	-22210	-0-	127 663	1 9	193380	3	Y	603	532	1			147
MCCARN A2				WELL #: 2H	RRCID -> 299767	COMPL. DATE 06/24/2025	TOTAL	DEPTH 13285	PERF.13307 - 22829							
*06	0	12795	-0-	12795	12795	13 182	1 9	12600	3	Y	165	60	1			105
*07	253409 X	240614	-0-	-12795	-0-	127 811	1 9	239676	3	Y	737	766	1			76
08	268057 X	239212	-0-	-28845	-0-	157 570	1 9	238485	3	Y	518	470	1			124

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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															
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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															
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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															
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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															
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE, N. (5925)				87481 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
BULL OPERATING, LLC				106449												
SEALE, SAM D.				WELL #: 4	RRCID -> 123230	COMPL. DATE 11/24/1986	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5926	-	5932						
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEET HOME (EDWARDS)				87587 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426												
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102145	COMPL. DATE 07/26/1982	TOTAL DEPTH 13855	PERF.13506	-	13781						
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	244 1	3057 2	N	-0-							2
						574 3										
04	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	268 1	3096 2	N	-0-							2
						405 3										
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	280 1	3059 2	N	-0-							2
						521 3										
*06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	241 1	2719 2	N	90							92
						474 3	99 9									
07	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	285 1	3248 2	N	-0-							92
						390 3										
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	307 1	3183 2	N	-0-							92
						432 3										

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
WICK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225155	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 14202	PERF.13562	-	14202						
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	331 N	331	-0-	-0-	-0-	75 1	256 2	N	-0-							77
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-							77
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-							77

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)				87777 333	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
WELDERXP LTD.				907320												
M&P RANCH LLC				WELL #: 1	RRCID -> 255296	COMPL. DATE 10/17/2009	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4770	-	4779						
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
08	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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						
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT					43
08	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						
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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						
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. (WILCOX 9550) WOFFORD, C. J. WOFFORD GAS UNIT			88082 440 935452			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
			WELL #:			RRCID -> 187320			COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55
PLUGGED AND ABANDONED_____			03/03/2017															
TEJAS (FRIO 4450) CHARRO OPERATING, L.L.C. CLARKSON			88702 250 146621			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
			WELL #:			RRCID -> 290459			COMPL. DATE 02/03/2021			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434						
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-
07	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2				N	-0-						-0-
08	1240 N	771	-0-	-469	-0-	771	2				N	-0-						-0-
TEJAS (FRIO 4500) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -G-			88702 265 833782			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
			WELL #:			RRCID -> 293587			COMPL. DATE 11/16/2022			TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4580 - 4591						
03	14B2 EXT	10640	-0-	10640	12132	882	1	9746	2	Y		11						11
04	26319 X	14187	-0-	-12132	-0-	845	1	13342	2	Y		-0-						11
05	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	584	1	11155	2	Y		-0-						11
06	10290 X	5133	-0-	-5157	-0-	372	1	4761	2	Y		-0-						11
07	14663 X	4425	-0-	-10238	-0-	342	1	4083	2	Y		-0-						11
08	14663 X	2252	-0-	-12411	-0-	185	1	2067	2	Y		-0-						11
TEJAS (FRIO 4800) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -F-			88702 500 833782			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
			WELL #:			RRCID -> 212605			COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771						
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
DUKE RANCH -V-			WELL #:			RRCID -> 214365			COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808						
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-
07	4402 X	2699	-0-	-1703 B	-0-	209	1	2490	2	Y		-0-						-0-
08	3906 X	3230	-0-	-676 B	-0-	266	1	2964	2	Y		-0-						-0-
DUKE RANCH -W-			WELL #:			RRCID -> 216602			COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916						
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
07	8992 X	8992	-0-	-0- B	-0-	696	1	8296	2	Y		-0-						71
08	9262 X	9262	-0-	-0- B	-0-	763	1	8499	2	Y		-0-						71

TEJAS (FRIO 4800) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -K-			//CONT.// 833782 WELL #:		88702 500 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 236290		CAPACITY COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH	CNTY: GOLIAD 5685 PERF. 4834 - 4840						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
TEJAS (FRIO 5000) CHARRO OPERATING, L.L.C. SHAY TRACT 3			//CONT.// 833782 WELL #:		88702 670 146621	NON-ASSOCIATED RRCID -> 228737		CAPACITY COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH	CNTY: GOLIAD 5500 PERF. 4912 - 4922						
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 DUKE RANCH -M-			//CONT.// 833782 WELL #:		88702 500 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 235661		CAPACITY COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH	CNTY: GOLIAD 5725 PERF. 5034 - 5074						
03	2232 N	1095	-0-	-1137	B	-0-		90 1 11 9	994 2	Y		10						10
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
07	1679 N	1679	-0-	-0-	B	-0-		130 1	1549 2	Y		-0-						10
08	1767 N	1613	-0-	-154	B	-0-		133 1	1480 2	Y		-0-						10
DUKE RANCH -M-			//CONT.// 833782 WELL #:		88702 500 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 255703		CAPACITY COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH	CNTY: GOLIAD 5402 PERF. 5067 - 5075						
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-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	B	-0-				Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT	498	-0-	498	B	498		41 1	457 2	Y		-0-						-0-
DUKE RANCH -10-			//CONT.// 833782 WELL #:		88702 500 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 257650		CAPACITY COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH	CNTY: GOLIAD 5715 PERF. 5008 - 5014						
03	1984 X	1701	-0-	-283	B	-0-		140 1 12 9	1549 2	Y		11						35
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
07	2569 X	2569	-0-	-0-	B	-0-		199 1	2370 2	Y		-0-						35
08	3472 X	1579	-0-	-1893	B	-0-		130 1	1449 2	Y		-0-						35
TEJAS (FRIO 5100) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -T-			//CONT.// 833782 WELL #:		88702 750 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 212604		CAPACITY COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH	CNTY: GOLIAD 5701 PERF. 5148 - 5160						
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-
07	6200 X	4099	-0-	-2101		-0-		317 1	3782 2	Y		-0-						-0-
08	6386 X	4580	-0-	-1806		-0-		377 1	4203 2	Y		-0-						-0-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
DUKE RANCH -M-		WELL #:		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE RANCH -S-		WELL #:		1	RRCID -> 220279		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH		5783 PERF. 5174 - 5184			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10-		WELL #:		1	RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH		5715 PERF. 5243 - 5266			
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M		WELL #:		3	RRCID -> 220684		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH		5722 PERF. 5180 - 5188			
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH		5685 PERF. 5130 - 5146			
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEJAS (STRAY SAND)		88708 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
DUKE RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID -> 261263		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH		5713 PERF. 1325 - 1338			
03	T. A.	3927	-0-	3927	3927	323 1	3570 2	Y	31					31
04	8700	6721	-0-	-1979	1948	34 9								
05	8727 R	6779	-0-	-1948	-0-	400 1	6321 2	Y	-0-					31
06	5588 R	5588	-0-	-0-	-0-	337 1	6442 2	Y	-0-					31
07	6944 #	5000	-0-	-1944	-0-	405 1	5183 2	Y	-0-					31
08	6944 #	4903	-0-	-2041	-0-	387 1	4613 2	Y	-0-					31
						404 1	4499 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-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						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-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						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-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						
03	102	N	102	-0-	-0-			102	2	N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-			103	2	N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-			102	2	N	-0-			-0-
06	106	N	106	-0-	-0-			106	2	N	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-			105	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-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						
03	103	N	103	-0-	-0-			103	2	N	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-			104	2	N	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-			103	2	N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-			107	2	N	-0-			-0-
07	106	N	106	-0-	-0-			106	2	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.		266906						
BUHLER "B"		WELL #: 1	RRCID -> 242928	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 4798	PERF. 2239	-	2241
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TEN-TEN (FRI0 3600)		88771 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
DURANGO RESOURCES CORP.		235945						
WICKER, E. H.		WELL #: 1	RRCID -> 172086	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3704	-	3712
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WICKER, E. H.		WELL #: B 1	RRCID -> 176130	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3694	-	3696
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336						
TERRELL, ETTA 'B'		WELL #: 5W	RRCID -> 292936	COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3348	-	3368
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782						
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: D 7	RRCID -> 045179	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2714	-	2780
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TERRELL POINT (3915)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
MARKS														
					88880 384	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					911874						CNTY: GOLIAD			
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	COND PROD	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT	-0-

TERRELL POINT (4050)														
RINCON PETROLEUM CORPORATION														
TERRELL, ETTA "A"														
					88880 572	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					712336						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					17	RRCID -> 177212					COMPL. DATE 03/13/2000			
											TOTAL DEPTH 8011			
											PERF. 3945 - 3950			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

TERRYVILLE (4800)														
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.														
WILLIAMS														
					88923 600	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					606055						CNTY: DE WITT			
WELL #:					1	RRCID -> 216497					COMPL. DATE 08/04/2005			
											TOTAL DEPTH 5281			
											PERF. 4608 - 4611			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

TEXAM (COLE)														
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC														
SWANSON ET AL														
					89052 142	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					625629						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					2A	RRCID -> 123680					COMPL. DATE 03/10/1987			
											TOTAL DEPTH 2719			
											PERF. 1897 - 1901			
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	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			
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

TEXAM (QUEEN CITY)														
WEEK-END OIL COMPANY														
REAGAN, L. A.														
					89052 284	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					905005						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					1	RRCID -> 082124					COMPL. DATE 06/03/1977			
											TOTAL DEPTH 5950			
											PERF. 5812 - 5815			
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

TEXAM (WILCOX 6900)			89052 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
DEGUELLO OPERATING LLC			210225					
DOUGHERTY-STRIEBECK			WELL #: 1	RRCID -> 293876	COMPL. DATE 03/01/2022	TOTAL DEPTH 9495	PERF. 6959 - 6961	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			130
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			130
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			130
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			130
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			130
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HYDROCARBON OPERATING, INC.			421166					
SANGER ESTATE			WELL #: 7	RRCID -> 294713	COMPL. DATE 10/10/2022	TOTAL DEPTH 12105	PERF. 7537 - 7542	
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	18 1	60 2 Y	5
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	49 1	189 2 Y	5
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	40 1	91 2 Y	5
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	3 1	8 2 Y	5
07	217 N	29	-0-	-188	-0-	6 1	23 2 Y	5
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	6 1	48 2 Y	5
SIMS, JIM			784151					
HINES, E. A.			WELL #: 1	RRCID -> 141080	COMPL. DATE 10/19/1991	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 7659 - 7667	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TEXANA (5350)			89084 290	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
BLACK DRAW ENERGY LLC			101501					
CLEMMENT, G. S.			WELL #: 5 D	RRCID -> 053107	COMPL. DATE 06/14/1972	TOTAL DEPTH 6704	PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TEXANA (5500, LOWER)			89084 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
BLACK DRAW ENERGY LLC			101501					
CLEMMENTS, G. S.			WELL #: 9	RRCID -> 148054	COMPL. DATE 10/25/1993	TOTAL DEPTH 7696	PERF. 5558 - 5562	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TEXANA (6300)			89084 551			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON			
COOK, LEO D.			174335												
CLEMENT, G. S.			WELL #:			5 H	RRCID ->	053663	COMPL. DATE	03/10/1972	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 6308	- 6320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TEXANA (6400)			89084 609			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
COOK, LEO D.			174335												
CLEMENT, GEO.			WELL #:			5 F	RRCID ->	036916	COMPL. DATE	08/14/1965	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 6326	- 6330	
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TEXANA (6450)			89084 667			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
MCDANIEL, D. L.			545375												
SIMONS, M. K.			WELL #:			3 I	RRCID ->	034836	COMPL. DATE	10/08/1964	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6415	- 6418	
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-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TEXANA (6500 FRI0)			89084 725			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
COOK, LEO D.			174335												
CLÉMENTS, GEORGE S.			WELL #:			5 H	RRCID ->	036014	COMPL. DATE	04/21/1965	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 6439	- 6444	
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TEXANA (6550)			89084 754			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
MCDANIEL, D. L.			545375												
SIMONS, M. K.			WELL #:			3 F	RRCID ->	034783	COMPL. DATE	10/08/1964	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6528	- 6531	
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-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TEXANA, N. (FRIO 6175) TC OIL AND GAS, LLC WESTHOFF RANCH															89086 095 840303	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
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		*	*	EOM BALANCE								
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					42								
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					42								
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					42								
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					42								
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					42								
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					42								
TEXANA, NORTH (FRIO 6900) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. FRANKLIN-VANCE UNIT															89086 385 570411	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
WELL #: 1															RRCID -> 149069		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH		7210	PERF. 6860	-	6862		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					54								
TEXANA, NORTH (5550) SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. SIMONS, T. K.															89086 815 767534	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
WELL #: 1															RRCID -> 165416		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH		7001	PERF. 5520	-	5524		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					292								
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					292								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					292								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					292								
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					292								
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					292								
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009																										
TEXANA, NORTH (5800) SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. SIMONS, T. K.															89086 840 767534	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
WELL #: 1															RRCID -> 034930		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH		5892	PERF. 5200	-	5210		
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-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
TEXANA, NORTH (5850) AMRWR, LLC MENEFEE															89086 875 102699	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
WELL #: 7															RRCID -> 112729		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH		7240	PERF. 5854	-	5858		
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-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-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	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						292	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						292	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						292	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						292	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						292	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						292	
THE RAPTURE (DELTA) HOME PETROLEUM CORP. HENDERSON, ET AL GAS UNIT				89249 080 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA									
WELL #:				2		RRCID -> 204737		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 17723		PERF.17309 - 17328								
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-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
HUNT OIL COMPANY BORCHERS A19				416330																
WELL #:				1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 18089		PERF.16860 - 17276								
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-	
08	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						
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	-0-	37					37	
								41	9											
07	496	N	270	-0-	-226	B	-0-	14	1	256	3	N	-0-						37	
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-						37	
THE RAPTURE (MAGNOLIA) HICKS EXPLORATION, LLC MENNING A-129				89249 200 102036		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA									
WELL #:				1		RRCID -> 264004		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 14242		PERF.14249 - 14259								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	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								
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	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-		2505	2			N	-0-						-0-	
07	1922	N	1891	-0-	-31	-0-		1891	2			N	-0-						-0-	
08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-		2975	2			N	-0-						-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	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
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	744	-0-	-156	-0-	744	2		N	-0-			-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
08	713	N	233	-0-	-480	-0-	233	2		N	-0-			-0-
THE RAPTURE (ROEDER SAND)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
JACOBS RANCH														
				89249 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
				100396										
		WELL #:		12		RRCID -> 226377		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388				
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THE RAPTURE (WILCOX)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
JACOBS RANCH														
				89249 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
				100396										
		WELL #:		5		RRCID -> 238225		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128				
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-		29
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-		29
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT		29
JACOBS RANCH														
				WELL #:		7		RRCID -> 276118		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616		
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-		84
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-		84
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		84
THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
JACOBS RANCH														
				89249 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
				100396										
		WELL #:		12		RRCID -> 232258		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005				
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) FOWLER OIL & GAS LLC JACOBS RANCH													89249 500 100396 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED RRCID -> 237709		ONE WELL COMPL. DATE 10/23/2013		CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488				
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				
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-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
THE RAPTURE (12700 SAND) FOWLER OIL & GAS LLC JACOBS RANCH													89249 750 100396 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 185660		CAPACITY COMPL. DATE 11/30/2005		CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556				
03	14B2 EXT	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-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
JACOBS RANCH													WELL #: 12		RRCID -> 214498		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632				
03	6670 X	6411	-0-	-259	-0-	-0-	11	1	6400	3	N		-0-					-0-					
04	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	4089	3	N		-0-					-0-					
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	3976	3	N		-0-					-0-					
06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2134	3	N		-0-					-0-					
07	4185 X	969	-0-	-3216	-0-	-0-	98	1	871	3	N		-0-					-0-					
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) CENTRAL GULF PETROLEUM INC CARPENTER													89275 400 100403 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 218491		PRORATED COMPL. DATE 01/04/2006		CNTY: BEE TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					105					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					105					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					105					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					105					
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					105					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					105					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- RECLASSIFIED TO OIL															07/11/2021								
HYDROCARBON OPERATING, INC. LOONEY GAS UNIT													421166 WELL #: 1		RRCID -> 294995		COMPL. DATE 02/26/2023		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9484 - 9511				
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					
07	19592	16162	-0-	-3430 B	42887	15803	2	359	9	N		326	193	1				205					
08	18693	15241	-0-	-3452 B	39435	14892	2	349	9	N		317	373	1				149					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 39435																							

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
THIGPEN (CATAHOULA)					89359 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
RBC ENERGY SERVICES, LLC					685816						
HRP				WELL #:	4	RRCID -> 270981	COMPL. DATE 09/22/2012	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2901 - 2916		
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
THOMASTON (WILCOX 8750)					89509 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
MOSAIC OIL LLC					589978						
SCOTT				WELL #:	1	RRCID -> 188206	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 9343	PERF. 8822 - 8916		
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	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		
03	3069 X	2948	-0-	-121	-0-	201	2 2747 3	N	-0-		-0-
04	2970 X	2332	-0-	-638	-0-	269	2 2063 3	N	-0-		-0-
05	2542 X	2199	-0-	-343	-0-	152	2 2047 3	N	-0-		-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	146	2 1164 3	N	-0-		-0-
07	2418 N	2150	-0-	-268	-0-	137	2 2013 3	N	-0-		-0-
08	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	371	2 2577 3	N	-0-		-0-
HARRY SCHULTZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 215289	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 13388	PERF.12996 - 15836		
03	2883 X	2571	-0-	-312	-0-	175	2 2396 3	N	-0-		-0-
04	2730 X	2577	-0-	-153	-0-	297	2 2280 3	N	-0-		-0-
05	2790 X	2689	-0-	-101	-0-	186	2 2503 3	N	-0-		-0-
06	2550 X	2272	-0-	-278	-0-	254	2 2018 3	N	-0-		-0-
07	2666 X	2260	-0-	-406	-0-	144	2 2116 3	N	-0-		-0-
08	2697 X	2432	-0-	-265	-0-	306	2 2126 3	N	-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 #: 1													RRCID -> 221418		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13347		PERF.13000 - 14805			
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				
03		6975 X	5764	-0-	-1211	-0-	392	2	5372	3	N		-0-					-0-				
04		6750 X	4270	-0-	-2480	-0-	493	2	3777	3	N		-0-					-0-				
05		6975 X	2835	-0-	-4140	-0-	195	2	2640	3	N		-0-					-0-				
06		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	900	2	7155	3	N		-0-					-0-				
07		6975 X	4690	-0-	-2285	-0-	299	2	4391	3	N		-0-					-0-				
08		5766 X	3688	-0-	-2078	-0-	464	2	3224	3	N		-0-					-0-				
SCHULZ 4H GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 226839		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13364		PERF.12910 - 15886	
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	20	2	274	3	N		-0-					-0-				
04		300 N	275	-0-	-25	-0-	32	2	243	3	N		-0-					-0-				
05		310 N	282	-0-	-28	-0-	19	2	263	3	N		-0-					-0-				
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	30	2	243	3	N		-0-					-0-				
07		279 N	264	-0-	-15	-0-	17	2	247	3	N		-0-					-0-				
08		279 N	230	-0-	-49	-0-	29	2	201	3	N		-0-					-0-				
SCHULZ 5H GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 229704		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 13422		PERF.13050 - 16275	
03		1085 N	825	-0-	-260	-0-	56	2	769	3	N		-0-					-0-				
04		900 N	774	-0-	-126	-0-	89	2	685	3	N		-0-					-0-				
05		837 N	786	-0-	-51	-0-	54	2	732	3	N		-0-					-0-				
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	86	2	679	3	N		-0-					-0-				
07		806 N	651	-0-	-155	-0-	41	2	610	3	N		-0-					-0-				
08		3100 N	4705	-0-	1605	1605	593	2	4112	3	N		-0-					-0-				
HARRY SCHULZ GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 229986		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13255 - 13373	
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	70	2	962	3	N		-0-					-0-				
04		943 N	943	-0-	-0-	-0-	108	2	835	3	N		-0-					-0-				
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	66	2	895	3	N		-0-					-0-				
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	106	2	838	3	N		-0-					-0-				
*07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	57	2	832	3	N		-0-					-0-				
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	113	2	788	3	N		-0-					-0-				
SCHULZ 2H GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 231500		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13099 - 15867	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
SCHULZ 5H GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 232332		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13383		PERF.13054 - 15638	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
SCHULZ 3H GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 232515		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13308		PERF.12994 - 16094	
03		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	73	2	1008	3	N		-0-					-0-				
04		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	169	2	1291	3	N		-0-					-0-				
05		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	127	2	1712	3	N		-0-					-0-				
06		985 X	985	-0-	-0-	-0-	110	2	875	3	N		-0-					-0-				
07		1519 X	1085	-0-	-434	-0-	69	2	1016	3	N		-0-					-0-				
08		1829 X	1165	-0-	-664	-0-	146	2	1019	3	N		-0-					-0-				

THREE RIVERS (EDWARDS)												CNTY: LIVE OAK		
BLACKBRUSH O & G, LLC														
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 233762														
COMPL. DATE 07/19/2008														
TOTAL DEPTH 13331														
PERF.13376 - 16287														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	2728 X	1542	-0-	-1186	-0-	99	2	1443	3	N	-0-			-0-
08	2728 X	1555	-0-	-1173	-0-	196	2	1359	3	N	-0-			-0-
MCNEILL GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 233952														
COMPL. DATE 02/15/2008														
TOTAL DEPTH 13356														
PERF.13170 - 14768														
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-
07	403 N	84	-0-	-319	-0-	5	2	79	3	N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	2	166	3	N	-0-			-0-
HARRY SCHULTZ GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 234600														
COMPL. DATE 02/29/2008														
TOTAL DEPTH 13292														
PERF.13103 - 15408														
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-
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	149	2	2182	3	N	-0-			-0-
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	322	2	2238	3	N	-0-			-0-
THREE RIVERS SWD														
WELL #: 2														
RRCID -> 237846														
COMPL. DATE 06/24/2008														
TOTAL DEPTH 3200														
PERF. 2521 - 2558														
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
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-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	2	45	3	N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	2	40	3	N	-0-			-0-
MCNEILL GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 239424														
COMPL. DATE 08/10/2008														
TOTAL DEPTH 13378														
PERF.13376 - 15906														
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-
07	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	96	2	1408	3	N	-0-			-0-
08	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	184	2	1278	3	N	-0-			-0-

TIGER BEND (FRIO 1350) FOWLER OIL & GAS LLC HOFFER				89904 080 100396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
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 AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC HOFFER				489720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #:				1		RRCID -> 254175		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 1609		PERF. 1378 - 1384				
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TIGER BEND (WILCOX) MOSLEY OIL & GAS INC MOLSON				89904 300 100645		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #:				1		RRCID -> 221864		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8614 - 8624				
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
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			12
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			12
LGDC CORPORATION FOSTERS				500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #:				1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8294 - 8314				
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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED				11/01/2018												
TOM LYNE (LULING 8800) D90 ENERGY, LLC SWIERC SWD				90504 254 195797		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WELL #:				1		RRCID -> 187063		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 3502		PERF. 2970 - 3010				
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST)																			
D90 ENERGY, LLC																			
SWIERC G. U.																			
90504 255 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK									
195797																			
WELL #: 2					RRCID -> 178849					COMPL. DATE 10/03/1997					TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
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-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)																			
D90 ENERGY, LLC																			
SWIERC																			
90505 050 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK									
195797																			
WELL #: 3					RRCID -> 249432					COMPL. DATE 12/23/2008					TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988				
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-			
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
TOM LYNE, EAST (SLICK)																			
D90 ENERGY, LLC																			
SWIERC G. U.																			
90505 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK									
195797																			
WELL #: 1T					RRCID -> 193210					COMPL. DATE 04/13/2002					TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997				
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-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)																			
D90 ENERGY, LLC																			
SWIERC G. U.																			
90505 550 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK									
195797																			
WELL #: 1-C					RRCID -> 161997					COMPL. DATE 11/22/1996					TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504				
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-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-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					CNTY: LIVE OAK									
195797																			
WELL #: 4					RRCID -> 217640					COMPL. DATE 06/03/2008					TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424				
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-			
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) REMORA OPERATING, LLC LYNE, T. J.			90506 750 701613			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
WELL #:			22UT	RRCID ->	155997	COMPL. DATE 09/01/1995			TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 9288	-	9390						
M	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
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-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WAGNER OIL COMPANY SCHREINER, K. W.			891175			2-U			RRCID ->	150982	COMPL. DATE 07/26/2015			TOTAL	DEPTH 10900	PERF. 9275	-	9376	
03		6975 X	5881	-0-	-1094	-0-		542	1	5315	3	Y	22					201	
								24	9										
04		6750 X	6275	-0-	-475	-0-		536	1	5696	3	Y	39					240	
								43	9										
05		6665 X	5048	-0-	-1617	-0-		509	1	4518	3	Y	19					259	
								21	9										
06		5700 X	5522	-0-	-178	-0-		448	1	5056	3	Y	16	172	1			103	
								18	9										
07		6479 X	5673	-0-	-806	-0-		418	1	5229	3	Y	24					127	
								26	9										
08		6479 X	4494	-0-	-1985	-0-		332	1	4136	3	Y	24					151	
								26	9										
SCHREINER K. W.			WELL #:			4	RRCID ->	155029	COMPL. DATE 05/03/1995			TOTAL	DEPTH 10700	PERF. 9316	-	9378			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) REMORA OPERATING, LLC LYNE, T. J.			90506 770 701613			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
WELL #:			22LT	RRCID ->	155286	COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 9752	-	10006						
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	
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					141	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					141	
WAGNER OIL COMPANY SCHREINER, K.W.			891175			1			RRCID ->	130181	COMPL. DATE 02/03/1989			TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9842	-	9888	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)			90506 792			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
REMORA OPERATING, LLC			701613																
TOM LYNE			WELL #: 3			RRCID -> 190179			COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10802 - 10813							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85	
TOM LYNE NE. (HOCKLEY)			90508 330			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK							
AWP OPERATING COMPANY			038889																
TULLIS -C-			WELL #: 1			RRCID -> 070191			COMPL. DATE 02/05/1977			TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A							
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TULLIS			WELL #: 1 C			RRCID -> 076878			COMPL. DATE 10/09/1976			TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212							
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)			90508 396			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836																
T.K.E. UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 239144			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3110 - 3140							
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TULLIS 216			WELL #: 3			RRCID -> 280831			COMPL. DATE 09/02/2016			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545							
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOM OCONNOR		90534 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 52		RRCID -> 139125		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *		EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 102		RRCID -> 151521		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 6G		RRCID -> 229789		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #: 155		RRCID -> 231079		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #: 26		RRCID -> 255716		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: 52		RRCID -> 281614		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
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-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		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														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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														
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														
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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														
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-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									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		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										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		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										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		Y	NO RPT						-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:	4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3450 - 3462									
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		N	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		N	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		N	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		N	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 3553 - 3558
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	279872	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3518 - 3528
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LAMBERT, M. F.				WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4040 -	4046						
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3906 -	3912						
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HEARD, CLEMENT				WELL #:		36	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3908 -	3913						
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 -	3972						
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-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

TOM OCONNOR (4050)						90534 307	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:		70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3918 -	3948						
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

TOM OCONNOR (4200) HILCORP ENERGY COMPANY OCONNOR, THOMAS -A-				90534 315 386310 WELL #: 112		NON-ASSOCIATED RRCID -> 116554		SALVAGE COMPL. DATE 04/30/1985		CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196							
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: 76		RRCID -> 135290	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4173		-		4189
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEARD, CLEMENT				WELL #: 15		RRCID -> 137592	COMPL. DATE 01/22/2022				TOTAL DEPTH 4515		PERF. 3592		-		3622
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #: 66		RRCID -> 139252	COMPL. DATE 04/22/1991				TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4109		-		4123
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		77	RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4167 -	4184						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		58	RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4109 -	4124						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		43	RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4139 -	4158						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-U	RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4170 -	4190						
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	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						
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	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						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		85	RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4088 -	4122						
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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		95	RRCID ->	221832	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4110 -	4127			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		93	RRCID ->	234347	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4128 -	4139			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	236991	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4108 -	4124			
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #:		79	RRCID ->	237037	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4110 -	4124			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	259993	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 4190 -	4204			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	263007	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4167 -	4181			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		73	RRCID ->	263649	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4112 -	4130			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	130	RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4180	-	4197				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	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				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

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					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

TOM O'CONNOR (4830)				//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
O'CONNOR, THOMAS -A-				WELL #:		34	RRCID -> 157803		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 4823 - 483		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT				WELL #:		70	RRCID -> 261056		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 5918		PERF. 4842 - 4883		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL				WELL #:		12	RRCID -> 263640		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4716 - 4722		
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4840)						90534 394	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
O'CONNOR, THOMAS -A-				WELL #:		42	RRCID -> 223466		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 3865 - 3925		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR(4900)						90534 395	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
O'CONNOR, THOMAS -A-				WELL #:		92	RRCID -> 137686		COMPL. DATE 10/03/1990		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 4888 - 4894		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		50	RRCID -> 150604		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4810 - 4822		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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 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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #: 42-L		RRCID -> 188439		COMPL. DATE 01/25/2002				TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4868 - 4874					
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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. 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
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N			N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N			N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N			N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N			N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N			N	NO RPT				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N			N	NO RPT				-0-	
HEARD, CLAUDE E. ET AL						WELL #:	7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 -	4892						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-				-0-	
ANNIE REILLY ET VIR						WELL #:	17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 -	4811						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-				-0-	
TOM O'CONNOR (4925)						90534 398	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY						386310															
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:			74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4948 -	4954							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-				-0-	
O'CONNOR, THOMAS -A-						WELL #:	13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4922 -	4928						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-				-0-	
O'CONNOR, THOMAS "C"						WELL #:	51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4862 -	4870						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 2	RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894	
03	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	1			-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	1			-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	1			-0-
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	1			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			-0-
O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #:		9	RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (5050, EAST)				90534 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		71	RRCID -> 202726		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128	
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		211R	RRCID -> 280723	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5134 - 5139	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		13	RRCID -> 194119	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 - 5113	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID -> 260642	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5071 - 5079	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-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									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-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									
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:		7G	RRCID -> 274512		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 5090 - 5094									
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-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-	
TOM OCONNOR (5250)					90534 550	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO											
HILCORP ENERGY COMPANY					386310																
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:		57	RRCID -> 280797		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 5927		PERF. 5278 - 5286									
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-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT								-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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									
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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								-0-	

TOM OCONNOR (5300, EAST)			90534 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #: 6G	RRCID -> 182617	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5223	-	5267	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
O'CONNOR, THOMAS 'A'			WELL #: 19	RRCID -> 188900	COMPL. DATE 11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF. 5258	-	5290	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #: 24	RRCID -> 192125	COMPL. DATE 01/17/2024	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264	-	5282	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"			WELL #: 10	RRCID -> 195374	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5275	-	5301	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 125	RRCID -> 234396	COMPL. DATE 03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5326	-	5333	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL			WELL #: 17	RRCID -> 263639	COMPL. DATE 12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5306	-	5311	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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 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	
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF.	5534 - 5538			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:	22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	5362 - 5372			
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THOMAS O'CONNOR 'A'			WELL #:	71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5538 - 5552			
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOM O'CONNOR (5410)			90534 637		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:	11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5442 - 5447			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CLEMENT HEARD			WELL #:	35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5354 - 5362			
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)			90534 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #: 47		RRCID -> 142081		COMPL. DATE 10/17/1991		TOTAL DEPTH 5999		PERF. 5476 - 5483					
M	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT			WELL #: 21		RRCID -> 229397		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 5440 - 5446					
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5440)			90534 675		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HEARD, CLEMENT			WELL #: 11		RRCID -> 070302		COMPL. DATE 11/04/2020		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 3790 - 3820					
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)			90534 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #: 3		RRCID -> 174395		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5921		PERF. N/A					
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		106	RRCID -> 247655	COMPL. DATE 03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF. 5406	-	5411
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		23	RRCID -> 250772	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 5415	-	5423
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		35	RRCID -> 257242	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5424	-	5429
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		92	RRCID -> 270822	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5429	-	5436
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMAS O'CONNOR -C-		WELL #:		41	RRCID -> 282400	COMPL. DATE 02/28/2017	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5588	-	5596
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542														
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-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOM OCONNOR (5680)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925														
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR (5770 U, SOUTH)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAMBERT, M.F. WELL #: 202 RRCID -> 298232 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5745 - 5755														
03	496 #	14	-0-	-482	-0-		14	1		N	-0-			-0-
04	480 #	11	-0-	-469	-0-		11	1		N	-0-			-0-
05	496 #	4	-0-	-492	-0-		4	1		N	-0-			-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
TOM OCONNOR (5800)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915														
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (6280)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217														
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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					
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)				90792 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
BARCO OIL & GAS CO.				049170												
STANFORD, FRED S.				WELL #:	1 U	RRCID ->	126346	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8824 -	8834		
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
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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TORO GRANDE (7800 YEGUA)				90792 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
ATLAS OPERATING LLC				036587												
I. T. TAYLOR, ET. AL.				WELL #:	1	RRCID ->	238236	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8529	PERF.	7721 -	7742		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
TORO GRANDE (9000 SD)				90792 650	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791												
DINCANS, A. T. JR.				WELL #:	2	RRCID ->	175969	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8722 -	8732		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
MARQUEE CORPORATION				526675												
TITTIZER				WELL #:	2	RRCID ->	277478	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	9030 -	9055		
03	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	-0-	19169	2	285	9	N	259	358	1	143
04	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	-0-	17499	2	253	9	N	230	178	1	195
05	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	-0-	14710	2	215	9	N	195	178	1	212
06	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	-0-	17060	2	233	9	N	212	176	1	248
07	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	-0-	18599	2	256	9	N	233	346	1	135
08	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	-0-	18295	2	259	9	N	235	177	1	193
TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)				90796 725	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
AMRWR, LLC				102699												
HICKS				WELL #:	1	RRCID ->	251107	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	9298 -	9314		
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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			
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
08	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			
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
08	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			
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-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
MARTINSON														
					WELL #: 1	RRCID -> 185602	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3885	-	3891			
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-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	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				
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)				91685 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.				093620															
GINGERICH, GEORGE C.				WELL #:	2D	RRCID ->	112508	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL	DEPTH	3802	PERF.	3127 -	3133				
M	ALLOW	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	
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-					-0-	
04	210 N	201	-0-	-0-	-9	-0-	201	2				N	-0-					-0-	
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2				N	-0-					-0-	
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-					-0-	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-					-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-					-0-	

IMOGENE HALL UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	146765	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL	DEPTH	4197	PERF.	3138 -	3143				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32	

ROBINSON				WELL #:	5B	RRCID ->	177978	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL	DEPTH	3260	PERF.	3108 -	3112				
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-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-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				
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2				N	-0-					-0-	
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2				N	-0-					-0-	
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2				N	-0-					-0-	
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2				N	-0-					-0-	
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-					-0-	
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-					-0-	

GILL, CLAUDIA				WELL #:	2	RRCID ->	184625	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL	DEPTH	4350	PERF.	3163 -	3170				
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-					-0-	
04	360 N	125	-0-	-235	-0-	-0-	125	2				N	-0-					-0-	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2				N	-0-					-0-	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-					-0-	
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-					-0-	

IMOGENE HALL UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	188809	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	3260	PERF.	3131 -	3137				
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2				N	-0-					-0-	
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2				N	-0-					-0-	
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2				N	-0-					-0-	
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2				N	-0-					-0-	
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-					-0-	
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-					-0-	

TOSTENSON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	273603	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL	DEPTH	3700	PERF.	3258 -	3262				
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
DAHCO OPERATING, LLC				197345						
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	295284	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3432 - 3436
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2387 X	1522	-0-	-865	-0-	1522	2			-0-
04	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			-0-
05	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			-0-
06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			-0-
07	2387 X	1340	-0-	-1047	-0-	1340	2			-0-
08	2387 X	1163	-0-	-1224	-0-	1163	2			-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WTU HALL		WELL #:		5	RRCID ->	169299	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	9160 PERF. 7524 - 7530
03	3007 X	603	-0-	-2404	-0-	280	1	323	3	-0-
04	2910 X	407	-0-	-2503	-0-	407	2			-0-
05	3007 X	86	-0-	-2921	-0-	16	1	70	3	-0-
06	2910 X	2000	-0-	-910	-0-	933	1	1067	3	-0-
07	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	66	1	1709	3	-0-
08	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	66	1	1709	3	-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
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	106	1	123	3	-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	203	1	862	3	-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	83	1	95	3	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	-0-
WTU-GILL		WELL #:		1	RRCID ->	255898	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 8210 - 8216
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	-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG F)		91685 470	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355						
STAUSS-NELSON		WELL #: 1	RRCID -> 184290		COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2759 - 2763	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
TULETA, WEST (VICKSBURG G)		91685 475	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620						
HALL, IMOGENE		WELL #: 6 U	RRCID -> 114166		COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 2834 - 2846	
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						-0-
ROBINSON		WELL #: 1B	RRCID -> 116155		COMPL. DATE 04/14/1985	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 2876 - 2890	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
STAUSS-NELSON		WELL #: 1	RRCID -> 182555		COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2759 - 2763	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
GILL, CLAUDIA P.		WELL #: 1	RRCID -> 188044		COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 2863 - 2866	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-583						
03	248 #	420	-0-	172 B	-411	420 2	N	-0-
04	630 #	643	-0-	13 B	-398	643 2	N	-0-
05	651 #	709	-0-	58 B	-340	642 2	N	61
06	630 #	332	-0-	-298 B	-638	200 2	N	120
07	589 #	622	-0-	33 B	-605	512 2	N	100
08	651 #	622	-0-	-29 B	-634	512 2	N	100
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-327	CANCELLED UNDERAGE ->		-307			465

TULETA, WEST (VICKSBURG G)														
BRITANCO, L.L.C.														
HALL, IMOGENE														
//CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE														
//CONT.// 093620														
WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814														
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	BALANCE
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0 B	-133						N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0 B	-133						N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -81 CANCELLED UNDERAGE -> -52														
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355														
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743														
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-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691														
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-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-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TC OIL AND GAS, LLC 840303														
DONAHUE WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282														
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-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
BRITANCO, L.L.C. 093620														
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538														
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-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-		-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-		-0-
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580														
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

TULETA, W. (12910)															
BRITANCO, L.L.C.															
STAUSS															
					91685 859	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					093620										
WELL #:					1	RRCID -> 244744					COMPL. DATE 09/15/2008				
											TOTAL DEPTH 12750				
											PERF. 11754 - 11764				
CNTY: BEE															
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		
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	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40 2			N	-0-		121	
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40 2			N	-0-		121	

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)															
BRITANCO, L.L.C.															
TOSTENSON, A. O. UNIT #1															
					91699 333	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					093620										
WELL #:					1	RRCID -> 004505					COMPL. DATE 05/01/1958				
											TOTAL DEPTH 9850				
											PERF. 8374 - 8388				
CNTY: BEE															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

TULSITA-WILCOX															
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.															
SLICK SAND OIL UNIT															
					91775 001	NON-ASSOCIATED					49B				
					570411										
WELL #:						RRCID -> 225819					COMPL. DATE 01/31/2007				
											TOTAL DEPTH 7252				
											PERF. 7070 - 7078				
CNTY: BEE															
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	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		28	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		28	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018															

SLICK SAND OIL UNIT															
WELL #:						RRCID -> 225825					COMPL. DATE 01/31/2007				
											TOTAL DEPTH 7117				
											PERF. 7004 - 7020				
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	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		27	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		27	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018															

TULSITA-WILCOX (LULING)															
PALEO OIL COMPANY LLC															
NPU (PORTER-1)															
					91775 083	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					635131										
WELL #:					3	RRCID -> 004536					COMPL. DATE 05/04/1948				
											TOTAL DEPTH 7809				
											PERF. 7170 - 7224				
CNTY: BEE															
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

TULSITA-WILCOX (LULING)				//CONT.// 91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.// 635131																
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)				WELL #: 6		RRCID -> 039719		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3100	N	304	-0-	-2796		4246	18	1	285	3	Y		1					23	
								1	9											
04	3000	N	438	-0-	-2562		1684	27	1	410	3	Y		1		3	1		21	
								1	9											
05	0	N	376	-0-	376		1684	24	1	351	3	Y		1					22	
								1	9											
06	1992	N	308	-0-	-1684		-0-	22	1	285	3	Y		1		3	1		20	
								1	9											
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					20	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT					20	
NPU (SPIELHAGAN -A2)				WELL #: 8		RRCID -> 063426		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 7730		PERF. N/A								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
NPU (PORTER -4L)				WELL #: 10-L		RRCID -> 146750		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 7032 - 7068								
03	577	N	577	-0-	-0-		-0-	34	1	542	3	N		1					26	
								1	9											
04	623	N	623	-0-	-0-		-0-	40	1	582	3	N		1		1	1		26	
								1	9											
05	526	N	526	-0-	-0-		-0-	33	1	492	3	N		1					27	
								1	9											
06	704	N	704	-0-	-0-		-0-	49	1	654	3	N		1		1	1		27	
								1	9											
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					27	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					27	
TULSITA-WILCOX (MACKHANK)				91775 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GOLIAD								
PALEO OIL COMPANY LLC				635131																
RAY, GEORGE A.				WELL #: 103 F		RRCID -> 221626		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7500 - 7510								
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	12	-0-	12 B		-0-	1	1	11	3	Y		-0-					16	
06	21	N	21	-0-	-0- B		-0-	1	1	20	3	Y		-0-					16	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y		NO RPT					16	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B		-0-					Y		NO RPT					16	
NPU (SCARBOROUGH -2)				WELL #: 9		RRCID -> 262819		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7248 - 7270								
03	7750		3976	-0-	-3774 B		11555	236	1	3733	3	N		6					40	
								7	9											
04	7500		4736	-0-	-2764 B		8791	300	1	4425	3	N		10		28	1		22	
								11	9											
05	7750		5095	-0-	-2655 B		6136	323	1	4759	3	N		12					34	
								13	9											
06	7500		4377	-0-	-3123 B		3013	306	1	4049	3	N		20		28	1		26	
								22	9											
07	5456	#	NO RPT	-0-	-5456 B		-2443					N		NO RPT					26	
08	4898	#	NO RPT	-0-	-4898 B		-7341					N		NO RPT					26	

TULSITA-WILCOX (MASSIVE)				91775 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131												
NPU (RAY 106)				WELL #: 41 C		RRCID -> 219831		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7300 - 7306				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	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				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	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				
03	6448 X	4908	-0-	-1540	-0-	291	1	4595	3	N	20					86
						22	9									
04	6180 X	5744	-0-	-436	-0-	364	1	5356	3	N	22	65	1			43
						24	9									
05	6107 X	5724	-0-	-383	-0-	363	1	5339	3	N	20					63
						22	9									
06	5700 X	4547	-0-	-1153	-0-	318	1	4205	3	N	22	65	1			20
						24	9									
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					20
08	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					20

NPU (MUDD, OJ-2)				WELL #: 38		RRCID -> 136127		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8913 - 9017				
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	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				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131							
NPU (RAY 109)		WELL #: 44		RRCID -> 220892		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 9960	
								PERF. 9002 - 9012	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	36 1	14 3	N	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	37 1	18 3	N	-0-
05	0 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #: 43		RRCID -> 220915		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 9875	
								PERF. 9288 - 9309	
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
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #: 43		RRCID -> 221089		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 9875	
								PERF. 8980 - 9309	
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
N.P.U. (DR00MG00LE 1)		WELL #: 47		RRCID -> 228715		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 9571	
								PERF. 8914 - 8924	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1 6 9	181 3	N	5
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1 6 9	213 3	N	5 10 1
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1 6 9	237 3	N	5
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16 1 6 9	209 3	N	5 10 1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RAY		WELL #: 111		RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9800	
								PERF. 8933 - 9006	
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
NPU (RAY 114)		WELL #: 51		RRCID -> 231199		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 9307	
								PERF. 9055 - 9059	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.// 91775 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES						
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.// 635131															
RAY			WELL #: 124			RRCID -> 232140			COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	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						
03	0 N	87	-0-	87	-0-	5	1	81	3	N	1			1	1		6	
						1	9											
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	1			1	1		6	
						1	9											
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-						6	
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-			1	1		5	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						5	

NPU (RAY 121)				WELL #: 57		RRCID -> 233422			COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952						
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	N	5						23	
						6	9											
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	605	3	N	4			11	1		16	
						4	9											
05	0 N	748	-0-	748	-0-	47	1	698	3	N	3						19	
						3	9											
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	561	3	N	3			11	1		11	
						3	9											
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						11	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						11	

NPU (ROCKHILL SMITH 1)				WELL #: 62		RRCID -> 233780			COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046						
03	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-						-0-	
04	30 X	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-						-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-						-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	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						
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	1						1	
						1	9											
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	1			1	1		1	
						1	9											
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	1						2	
						1	9											
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	1			1	1		2	
						1	9											
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						2	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						2	

NPU (RAY 119)				WELL #: 54		RRCID -> 244745			COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131										
NPU (0 A MUDD 4A)			WELL #:		46	RRCID -> 246204		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8997 - 9107			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NPU (0 A MUDD 8A)			WELL #:		64	RRCID -> 253940		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9010 - 9026			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NPU (0 A MUDD 9A)			WELL #:		65	RRCID -> 253952		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 9285		PERF. 8979 - 9089			
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-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TULSITA-WILCOX (SLICK)					91775 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC					635131										
NPU (RAY -1)			WELL #:		12	RRCID -> 004545		COMPL. DATE 11/26/1958		TOTAL DEPTH 8002		PERF. N/A			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RAY, GEORGE A.			WELL #:		108	RRCID -> 210454		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7304 - 7312			
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RAY, GEORGE A.			WELL #:		99 D	RRCID -> 220989		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7212 - 7218			
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK)													CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC														
NPU (RAY 110)														
//CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 635131														
WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	152 1	2401 3	N	8				58	
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	187 1	2761 3	N	10	26	1		42	
05	2790 X	3185	-0-	395	-0-	202 1	2974 3	N	8				50	
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	193 1	2557 3	N	7	26	1		31	
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT				31	
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT				31	
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)														
WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986														
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	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1	
NPU (SCARBOROUGH -1)														
WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990														
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20 1	320 3	N	1				12	
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	27 1	397 3	N	1	3	1		10	
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28 1	412 3	N	1				11	
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25 1	331 3	N	1	3	1		9	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				9	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				9	
TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)													CNTY: GOLIAD	
PALEO OIL COMPANY LLC														
NPU (MUDD, O J -1)														
WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854														
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-	
07 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08 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														
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	53	-0-	53	523	3 1	50 3	Y	-0-				-0-	
06 14B2	EXT	51	-0-	51	574	8 1	43 3	Y	-0-				-0-	
07 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	574			Y	NO RPT				-0-	
08 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	574			Y	NO RPT				-0-	

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)				//CONT.// 91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAH				
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.// 635131												
NPU (SPIELHAGEN -A1)				WELL #: 20		RRCID -> 076384		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 4382 - 4468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
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	29	-0-	29	-0-	2	1	27 3	N	-0-						1
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23 3	N	-0-		1	1			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

NPU (RAY -5)				WELL #: 22		RRCID -> 086170		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 6809 - 6819				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

NPU (RAY -12)				WELL #: 23		RRCID -> 139059		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6794 - 6816				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	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				
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	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	79	1	1165 3	Y	2						12
						2	9									
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1	967 3	Y	8		9	1			11
						9	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						11
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						11

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)				//CONT.// 91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.// 635131										
NPU (MUDD, 0 A -A1)				WELL #: 26		RRCID -> 158906		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7807		PERF. 6832 - 6852		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	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	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	146 3	Y	1					24
						1 9								
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	122 3	Y	1		2 1			23
						1 9								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				23
08	DLQ G-10	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		
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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
N. P. U. (SCARBOROUGH 3)				WELL #: 35		RRCID -> 166831		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 6780 - 6804		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER)				91775 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
NPU (RAY -10U)				WELL #: 28 U		RRCID -> 074988		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 4275 - 4436		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NPU (RAY 118)				WELL #: 53		RRCID -> 234178		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 7644 - 7652		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TULSITA-WILCOX (7,700)				91775 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
PALEO OIL COMPANY LLC				635131															
NPU (PORTER -4U)				WELL #:		10-U	RRCID ->	073338	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7638 -	7643					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NPU (RAY -10L)				WELL #:		28 L	RRCID ->	074989	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	9806	PERF. N/A						
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-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
NPU (RAY 106-T)				WELL #:		41 T	RRCID ->	200187	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7680 -	7692					
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-		11	1	174	3	N	-0-						-0-	
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-		12	1	170	3	N	-0-						-0-	
05	0 N	200	-0-	-0-	-0-		13	1	187	3	N	-0-						-0-	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-		12	1	154	3	N	-0-						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TULSITA-WILCOX (7,900)				91775 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
PALEO OIL COMPANY LLC				635131															
NPU (MUDD, 0.J. - 2)				WELL #:		38	RRCID ->	219850	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7978 -	7987					
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
NPU (0 A MUDD 6A)				WELL #:		59	RRCID ->	233417	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7988 -	7996					
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
NPU (0.A. MUDD 5-A)				WELL #:		55	RRCID ->	257879	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	9218	PERF. 8019 -	8025					
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	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					21	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					21	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					21	
08	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									
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
03	820 N	-0-	-0-	-820	-0-							N	-0-					31	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
TYNAN (FRIO 3700, L.O.)				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									
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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									
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TYNAN (3600)				92214 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774															
MIDWAY				WELL #: 2	RRCID -> 170974	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3756	-	3762									
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	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					4	
08	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									
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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									
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TYNAN, EAST (FRI0 4800)			92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774														
JOSTES			WELL #:		1	RRCID -> 155294		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4801 - 4804					
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
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	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					
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
CROWN			WELL #:		1	RRCID -> 167057		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4806 - 4818					
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	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					
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	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					
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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	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					
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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									
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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									
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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									
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	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									
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694							N	NO RPT					-0-	
08	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									
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

UNA WEST (6200) OSYKA PERMIAN, LLC MCCAMPBELL, MARILOU				92408 682 628108 WELL #: 15		ASSOCIATED RRCID -> 163328		EXEMPT COMPL. DATE 12/24/1996				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224					
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
UNA WEST (6700) OSYKA PERMIAN, LLC JONES, F. E.				92408 806 628108 WELL #: 4 L		NON-ASSOCIATED RRCID -> 077167		ONE WELL COMPL. DATE 03/09/1978				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698					
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-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCCAMPBELL, MARILOU				WELL #: 14		RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728					
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIC-WITT (3300) APEX ENERGY, INC. LENTZ				93736 500 027424 WELL #: 1 C		NON-ASSOCIATED RRCID -> 215071		ONE WELL COMPL. DATE 03/08/2005				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252					
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIDAURI (2760) REMORA OPERATING, LLC WELDER "B"				93740 142 701613 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 160760		CAPACITY COMPL. DATE 10/23/1996				CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
PLUGGED AND ABANDONED_____06/17/2022																	
VIDAURI (5800) CHARRO OPERATING, L.L.C. VIDAURI "F"				93740 852 146621 WELL #: 10		ASSOCIATED RRCID -> 281767		ONE WELL COMPL. DATE 09/12/2016				CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494					
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____04/01/2022																	

VIDAURI, WEST (4800)														
VANCE, S.R.														
VINCENT, KENNETH Z.														
WELL #:					93746 750	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					881498						CNTY: REFUGIO			
RRCID -> 004593					2	COMPL. DATE 03/15/1952					TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811			
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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
VIENNA (FRIO 2520)														
REPUBLIC RESOURCES, LLC.														
KNAPE														
WELL #:					93777 215	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					703124						CNTY: LAVACA			
RRCID -> 194873					1	COMPL. DATE 08/27/2002					TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422			
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
VIENNA (FRIO 2850)														
WHITE TIGER PRODUCTION														
MEINERT UNIT														
WELL #:					93777 231	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					916968						CNTY: LAVACA			
RRCID -> 274834					1	COMPL. DATE 11/20/2013					TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490			
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
VIENNA (FRIO 2950)														
MOOSE OPERATING CO., INC.														
KNEBEL														
WELL #:					93777 237	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					582558						CNTY: LAVACA			
RRCID -> 168352					1	COMPL. DATE 07/02/1997					TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896			
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
VIENNA (FRIO 3000)														
MOOSE OPERATING CO., INC.														
RAGSDALE UNIT A														
WELL #:					93777 249	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					582558						CNTY: LAVACA			
RRCID -> 147725					3	COMPL. DATE 10/30/1993					TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030			
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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			
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VIENNA (FRT0 3300) ACT OPERATING, INC. MCELROY														93777 332 003648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
														WELL #: 1		RRCID -> 171747		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 3634		PERF. 3244 - 3252	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC BUJNOCH														802627 WELL #: 2		RRCID -> 171752		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5859		PERF. 3250 - 3253	
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-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, E. E.														93777 664 100396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
														WELL #: 1		RRCID -> 004605		COMPL. DATE 01/31/1962		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11775 - 12252	
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-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
08	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	
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	15103	X	4064	-0-	-11039	-0-	324	1	3609	3	Y	119	135	1	19								
							131	9															
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	428	1	3177	3	Y	116	103	1	32								
							128	9															
*07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	453	1	3520	3	Y	167	161	1	38								
							184	9															
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	549	1	3764	3	Y	135	131	1	42								
							149	9															
KOLAR, ED														WELL #: 6		RRCID -> 139118		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 12716		PERF.12096 - 12614	
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	14721	X	3856	-0-	-10865	-0-	305	1	3405	3	Y	133	151	1	22								
							146	9															
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	468	1	3469	3	Y	131	116	1	37								
							144	9															
07	4061	X	4009	-0-	-52	-0-	441	1	3427	3	Y	128	121	1	44								
							141	9															
08	4123	X	3358	-0-	-765	-0-	406	1	2785	3	Y	152	148	1	48								
							167	9															

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, ED														
//CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA //CONT.// 100396 WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	4288	-0-		4288	6897		736	1	3432	3	Y	109	21
04	DLQ G-10	3786	-0-		3786	10683		120	9	3331	3	Y	115	28
05	14091 X	3408	-0-		-10683	-0-		127	9	3004	3	Y	122	15
06	3915 X	3615	-0-		-300	-0-		270	1	3075	3	Y	114	26
07	4185 X	3439	-0-		-746	-0-		134	9	2938	3	Y	112	31
08	4185 X	4099	-0-		-86	-0-		415	1	3450	3	Y	134	34
								125	9					
								378	1					
								123	9					
								502	1					
								147	9					
KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653														
03	DLQ G-10	1418	-0-		1418	2640		239	1	1118	3	Y	55	18
04	DLQ G-10	1430	-0-		1430	4070		61	9	1242	3	Y	60	24
05	3100 N	1372	-0-		-1728	2342		122	1	1201	3	Y	57	14
06	3000 N	1355	-0-		-1645	697		66	9	1135	3	Y	61	23
*07	2098 N	1401	-0-		-697	-0-		108	1	1185	3	Y	58	27
08	1401 N	1401	-0-		-0-	-0-		63	9	1157	3	Y	68	29
								152	1					
								67	9					
								64	9					
								169	1					
								75	9					
KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702														
03	5095 X	2605	-0-		-2490	-0-		428	1	1997	3	Y	164	33
04	2576 X	2576	-0-		-0-	-0-		180	9	2173	3	Y	172	44
05	2623 X	2623	-0-		-0-	-0-		214	1	2224	3	Y	182	24
06	2379 X	2379	-0-		-0-	-0-		189	9	1931	3	Y	171	40
*07	2595 X	2595	-0-		-0-	-0-		199	1	2134	3	Y	170	49
08	2545 N	2545	-0-		-0-	-0-		200	9	2028	3	Y	201	53
								260	1					
								188	9					
								274	1					
								187	9					
								296	1					
								221	9					
KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536														
03	DLQ G-10	1023	-0-		1023	3157		165	1	768	3	Y	82	20
04	DLQ G-10	2045	-0-		2045	5202		90	9	1774	3	Y	88	27
05	7826 X	2624	-0-		-5202	-0-		174	1	2318	3	Y	89	15
06	2581 X	2566	-0-		-15	-0-		97	9	2177	3	Y	87	25
07	2356 X	1973	-0-		-383	-0-		208	1	1664	3	Y	86	30
08	2666 X	1987	-0-		-679	-0-		98	9	1637	3	Y	101	32
								293	1					
								96	9					
								214	1					
								95	9					
								239	1					
								111	9					

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)				//CONT.//	93777 664	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				//CONT.//	100396												
NEUHAUS				WELL #:	1 A	RRCID ->	231359	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12138	-	12739	
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	AMT	CODE	BALANCE	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	134	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	26	1	141	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
VIENNA (8400)					93777 913	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC					100396												
KOLAR, ED				WELL #:	10	RRCID ->	147706	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	10757	-	11041	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
COASTAL INVESTMENTS INC.					161628												
DOPSLAUF				WELL #:	2	RRCID ->	074541	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL	DEPTH	8815	PERF.	N/A	-		
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
VIENNA (8450)					93777 920	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HICKS EXPLORATION, LLC					102036												
APPLING FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	181968	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL	DEPTH	8700	PERF.	8423	-	8472	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	310	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	310	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	310	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	310	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	310	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	310	
GILLIGAN				WELL #:	2	RRCID ->	262984	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL	DEPTH	5852	PERF.	5535	-	5570	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	1
08	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		
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	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		
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
08	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		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
VOELKEL		WELL #:		1	RRCID -> 229653		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9575 - 9590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	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
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
07	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10661	3	187 9	N	170	272 1		44
08	10850 X	9893	-0-	-957	-0-	9713	3	180 9	N	164	157 1		51

LEMMONS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 238779		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 9660 - 9684
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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

SINAST GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 255291		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12279		PERF. 9658 - 9745
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

SINAST GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 288751		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 12254		PERF. 9732 - 9752
03	9765 X	9088	-0-	-677	-0-	9054	3	34 9	N	31	51 1		48
04	8910 X	5208	-0-	-3702	-0-	5172	3	36 9	N	33	56 1		25
05	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9455	3	45 9	N	41	48 1		18
06	8790 X	6528	-0-	-2262	-0-	6502	3	26 9	N	24			42
07	9083 X	8935	-0-	-148	-0-	8878	3	57 9	N	52	78 1		16
08	9486 X	4941	-0-	-4545	-0-	4901	3	40 9	N	36			52

WARMSLEY (10,350)		//CONT.//		95252 920	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 230774		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10402 - 10413		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)				95256 350	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
JANSSEN				WELL #:	1	RRCID ->	226501	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10861	- 10953	
M	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
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		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	
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
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-				49
08		868 N	811	-0-	-57	-0-	811	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
KNANDEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	221679	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10512	- 10532	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
KNANDEL GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.	12220	- 12225	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
DORADO DRILLING, INC.				223295	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
K-SISTERS GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	253159	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.	11000	- 11610	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1395

WARMSLEY, S. (10550) FAULCONER ENERGY, LLC VOELKEL GAS UNIT				//CONT.//	95256 575 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
				WELL #:	2H	RRCID ->	246892	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL	DEPTH	12786	PERF.	10730	-	12675
M 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
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
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	292 8 9	1341 2	N			7					55
*08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	360 13 9	1644 2	N			12					67
KALLINA				WELL #:	2H	RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL	DEPTH	13297	PERF.	10795	-	13194
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
07	1116 X	965	-0-	-151	-0-	251 1	714 2	Y			-0-					204
*08	1085 X	779	-0-	-306	-0-	211 7 9	561 2	Y			6					210
KALLINA				WELL #:	1H	RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL	DEPTH	12060	PERF.	10500	-	11195
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	250013	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10210	-	11985
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
BAUMANN GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	250086	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL	DEPTH	10141	PERF.	10370	-	13275
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	620 31 9	4106 2	N			28					127
04	3930 X	2506	-0-	-1424	-0-	297 19 9	2190 2	N			17					144
05	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	591 28 9	4090 2	N			25					169
06	4590 X	2484	-0-	-2106	-0-	287 11 9	2186 2	N			10					179
07	4743 X	4368	-0-	-375	-0-	589 22 9	3757 2	N			20					199
*08	4743 X	4274	-0-	-469	-0-	607 20 9	3647 2	N			18	165	1			52

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1396

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648													
BUCHHORN GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 250898		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-		618 128 9	7967 2			N	116					179
04	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-		307 52 9	4126 2			N	47	173 1				53
05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-		599 122 9	7688 2			N	111					164
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-		348 53 9	4937 2			N	48					212
07	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-		620 114 9	8522 2			N	104	187 1				129
*08	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-		610 101 9	7355 2			N	92	176 1				45
BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 251990		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455							
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
BRYSCH GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175							
03	3193 X	3102	-0-	-91	-0-		620 18 9	2464 2			N	16					63
04	3090 X	1774	-0-	-1316	-0-		302 15 9	1457 2			N	14					77
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-		620 25 9	2599 2			N	23					100
06	3030 X	2045	-0-	-985	-0-		353 15 9	1677 2			N	14					114
07	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-		594 20 9	3452 2			N	18					132
*08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-		620 20 9	3298 2			N	18					150
FLETCHER OPERATING, LLC		273611															
KNADEL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 221807		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538							
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
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		1663 3	23 9			N	21					44
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		1690 3	19 9			N	17					61
ROEDER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 229961		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131							
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

WARMSLEY, S. (10550)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
CARTER, WILL T.														
				//CONT.//	95256 575	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
				//CONT.//	273611									
				WELL #:	2	RRCID -> 242492			COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 10720		
													PERF.10546 - 10566	
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
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
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3			N	-0-				41
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3			N	-0-				41
STS PETROLEUM LLC														
DLUGOSCH														
				WELL #:	1H	RRCID -> 248298			COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 10210		
													PERF.10505 - 13490	
03	12059 X	7409	-0-	-4650	-0-	808 1	6531 2	N		64	511 1			84
04	11670 X	7024	-0-	-4646	-0-	70 9	6042 2	N		272				356
05	11067 X	5636	-0-	-5431	-0-	683 1	4841 2	N		81	359 1			78
06	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	299 9	7095 2	N		166	177 1			67
07	8370 X	7806	-0-	-564	-0-	706 1	6813 2	N		170	180 1			57
08	7409 X	4719	-0-	-2690	-0-	89 9	3811 2	N		93				150
WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)														
NITRO OIL & GAS, LLC														
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1														
				WELL #:	1	RRCID -> 190783			COMPL. DATE 05/06/2002			TOTAL DEPTH 12200		
													PERF. 9451 - 9953	
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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				113
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				113
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC														
FULLER-NEWTON ET AL														
				WELL #:	2	RRCID -> 220588			COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 15500		
													PERF.14148 - 14168	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61			N	NO RPT				-0-
WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)														
NITRO OIL & GAS, LLC														
RIVERDALE														
				WELL #:	2	RRCID -> 189496			COMPL. DATE 10/08/2001			TOTAL DEPTH 11787		
													PERF. 8802 - 8828	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	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			
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
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-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)			95558 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931												
SCHERER			WELL #:			RRCID ->	275527	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	6696	PERF. 6538 - 6554			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED					08/01/2018										
TC OIL AND GAS, LLC			840303												
SCHERER			WELL #:		1	RRCID ->	269578	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6582 - 6588			
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
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
WEARDEN (FRIO)			95569 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
VAQUERO OPERATING			882776												
WEARDEN B			WELL #:		1 C	RRCID ->	251052	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 4066 - 4070			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		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			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEARDEN (4450)		//CONT.//		95569 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776										
WEARDEN B		WELL #:		1 T	RRCID ->	251053	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	4632 PERF. 4225 - 4228				
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
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		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				
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
08	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				
03	956 N		956	-0-	-0-	-0-	954 2	2 9	N		2			610
04	1326 N		1326	-0-	-0-	-0-	1325 2	1 9	N		1			611
05	1357 N		1357	-0-	-0-	-0-	1347 2	10 9	N		9			620
06	1312 N		1312	-0-	-0-	-0-	1309 2	3 9	N		3			623
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N		14			637
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			637
ERSKINE ENERGY, LLC				254058										
ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810 PERF.10192 - 10284				
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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			195
08	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				
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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	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				
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	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															
BREEDEN				WELL #: 1-L		RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10671 - 10941							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

REUTTER				WELL #: 1		RRCID -> 165024		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10630 - 10911							
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ENKE				WELL #: 1		RRCID -> 165844		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10588 - 10693							
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DAVIS				WELL #: 3		RRCID -> 169888		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11281 - 11291							
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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							
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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							
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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1151	2	64	9	N	58	155	1				35	
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1037	2	61	9	N	55						90	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						90	

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				871137							
HEINRICH HEIRS		WELL #:		RRCID -> 187703		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10619 - 10623	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT	27
08	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	
03	787 X	787	-0-	-0-	-0-	69	1	718	2	N	-0-
04	831 X	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	2	N	-0-
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	123	1	737	2	N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

U1 RANCH OIL LUKER				880291							
		WELL #:		2 T		RRCID -> 185552		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LUKER		WELL #:		3 T		RRCID -> 188974		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434	
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
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

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	
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	225	1	2362	2	N	47
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1030	2	N	20
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	81	1	1638	2	N	22
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	22	1	1155	2	N	34
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	273	1	551	2	N	15
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	37	1			N	NO RPT
						83	1				
						17	9				

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				
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
03	2697 X	2367	-0-	-330	-0-		775 1 36 9		1556 2	N	33		173 1			35
04	2610 X	1876	-0-	-734	-0-		620 1 33 9		1223 2	N	30					65
05	2728 X	1439	-0-	-1289	-0-		496 1 25 9		918 2	N	23					88
06	2640 X	2258	-0-	-382	-0-		775 1 30 9		1453 2	N	27					115
07	2728 X	1431	-0-	-1297	-0-		372 1 35 9		1024 2	N	32					147
08	2356 X	1200	-0-	-1156	-0-		1160 2		40 9	N	36					183
REMORA OPERATING, LLC				701613												
MELINDA				WELL #: 1		RRCID -> 190826		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8940 - 8943				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
U1 RANCH OIL				880291												
LUKER				WELL #: 3-C		RRCID -> 186395		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 9528 - 9573				
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUKER				WELL #: 2-C		RRCID -> 186421		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9384 - 9398				
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
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)				95848 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
ABRAHEIT				WELL #: 1		RRCID -> 174876		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9929 - 9944		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.//										95848 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
NITRO OIL & GAS, LLC										611014													
BREEDEN										WELL #:		1-U		RRCID -> 164552		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9920 - 9928			
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			
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-			
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

DAVIS										WELL #:		2		RRCID -> 168353		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9983 - 10003			
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-			
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300)										95850 064		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414													
DOHMANN 80										WELL #:		2		RRCID -> 280085		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 5536		PERF. 5299 - 5301			
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-			
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)										95850 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
EVEREST RESOURCE COMPANY										252057													
PREWITT, DONALD F. ET. UX.										WELL #:		1		RRCID -> 150036		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12345 - 12420			
03		572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	N	3						274			
04		873	N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2						276			
05	14B2	EXT		982	-0-	982	982	982	974	2	8	9	N	7						283			
06	14B2	EXT		886	-0-	886	1868	1868	883	2	3	9	N	3						286			
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1868					N	8						294			
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	1868					N	NO RPT						294			

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)										95850 408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
MIDSTATES CORPORATION										566101													
PITTMAN										WELL #:				RRCID -> 135289		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 9055 - 9063			
03	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66			
04	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66			
05	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66			
06	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66			
07	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66			
08	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66			
PLUGGED AND ABANDONED										07/23/2018													

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)										95850 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
BRITANCO, L.L.C.										093620											
HEARD										WELL #:		1	RRCID -> 114897	COMPL. DATE 12/15/1984	TOTAL DEPTH 14649	PERF. 5071 - 5092					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
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-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)										95852 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414											
DOHMANN "A"										WELL #:		4	RRCID -> 234520	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 5515	PERF. 5064 - 5066					
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/05/2025											
WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)										95852 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
CENTRAL GULF PETROLEUM INC										100403											
ARNECKE										WELL #:		1	RRCID -> 201408	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4862 - 4924					
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-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100						N	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100						N	-0-					-0-			
WEESATCHE, WEST (COOK MT.)										95853 041		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
COASTLINE EXPLORATION, INC.										161945											
WEISE, BRUCE										WELL #:		1	RRCID -> 212488	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4642 - 4652					
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-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ERSKINE ENERGY, LLC										254058											
WEISE										WELL #:		2	RRCID -> 196686	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 5011	PERF. 4628 - 4668					
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			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48			
ESTATE OF JAMES L. NELSON										254443											
E. HENKE										WELL #:		1	RRCID -> 242488	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 5412	PERF. 5093 - 5098					
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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	330	5	187	9	N	170	178	1				11			
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	330	5	136	9	N	124						135			
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						135			

WESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)					95853 180	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
KEBO OIL & GAS, INC.					453170														
NORRELL					WELL #:	2	RRCID -> 106627		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH 10961		PERF.10790 - 10830						
M	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 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-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. SMITH, JACK				828352 WELL #:	1	RRCID -> 105753	COMPL. DATE 05/18/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10750 - 10792		
03	8680 X	5863	-0-	-2817	-0-	601 37	1 9	5225 2	Y	34	114
04	8400 X	5761	-0-	-2639	-0-	478 135	1 9	5148 2	Y	123	59
05	8680 X	3313	-0-	-5367	-0-	365 22	1 9	2926 2	Y	20	79
06	6300 X	5053	-0-	-1247	-0-	510 33	1 9	4510 2	Y	30	109
07	6510 X	3153	-0-	-3357	-0-	437 102	1 9	2614 2	Y	93	24
08	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	582 39	1 9	6035 2	Y	35	59

WEESATCHE, W. (J SAND) ERSKINE ENERGY, LLC WEISE, ANNIE				95853 190 254058 1	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: GOLIAD			
WELL #:				RRCID -> 210500	COMPL.	DATE 07/09/2005	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9921	-	9935
03	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	146 18 9	861	2	Y	16			54
04	810 #	744	-0-	-66	-0-	125	619	2	Y	-0-			54
05	837 #	374	-0-	-463	-0-	374			Y	-0-			54
06	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	67	1002	2	Y	-0-			54
07	887 R	887	-0-	-0-	-0-	146	741	2	Y	-0-			54
08	1737 R	1737	-0-	-0-	-0-	713	1024	2	Y	-0-			54

WEESATCHE, WEST (LULING)				95853 246	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAID		
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443							
IDEUS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 161801	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7687	- 7692
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100	1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23
WELDER RANCH (2950)			96110 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
MOAIC OIL LLC			589978					
SMAJSTRLA UNIT			WELL #: 1R	RRCID -> 151159	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 6104	PERF. 2620 - 2630	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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										
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
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
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							20
08	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										
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
08	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										
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	2					N	-0-							68
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	2					N	-0-							68
08	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										
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
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							78
08	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										
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
08	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										
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG)			//CONT.//		96545 013	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
WEST RANCH -A-			WELL #:		351	RRCID ->	250218	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL	DEPTH	6973	PERF.	5619 - 6008				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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				
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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (DIXON SAND) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"			96545 182 386310		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON							
			WELL #:	448	RRCID ->	109256	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5432 - 5438			
M 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH (FRI0 383) ANGEL OPERATING LLC TURNER, E. A. "D"			96545 208 101344		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
			WELL #:	3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6108 - 6110			
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY VANDERBILT STATE -B-			386310												
			WELL #:	10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	6054 - 6060			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH (FRI0 449) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"			96545 221 386310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
			WELL #:	447	RRCID ->	097778	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	3860 - 3869			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH (GLASSCOCK) HILCORP ENERGY COMPANY DRUMMOND, J. H.			96545 351 386310		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON							
			WELL #:	3	RRCID ->	270513	COMPL. DATE	08/03/1939	TOTAL DEPTH	5569	PERF.	5550 - 5569			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH -A-														
96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
386310														
WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952														
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-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	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														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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																		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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																		
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	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																		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036																		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056																		
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586																		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WEST RANCH -A- WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090														
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH -A-										//CONT.// 96545 403 386310 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
										WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6468		PERF. 4957 - 5050		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	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		
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-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	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		
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-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	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		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WEST RANCH -A-										WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4987 - 5059		
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-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
WEST RANCH -A-										WELL #: 161		RRCID -> 233185		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 5089 - 5093		
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-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
WEST RANCH -A-										WELL #: 540 H		RRCID -> 250900		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5030 - 5188		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT					-0-		

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID -> 271763	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 4529	PERF. 4964	-	4970
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		269	RRCID -> 284677	COMPL. DATE 11/18/2017	TOTAL DEPTH 5755	PERF. 4943	-	4947
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		310	RRCID -> 288775	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6484	PERF. 4979	-	5004
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH (NOBLE)										CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
WEST RANCH -A-																			
</																			

WEST RANCH (NOBLE)			//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1			WELL #:		5	RRCID -> 155621		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3788 - 3793					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		429	RRCID -> 158914		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3420 - 3427					
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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					
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH 'A'			WELL #:		522	RRCID -> 146234		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 5437 - 5441					
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (TONEY)			//CONT.//		96545 585	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
TONEY, M. H., MRS.			WELL #:		82 D	RRCID -> 253229	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5436	-	5463				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH (VANDERBILT SAND)					96545 637	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
WEST RANCH -A-			WELL #:		32	RRCID -> 139746	COMPL. DATE 11/13/1992	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6306	-	6309				
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-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (WARD)					96545 663	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON							
ANGEL OPERATING LLC					101344											
BENNETT, J. M. "R"			WELL #:		2	RRCID -> 205829	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 5430	-	5746				
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-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
TONEY, M. H.			WELL #:		77 D	RRCID -> 069560	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6261	PERF. 5668	-	5678				
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
DRUMMOND, J.H.			WELL #:		6	RRCID -> 102146	COMPL. DATE 05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF. 5762	-	5772				
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		305	RRCID -> 109255	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 5634	-	5692				
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		16					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		16					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		16					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		16					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		16					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		16					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		155	RRCID -> 111110	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 5145	-	5153
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		375 L	RRCID -> 114005	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5650	-	5694
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		278	RRCID -> 114885	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5758	PERF. 5674	-	5678
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID -> 121517	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5684	-	5689
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID -> 184360	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF. 5641	-	5646
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID -> 184632	COMPL. DATE 07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5646	-	5656
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID -> 190308	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5744	-	5768
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
WEST RANCH -A-			WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4529	PERF.	5616 - 5626				
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
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	6493	PERF.	5673 - 5688				
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-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679				
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-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690				
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-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316				
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-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	5591	PERF.	5699 - 5732				
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-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774				
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-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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 #:		453	RRCID -> 200820	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 5666	- 5696
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-
08	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID -> 200838	COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 5724	- 5756
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID -> 200908	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5616	- 5650
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513	Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID -> 200909	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5660	- 5690
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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID -> 200921	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 5722	- 5750
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 5686 - 5720
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5695 - 5730
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF. 5696 - 5730
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5670 - 5720
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5666 - 5708
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602						-0-
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5730 - 5760
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5701 - 5730
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID -> 212261	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5722 - 5740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID -> 228980	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5705 - 5738	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	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	
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID -> 233537	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 5680 - 5712	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		242	RRCID -> 288437	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH	5747	PERF. 5740 - 5745	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-	-0-

WEST RANCH (80-A)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH -A-														
96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
386310														
WELL #: 455 RRCID -> 280571 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 3535 - 3570														
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	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 520 RRCID -> 280572 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2925 - 2960														
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 75 RRCID -> 281485 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 3075 - 3095														
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 415 RRCID -> 281486 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 2955 - 2995														
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025														
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH (3470)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
TONEY, MRS. M. H.														
96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
386310														
WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456														
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (3800)			96545 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WEST RANCH "A"			WELL #:	357	RRCID ->	120538	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5861	PERF. 3752 - 3782		
M	ALLOW 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

WEST RANCH "A"			WELL #:	344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6349	PERF. 3814 - 3833		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

WEST RANCH "A"			WELL #:	112	RRCID ->	137599	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5756	PERF. 3782 - 3802		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

TONEY, M. H.			WELL #:	36D	RRCID ->	237557	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 3830 - 3900		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

WEST RANCH (5000)			96545 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ETABA OPERATING COMPANY			254876										
DRUMMOND, J.H.			WELL #:	1E	RRCID ->	128671	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 4997 - 5002		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

WEST RANCH, S. (FRI0 7200)			96549 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1			WELL #:	18	RRCID ->	262922	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8059	PERF. 7512 - 7524		
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)				96611 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313													
NAVIDAD RIVER UNIT				WELL #:	2R	RRCID ->	234220	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL	DEPTH	7001	PERF.	6516 -	6520		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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		
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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CYBER ENVIRO-TECH INC				195764													
ROBBINS				WELL #:	7	RRCID ->	271741	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL	DEPTH	7445	PERF.	9266 -	9270		
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-					N	NO RPT					6
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
SIMONS-VANCE				WELL #:	1	RRCID ->	280417	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	5376 -	6376		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PROGENIES OPERATING LLC				681161													
NAVIDAD RIVER ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	252924	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	6303 -	6306		
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-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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		
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-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161														
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
08	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														
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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	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														
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-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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														
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-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154														
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
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	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														
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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON										
PROJJ ENERGY LLC //CONT.// 681288										
WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0										
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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	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										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200										
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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
*08	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										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)				//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327													
MCDOWELL "A"				WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5410 - 5602					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
MCDOWELL "A"				WELL #:		2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	5378 - 5384					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						215
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						215
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						215
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						215
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						215
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						215
MCDOWELL				WELL #:		4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6208 - 6326					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						1
VIPER S.W.D., LLC				WELL #:		886209	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	5777 - 5781					
GRAVES						6													
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
HACKBARTH				WELL #:		2D	RRCID ->	247519	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	5620 - 5630					
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WITTE (FRIO 6100)				WELL #:		98304 099	RRCID ->	297263	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5545 - 5548					
REO OPERATING LLC						701876													
TERRY-PRIDGEN UNIT						1R													
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
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT						240
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	42438						N	NO RPT						240

WOODSBORO (4900)				98626 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
R. S. I.				WELL #:	RRCID -> 272660	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5052	- 5056
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2022						

WOODSBORO (6200)													
KEBO OIL & GAS, INC.													
WOOD RIVER RANCH 'B'													
98626 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO													
453170													
WELL #: 5 RRCID -> 286621 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6442													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
													BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WORD (AUSTIN CHALK)													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													
LANIK													
98766 007 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
130426													
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
						6357	3	8199	9				1059
04	158640	149216	-0-	-9424	56461	785	1	130973	2	N	15108	15457	1
						839	3	16619	9				710
05	124227	115847	-0-	-8380	48081	590	1	101807	2	N	11617	11482	1
						671	3	12779	9				845
06	158640	93118	-0-	-65522	-0-	487	1	81774	2	N	9369	9075	1
						551	3	10306	9				1139
07	163928	83313	-0-	-80615	-0-	468	1	73199	2	N	8429	8657	1
						374	3	9272	9				911
08	154194 #	73795	-0-	-80399	-0-	437	1	64926	2	N	7348	7413	1
						349	3	8083	9				846

WORD (EDWARDS)													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													
PALRANG, D. A. GAS UNIT													
98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
130426													
WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643													
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	69	1	864	2	Y	-0-		-0-
						155	3						
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	77	1	900	2	Y	-0-		-0-
						113	3						
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	78	1	858	2	Y	-0-		-0-
						136	3						
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	Y	-0-		-0-
						203	3						
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	2	Y	-0-		-0-
						125	3						
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	104	1	1083	2	Y	-0-		-0-
						136	3						

MELNAR, FRED ESTATE													
WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513													
03	5270 X	4910	-0-	-360	-0-	243	1	3929	2	Y	37	61	1
						697	3	41	9				18
04	5100 X	4491	-0-	-609	-0-	239	1	3744	2	Y	44	62	1
						460	3	48	9				-0-
05	4867 X	4532	-0-	-335	-0-	233	1	3605	2	Y	120		120
						562	3	132	9				
*06	4770 X	4595	-0-	-175	-0-	266	1	3688	2	Y	45	91	1
						591	3	50	9				74
07	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	318	1	4549	2	Y	75	75	1
						508	3	83	9				74
08	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	293	1	4050	2	Y	44	76	1
						507	3	48	9				42

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426													
MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 100240		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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							
03	6138 X	5813	-0-	-325	-0-	345	1	4299	2	Y	306	268	1				119
						832	3	337	9								
04	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	418	1	4812	2	Y	199	246	1				72
						652	3	219	9								
05	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	430	1	4658	2	Y	294	292	1				74
						828	3	323	9								
06	5790 X	4379	-0-	-1411	-0-	290	1	3251	2	Y	220	243	1				51
						596	3	242	9								
07	6138 X	5815	-0-	-323	-0-	402	1	4566	2	Y	248	216	1				83
						574	3	273	9								
08	5952 X	5802	-0-	-150	-0-	434	1	4478	2	Y	228	252	1				59
						639	3	251	9								
PALRANG, D. A. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
SMITH, V. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642							
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-						-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	40	40	1				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	100	1				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1				-0-
PALRANG, D. A. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610							
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	19	1	236	2	Y	-0-						-0-
						45	3										
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	-0-						-0-
						33	3										
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	21	1	229	2	Y	-0-						-0-
						39	3										
*06	300 N	260	-0-	-40	-0-	18	1	206	2	Y	-0-						-0-
						36	3										
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	20	1	228	2	Y	-0-						-0-
						28	3										
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	Y	-0-						-0-
						32	3										

WORD (EDWARDS)		//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426											
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635					
M 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	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MELNAR, FRED ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 220953	COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712					
03	2790 X	2295	-0-	-495	-0-	112	1	1804	2	N	49	37 1	102
						325	3	54	9				
04	2700 X	2076	-0-	-624	-0-	110	1	1727	2	N	20	35 1	87
						217	3	22	9				
05	2790 X	2383	-0-	-407	-0-	126	1	1946	2	N	-0-		87
						311	3						
06	2640 X	1813	-0-	-827	-0-	105	1	1450	2	N	18	66 1	39
						238	3	20	9				
07	2511 X	1752	-0-	-759	-0-	102	1	1462	2	N	24	39 1	24
						162	3	26	9				
08	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	169	1	2348	2	N	25	25 1	24
						292	3	28	9				
MELNAR, FRED ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 223240	COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699					
03	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	316	1	5090	2	N	50	88 1	88
						927	3	55	9				
04	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	317	1	4962	2	N	44	86 1	46
						629	3	48	9				
05	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	310	1	4769	2	N	-0-		46
						774	3						
06	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	325	1	4484	2	N	55	35 1	66
						750	3	61	9				
07	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	337	1	4821	2	N	80	67 1	79
						539	3	88	9				
08	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	339	1	4698	2	N	51	81 1	49
						590	3	56	9				
WORD (WILCOX, LOWER)		98766 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
APPELT GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 251413		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816					
03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	149	1	2254	2	N	19		205
						359	3	21	9				
04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	183	1	2165	2	N	23	155 1	73
						299	3	25	9				
*05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		73
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		73
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		73
08	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		73

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		98766 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 275678		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	11 25	1 3	187	2	N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 17	1 3	193	2	N	-0-			-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	12 21	1 3	197	2	N	-0-			-0-
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 19	1 3	184	2	N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14 14	1 3	200	2	N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 15	1 3	191	2	N	-0-			-0-
RAINOSEK		WELL #:		3		RRCID -> 292479		COMPL. DATE 06/19/2020		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5806 - 5815				
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		WELL #:		870354		RRCID -> 283929		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654				
03	7192 X	3861	-0-	-3331	-0-	690 52	1 9	3119	2	N	47	192 1		170
04	6420 X	5333	-0-	-1087	-0-	450 12	1 9	4871	2	N	11			181
05	7037 X	4766	-0-	-2271	-0-	840 56	1 9	3870	2	N	51			232
06	6810 X	5306	-0-	-1504	-0-	900 68	1 9	4338	2	N	62	194 1		100
07	5518 X	4720	-0-	-798	-0-	900 62	1 9	3758	2	N	56			156
08	5518 X	2239	-0-	-3279	-0-	390 43	1 9	1806	2	N	39			195
WICK		WELL #:		1		RRCID -> 284951		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460				
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025														
GRANBERRY		WELL #:		1		RRCID -> 287233		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175 1		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2025														

WORD (5800)														CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
NEUHAUS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	589 N	331	-0-	-258	-0-	18	1	277	2	N	-0-		-0-		
						36	3								
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	27	1	331	2	N	-0-		-0-		
						38	3								
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	36	1	446	2	N	-0-		-0-		
						56	3								
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-		-0-		
						47	3								
*07	403 N	149	-0-	-254	-0-	11	1	122	2	N	2		2		
						14	3		2		9				
08	527 N	306	-0-	-221	-0-	20	1	256	2	N	-0-		2		
						30	3								

WORD (8900)														CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC															
GERDES "A" UNIT															
WELL #: 870354 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000															
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		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47		
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020															

WORD, N. (EDWARDS)														CNTY: LAVACA	
PETROVYBE OPCO LLC															
EILERS, WILLIAM A.															
WELL #: 101779 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378															
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		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT			52		
08	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															
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		
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1153				Y	NO RPT			104		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1153				Y	NO RPT			104		

EILERS, W. A.															
WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491															
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		
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44306				Y	NO RPT			105		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44306				Y	NO RPT			105		

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779														
EILERS, W.A.		WELL #: 3H		RRCID -> 217936		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	436					Y	NO RPT					1
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 076036		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 14835		PERF.13505 - 13696						
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	786 N	786	-0-	-0-	-0-	46 1	621 2	Y	-0-							-0-
						119 3										
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	48 1	682 2	Y	-0-							-0-
						89 3										
08	806 N	794	-0-	-12	-0-	48 1	650 2	Y	-0-							-0-
						96 3										
RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 077478		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 14500		PERF. N/A						
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	2058	-0-	-2712	-0-	120 1	1621 2	Y	11	12	1					3
						305 3	12 9									
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	302 1	4261 2	Y	23	18	1					8
						547 3	25 9									
08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	285 1	3870 2	Y	20	23	1					5
						562 3	22 9									
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 077595		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3640 - 3680						
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1				//CONT.// 130426	98768 100 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
						RRCID -> 079955	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13255	- 13870				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	73 1	223 3	1158 2	Y	-0-	-0-			
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	84 1	175 3	1309 2	Y	-0-	-0-			
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	84 1	224 3	1279 2	Y	-0-	-0-			
*06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	84 1	208 3	1145 2	Y	-0-	-0-			
07	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	86 1	150 3	1212 2	Y	-0-	-0-			
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	105 1	201 3	1436 2	Y	-0-	-0-			
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 082190	COMPL. DATE 03/11/1979	TOTAL DEPTH 14018	PERF. N/A						
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	23 1	79 3	320 2	N	-0-	-0-			
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30 1	72 3	328 2	N	-0-	-0-			
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	37 1	99 3	402 2	N	-0-	-0-			
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	24 1	73 3	298 2	N	-0-	-0-			
07	434 N	303	-0-	-131	-0-	23 1	52 3	228 2	N	-0-	-0-			
08	527 N	254	-0-	-273	-0-	17 1	46 3	191 2	N	-0-	-0-			
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 083971	COMPL. DATE 07/16/1979	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13365	- 13600					
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	134 1	412 3	2137 2	Y	45	39	1	18	
04	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	140 1	294 3	2180 2	Y	44	52	1	10	
05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	142 1	375 3	2165 2	Y	38	38	1	10	
*06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	147 1	362 3	2010 2	Y	46	45	1	11	
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	156 1	273 3	2213 2	Y	40	38	1	13	
08	2728 N	2644	-0-	-84	-0-	157 1	299 3	2147 2	Y	37	40	1	10	
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1				WELL #: 2	RRCID -> 088607	COMPL. DATE 06/10/1980	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13192	- 13441					
03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	202 1	510 3	2493 2	Y	178	158	1	69	
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	241 1	396 3	2755 2	Y	189	217	1	41	
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	288 1	567 3	3103 2	Y	171	169	1	43	
*06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	231 1	485 3	2573 2	Y	159	165	1	37	
07	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	265 1	386 3	2998 2	Y	148	135	1	50	
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	315 1	474 3	3238 2	Y	150	161	1	39	

WORD, N. (EDWARDS)														CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
RANDOM GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
03	5270 X	5262	-0-	-8	-0-	256 1	4069 2	805 3	Y	120	105	1		47	
04	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	270 1	4182 2	578 3	Y	133	151	1		29	
05	5270 X	5225	-0-	-45	-0-	271 1	4099 2	747 3	Y	98	102	1		25	
06	5100 X	4981	-0-	-119	-0-	284 1	3849 2	729 3	Y	108	108	1		25	
07	5332 X	5153	-0-	-179	-0-	299 1	4204 2	544 3	Y	96	89	1		32	
08	5022 X	3114	-0-	-1908	-0-	184 1	2504 2	367 3	Y	54	72	1		14	
WOYTEK-EDWARDS UNIT															
WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442															
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	N	3				165	
05	2759 X	1725	-0-	-1034	-0-	117 1	1305 2	303 3	N	-0-				165	
06	2610 X	1791	-0-	-819	-0-	109 1	1374 2	308 3	N	-0-				165	
07	2480 N	1607	-0-	-873	-0-	123 1	1223 2	261 3	N	-0-				165	
08	3100 N	3378	-0-	278	278	231 1	2531 2	603 3	N	12				177	
KRISTEK GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599															
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	21 1	311 2	57 3	N	331	364	1		309	
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	34 1	398 2	64 3	N	272	344	1		237	
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	35 1	409 2	73 3	N	234	182	1		289	
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	27 1	359 2	62 3	N	274	385	1		178	
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	38 1	393 2	64 3	N	248	167	1		259	
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	25 1	299 2	51 3	N	226	169	1		316	
KRUPALA, E. J. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585															
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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KUBENA GAS UNIT												CAPACITY				CNTY: LAVACA											
//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 1												NON-ASSOCIATED RRCID -> 093566				COMPL. DATE 02/16/1981				TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576							
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE									
03	1395 N	1273	-0-	-122	-0-			70	1	974	2	N	-0-					-0-									
								229	3									-0-									
04	1350 N	1141	-0-	-209	-0-			79	1	879	2	N	-0-					-0-									
								183	3									-0-									
05	1240 N	1206	-0-	-34	-0-			82	1	907	2	N	-0-					-0-									
								217	3									-0-									
06	1230 N	982	-0-	-248	-0-			60	1	742	2	N	-0-					-0-									
								180	3									-0-									
07	1178 N	251	-0-	-927	-0-			19	1	188	2	N	-0-					-0-									
								44	3									-0-									
08	1209 N	687	-0-	-522	-0-			47	1	515	2	N	-0-					-0-									
								125	3									-0-									
WYNNE GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 094865				COMPL. DATE 08/14/1981				TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578			
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-			41	1	571	2	N	-0-					-0-									
								137	3									-0-									
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-			54	1	592	2	N	-0-					-0-									
								125	3									-0-									
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-			54	1	591	2	N	-0-					-0-									
								144	3									-0-									
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-			50	1	624	2	N	-0-					-0-									
								149	3									-0-									
07	806 N	773	-0-	-33	-0-			59	1	583	2	N	-0-					-0-									
								131	3									-0-									
08	775 N	739	-0-	-36	-0-			51	1	557	2	N	-0-					-0-									
								131	3									-0-									
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 095081				COMPL. DATE 08/30/1981				TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471			
03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-			173	1	2387	2	N	19					207									
								573	3		21	9															
04	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-			189	1	2086	2	N	-0-	177	1			30									
								444	3																		
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-			228	1	2505	2	N	5					35									
								613	3		6	9															
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-			186	1	2302	2	N	7					42									
								547	3		8	9															
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-			267	1	2620	2	N	9					51									
								592	3		10	9															
08	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-			201	1	2203	2	N	5					56									
								520	3		6	9															
RANDOW GAS UNIT #1												WELL #: 2				RRCID -> 095647				COMPL. DATE 10/01/1981				TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333			
03	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-			235	1	3734	2	Y	85	75	1			33									
								740	3		94	9															
04	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-			253	1	3918	2	Y	86	100	1			19									
								543	3		95	9															
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-			256	1	3879	2	Y	74	74	1			19									
								710	3		81	9															
06	4590 X	4046	-0-	-544	-0-			232	1	3142	2	Y	68	71	1			16									
								597	3		75	9															
07	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-			289	1	4070	2	Y	60	56	1			20									
								528	3		66	9															
08	4619 X	4611	-0-	-8	-0-			275	1	3732	2	Y	51	58	1			13									
								548	3		56	9															

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
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	6400	-0-	-530	-0-	374	1	5045	2	Y	-0-			-0-
						981	3							
07	7626 X	7095	-0-	-531	-0-	420	1	5894	2	Y	-0-			-0-
						781	3							
08	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	423	1	5722	2	Y	-0-			-0-
						860	3							
GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A														
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	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	195	1	2200	2	Y	171	165	1	39
						385	3	188	9					
07	3100 N	3554	-0-	454	454	244	1	2784	2	Y	174	155	1	58
						335	3	191	9					
08	3100 N	3726	-0-	626	1080	277	1	2872	2	Y	168	182	1	44
						392	3	185	9					
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500														
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	6026	-0-	-124	-0-	345	1	4668	2	Y	110	111	1	25
						892	3	121	9					
07	6355 X	6092	-0-	-263	-0-	354	1	4985	2	Y	94	87	1	32
						650	3	103	9					
08	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	356	1	4836	2	Y	85	95	1	22
						714	3	94	9					
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335														
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	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	264	1	2932	2	Y	22	22	1	5
						578	3	24	9					
07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	263	1	2980	2	Y	18	17	1	6
						388	3	20	9					
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	292	1	2995	2	Y	17	19	1	4
						445	3	19	9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426											
SMOLIK, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 101798		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570					
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
03	3100 N	3411	-0-	311	311	215 1	1 3	2681 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3222	-0-	222	533	515 1	3 1	2639 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3249	-0-	149	682	229 1	3 3	2536 2	Y	29	22 1		7
*06	3540 X	2858	-0-	-682	-0-	354 1	3 3	32 9					
07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	198 1	1 2	2227 2	Y	28	29 1		6
08	3286 X	3081	-0-	-205	-0-	402 3	3 9	31 9					
						236 1	1 2	2683 2	Y	27	24 1		9
						331 3	3 9	30 9					
						239 1	1 2	2470 2	Y	24	27 1		6
						346 3	3 9	26 9					
HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102241	COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347					
03	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	144 1	1 2	2274 2	Y	18	16 1		7
04	2700 N	2636	-0-	-64	-0-	465 3	3 9	20 9					
05	2790 N	2726	-0-	-64	-0-	141 1	1 2	2166 2	Y	17	20 1		4
06	2730 N	2122	-0-	-608	-0-	310 3	3 9	19 9					
07	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	143 1	1 2	2153 2	Y	15	15 1		4
08	2666 N	1595	-0-	-1071	-0-	413 3	3 9	17 9					
						123 1	1 2	1654 2	Y	13	14 1		3
						331 3	3 9	14 9					
						171 1	1 2	2389 2	Y	15	13 1		5
						325 3	3 9	17 9					
						96 1	1 2	1291 2	Y	8	11 1		2
						199 3	3 9	9 9					
BLUDAU, L. A. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102953	COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525					
03	2015 N	1980	-0-	-35	-0-	125 1	1 2	1573 2	Y	-0-			-0-
04	1950 N	1819	-0-	-131	-0-	282 3	3 1	1503 2	Y	-0-			-0-
05	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	129 1	1 2	1601 2	Y	-0-			-0-
*06	1920 N	1902	-0-	-18	-0-	187 3	3 1	1524 2	Y	-0-			-0-
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	145 1	1 2	1696 2	Y	-0-			-0-
08	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	254 3	3 1	1613 2	Y	-0-			-0-
						133 1	1 2						
						245 3	3 1						
						149 1	1 2						
						208 3	3 1						
						156 1	1 2						
						224 3	3 1						
WOYTEK-EDWARDS				WELL #: 2	RRCID -> 104738	COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT				//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
					RRCID -> 108309	COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 14034		PERF.13290 - 13385				
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		
03	5952 X	4446	-0-	-1506	-0-	246 1 833 3	3367 2	N	-0-			25		
04	4320 X	597	-0-	-3723	-0-	41 1 100 3	455 2 1 9	N	1			26		
05	4464 X	904	-0-	-3560	-0-	62 1 169 3	672 2 1 9	N	1			27		
06	4320 X	721	-0-	-3599	-0-	44 1 134 3	541 2 2 9	N	2			29		
07	4433 X	596	-0-	-3837	-0-	46 1 104 3	446 2	N	-0-			29		
08	4433 X	626	-0-	-3807	-0-	43 1 115 3	468 2	N	-0-			29		

WYNNE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 111417	COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 13763		PERF.13204 - 13541				
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	37 1 125 3	517 2	N	-0-			-0-		
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	47 1 111 3	520 2	N	-0-			-0-		
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	45 1 122 3	497 2	N	-0-			-0-		
06	630 N	403	-0-	-227	-0-	25 1 73 3	305 2	N	-0-			-0-		
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	75 1 167 3	737 2	N	-0-			-0-		
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	45 1 116 3	490 2	N	-0-			-0-		

MUELLER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 112256	COMPL. DATE 07/30/1984		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13263 - 13578				
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	48 1 157 3	669 2	N	-0-			-0-		
04	810 N	767	-0-	-43	-0-	53 1 123 3	591 2	N	-0-			-0-		
05	837 N	708	-0-	-129	-0-	48 1 128 3	532 2	N	-0-			-0-		
06	810 N	768	-0-	-42	-0-	47 1 136 3	585 2	N	-0-			-0-		
07	806 N	802	-0-	-4	-0-	62 1 134 3	606 2	N	-0-			-0-		
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	56 1 142 3	615 2	N	-0-			-0-		

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1				WELL #: 6	RRCID -> 113561	COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13296 - 13553				
03	2573 N	2528	-0-	-45	-0-	121 1 372 3	1926 2 109 9	Y	99	92 1		38		
04	2460 N	2024	-0-	-436	-0-	106 1 224 3	1650 2 44 9	Y	40	60 1		18		
05	2573 N	1832	-0-	-741	-0-	93 1 254 3	1419 2 66 9	Y	60	63 1		15		
06	2460 N	2310	-0-	-150	-0-	130 1 326 3	1759 2 95 9	Y	86	81 1		20		
07	2139 N	1706	-0-	-433	-0-	98 1 175 3	1388 2 45 9	Y	41	47 1		14		
08	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	169 1 330 3	2310 2 70 9	Y	64	61 1		17		

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 116315		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 13885		PERF.13267 - 13542			
M O	ALLOW 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
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	2	2	1	3	N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
						9	3							
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
						9	3							
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-			-0-
						26	3							
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 117970		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13202 - 13416			
03	2604 N	2017	-0-	-587	-0-	125	1	1553	2	Y	30	27	1	12
						306	3	33	9					
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	179	1	2055	2	Y	37	41	1	8
						285	3	41	9					
05	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	198	1	2138	2	Y	43	40	1	11
						392	3	47	9					
*06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	160	1	1790	2	Y	40	42	1	9
						337	3	44	9					
07	2635 N	2585	-0-	-50	-0-	184	1	2091	2	Y	38	34	1	13
						268	3	42	9					
08	2728 N	2528	-0-	-200	-0-	195	1	2004	2	Y	34	38	1	9
						292	3	37	9					
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 120138		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13407 - 13547			
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-			-0-
						68	3							
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	275	2	N	-0-			-0-
						59	3							
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	383	2	N	6			6
						95	3	7	9					
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	N	4			10
						107	3	4	9					
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	N	-0-			10
						71	3							
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	362	2	N	-0-			10
						86	3							
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 121519		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 10070		PERF.13379 - 13559			
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1443

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KRISTEK GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98768 100 130426 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
						RRCID ->	131575	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL	DEPTH	13607	PERF.	13270 - 13419		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-		113 368	1 3	1581	2	N	-0-			-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-		98 224	1 3	1087	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1021	-0-	-312	-0-		70 189	1 3	762	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1146	-0-	-144	-0-		70 209	1 3	867	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	640	-0-	-693	-0-		49 110	1 3	481	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	831	-0-	-192	-0-		57 150	1 3	624	2	N	-0-			-0-
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1				WELL #:	10	RRCID ->	135009	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL	DEPTH	16840	PERF.	13254 - 13586		
03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-		271 851	1 3	4316	2	Y	-0-			-0-
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-		271 580	1 3	4205	2	Y	-0-			-0-
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-		282 776	1 3	4270	2	Y	119	89	1	30
*06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-		277 710	1 3	3755	2	Y	118	121	1	27
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-		273 495	1 3	3838	2	Y	97	91	1	33
08	5270	X	5191	-0-	-79	-0-		307 608	1 3	4168	2	Y	98	105	1	26
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	138274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	14552	PERF.	13856 - 14028		
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-		200 453	1 3	3348	2	Y	115	104	1	39
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-		210 308	1 3	3393	2	Y	79	100	1	18
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-		213 353	1 3	3452	2	Y	100	69	1	49
*06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-		227 335	1 3	3327	2	Y	97	127	1	19
*07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-		238 254	1 3	3536	2	Y	102	83	1	38
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-		242 274	1 3	3497	2	Y	95	94	1	39
WYNNE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	139857	COMPL. DATE	08/27/1991	TOTAL	DEPTH	13615	PERF.	13330 - 13418		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				189
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7		174
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				174

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KUBENA GAS UNIT														
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA //CONT.// 130426 WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	4526 X	4147	-0-	-379	-0-	229 1	756 3	3162 2	N	-0-				-0-
04	4440 X	3883	-0-	-557	-0-	270 1	631 3	2982 2	N	-0-				-0-
05	4588 X	4010	-0-	-578	-0-	274 1	730 3	3006 2	N	-0-				-0-
06	4440 X	3205	-0-	-1235	-0-	197 1	577 3	2431 2	N	-0-				-0-
07	4154 X	2194	-0-	-1960	-0-	169 1	373 3	1652 2	N	-0-				-0-
08	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	301 1	781 3	3309 2	N	-0-				-0-
WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558														
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	66 1	223 3	899 2	N	-0-				-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	93 1	223 3	1015 2	N	-0-				-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	73 1	203 3	787 2	N	-0-				-0-
06	990 N	978	-0-	-12	-0-	60 1	184 3	732 2	N	2				2
07	1023 N	851	-0-	-172	-0-	65 1	152 3	634 2	N	-0-				2
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	75 1	204 3	813 2	N	-0-				2
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584														
03	372 N	170	-0-	-202	-0-	9 1	32 3	129 2	N	-0-				-0-
04	360 N	236	-0-	-124	-0-	16 1	39 3	181 2	N	-0-				-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26 1	69 3	284 2	N	-0-				-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	68 3	286 2	N	-0-				-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	34 1	75 3	334 2	N	-0-				-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30 1	77 3	326 2	N	-0-				-0-
WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588														
03	3875 X	3776	-0-	-99	-0-	205 1	682 3	2834 2	N	50	155 1			50
04	3930 X	3603	-0-	-327	-0-	250 1	586 3	2754 2	N	12				62
05	4061 X	3253	-0-	-808	-0-	222 1	597 3	2428 2	N	5				67
06	3930 X	2571	-0-	-1359	-0-	157 1	465 3	1945 2	N	4				71
07	3844 X	3029	-0-	-815	-0-	232 1	514 3	2266 2	N	15				86
08	3782 X	3606	-0-	-176	-0-	246 1	642 3	2704 2	N	13				99

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426								
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145250		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	82 1 270 3	1130 2	N	-0-	-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	109 1 256 3	1205 2	N	-0-	-0-
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	104 1 280 3	1144 2	N	-0-	-0-
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	86 1 252 3	1062 2	N	-0-	-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	117 1 258 3	1142 2	N	-0-	-0-
08	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	87 1 225 3	951 2	N	-0-	-0-
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 145402	COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770			
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	2 1 4 3	29 2	Y	35	31 1
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	2 1 3 3	29 2	Y	19	27 1
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1 4 3	32 2	Y	29	19 1
*06	60 N	46	-0-	-14	-0-	1 1 3 3	22 2	Y	18	28 1
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1 3 3	30 2	Y	30	23 1
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	2 1 3 3	25 2	Y	24	25 1
KRUPALA, E.J. GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 152748	COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512			
03	3999 X	3411	-0-	-588	-0-	214 1 519 3	2660 2	Y	16	14 1
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	329 1 519 3	3784 2	Y	22	23 1
05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	337 1 657 3	3640 2	Y	41	36 1
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	240 1 499 3	2688 2	Y	34	36 1
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	320 1 454 3	3643 2	Y	37	33 1
08	4805 X	4414	-0-	-391	-0-	342 1 500 3	3535 2	Y	34	37 1
WYNNE GAS UNIT			WELL #: 8	RRCID -> 153586	COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556			
03	2356 N	2170	-0-	-186	-0-	120 1 398 3	1651 2	N	1	5 1
04	2370 N	2144	-0-	-226	-0-	149 1 351 3	1644 2	N	-0-	1 1
05	2294 N	2163	-0-	-131	-0-	147 1 402 3	1606 2	N	7	
06	2100 N	1964	-0-	-136	-0-	120 1 360 3	1480 2	N	4	
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	173 1 390 3	1685 2	N	-0-	
08	2170 N	1940	-0-	-230	-0-	133 1 352 3	1455 2	N	-0-	

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426							
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153703		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 13650	
								PERF.13449 - 13550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-
						1 3			
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	-0-
						2 3			
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	2
						2 3	2 9		
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-
						2 3			
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	15 2	N	-0-
						3 3			
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	14 2	N	-0-
						3 3			
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 157793		COMPL. DATE 01/21/1996		TOTAL DEPTH 16867	
								PERF.13920 - 16705	
03	7409 X	7024	-0-	-385	-0-	337 1	5346 2	Y	257
						1058 3	283 9		
04	7050 X	6676	-0-	-374	-0-	340 1	5258 2	Y	319
						727 3	351 9		
05	7316 X	7078	-0-	-238	-0-	359 1	5434 2	Y	267
						991 3	294 9		
*06	7080 X	7023	-0-	-57	-0-	395 1	5348 2	Y	242
						1014 3	266 9		
07	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	431 1	6062 2	Y	219
						784 3	241 9		
08	6665 X	6637	-0-	-28	-0-	389 1	5278 2	Y	178
						774 3	196 9		
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161425		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 13964	
								PERF.13605 - 13736	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	165 2	N	-0-
						40 3			
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	108 2	N	-0-
						22 3			
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	13 1	147 2	N	-0-
						37 3			
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20 1	251 2	N	-0-
						54 3			
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17 1	170 2	N	-0-
						35 3			
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22 1	252 2	N	-0-
						53 3			
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164428		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 13750	
								PERF.13480 - 13600	
03	5022 X	3778	-0-	-1244	-0-	207 1	2899 2	N	14
						657 3	15 9		
04	5130 X	4409	-0-	-721	-0-	306 1	3414 2	N	6
						682 3	7 9		
05	5301 X	4809	-0-	-492	-0-	326 1	3631 2	N	17
						833 3	19 9		
06	5130 X	4042	-0-	-1088	-0-	244 1	3056 2	N	50
						687 3	55 9		
07	4774 X	4667	-0-	-107	-0-	356 1	3527 2	N	29
						752 3	32 9		
08	4805 X	4368	-0-	-437	-0-	295 1	3283 2	N	52
						733 3	57 9		

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. F. SOBOTIK GAS UNIT #1														
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
//CONT.// 130426 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638														
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
03	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	86 1	1371 2	Y	47	40	1			18
						269 3	52 9							
04	1740 N	1619	-0-	-121	-0-	84 1	1308 2	Y	43	52	1			9
						180 3	47 9							
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	90 1	1350 2	Y	39	38	1			10
						251 3	43 9							
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	101 1	1365 2	Y	47	46	1			11
						265 3	52 9							
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	107 1	1495 2	Y	41	38	1			14
						198 3	45 9							
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	102 1	1387 2	Y	35	40	1			9
						208 3	39 9							
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472														
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	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-					-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	5 1		Y	NO RPT					-0-
GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414														
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	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	187 1	2117 2	Y	-0-					-0-
						361 3								
07	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	200 1	2290 2	Y	-0-					-0-
						269 3								
08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	205 1	2134 2	Y	-0-					-0-
						284 3								
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510														
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	3219	-0-	-771	-0-	177 1	2394 2	Y	176	177	1			40
						454 3	194 9							
07	4123 X	3286	-0-	-837	-0-	180 1	2530 2	Y	226	190	1			76
						327 3	249 9							
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	174 1	2369 2	Y	197	222	1			51
						347 3	217 9							

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1448

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GERLICH GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98768 100 130426 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
						RRCID ->	167415	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	17431	PERF.	13750 - 17100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	4123 X	4058	-0-	-65	-0-			237 530	1 3	2991 300	2 9	Y	273	242	1			106
04	3990 X	3923	-0-	-67	-0-			258 370	1 3	3005 290	2 9	Y	264	313	1			57
05	4123 X	3887	-0-	-236	-0-			261 452	1 3	2886 288	2 9	Y	262	253	1			66
06	3990 X	3626	-0-	-364	-0-			233 428	1 3	2666 299	2 9	Y	272	275	1			63
07	4123 X	3740	-0-	-383	-0-			252 323	1 3	2902 263	2 9	Y	239	222	1			80
08	3658 X	3613	-0-	-45	-0-			264 347	1 3	2768 234	2 9	Y	213	237	1			56
F. SOBOTIK GAS		UNIT # 1		WELL #:		5	RRCID ->	167878	COMPL.	DATE	03/21/1998	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	13310 - 13590		
03	961 N	943	-0-	-18	-0-			59 146	1 3	738	2	Y	-0-					-0-
04	930 N	894	-0-	-36	-0-			64 101	1 3	729	2	Y	-0-					-0-
05	961 N	794	-0-	-167	-0-			58 115	1 3	621	2	Y	-0-					-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-			68 146	1 3	762	2	Y	-0-					-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-			74 109	1 3	832	2	Y	-0-					-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-			68 104	1 3	700	2	Y	-0-					-0-
F. SOBOTIK GAS		UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	167950	COMPL.	DATE	01/18/1998	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	13450 - 13510		
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-			80 246	1 3	1279	2 9	Y	21	18	1			8
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-			75 156	1 3	1167	2 9	Y	19	23	1			4
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-			83 224	1 3	1257	2 9	Y	17	17	1			4
06	1320 N	1252	-0-	-68	-0-			72 181	1 3	977	2 9	Y	20	19	1			5
07	1364 N	607	-0-	-757	-0-			35 63	1 3	500	2 9	Y	8	10	1			3
08	1581 N	394	-0-	-1187	-0-			23 46	1 3	319	2 9	Y	5	7	1			1
WYNNE GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID ->	170258	COMPL.	DATE	08/05/1998	TOTAL	DEPTH	13924	PERF.	13274 - 13608		
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-			194 646	1 3	2670	2 9	N	19	177	1			67
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-			238 563	1 3	2627	2 9	N	13					80
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-			241 658	1 3	2627	2 9	N	1					81
06	3180 X	3012	-0-	-168	-0-			184 550	1 3	2258	2 9	N	18					99
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-			277 625	1 3	2700	2 9	N	10					109
08	3286 X	2942	-0-	-344	-0-			201 531	1 3	2191	2 9	N	17					126

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 224375		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A			
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	3781	-0-	-929	-0-	232	1	2850 2	N	5	135
						693	3	6 9			
07	4867 X	3381	-0-	-1486	-0-	260	1	2535 2	N	-0-	135
						586	3				
08	4867 X	3034	-0-	-1833	-0-	208	1	2287 2	N	-0-	135
						539	3				
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227841		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779			
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
APPELT GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 229830		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2898	-0-	2898	2898	183	1	2165 2	N	228	73
						299	3	251 9			
05	DLQ G-10	1986	-0-	1986	4884	132	1	1596 2	N	10	83
						247	3	11 9			
06	7885 X	3001	-0-	-4884	-0-	179	1	2449 2	N	12	95
						360	3	13 9			
07	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	178	1	1906 2	N	5	100
						262	3	6 9			
08	2759 X	2060	-0-	-699	-0-	137	1	1681 2	N	-0-	97
						242	3				
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #: 4		RRCID -> 231247		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681			
03	DLQ G-10	1516	-0-	1516	3393	78	1	1093 2	N	83	-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	1812	-0-	-318	-0-	110	1	1384 2	N	8	60
						309	3	9 9			
07	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	171	1	1693 2	N	7	67
						360	3	8 9			
08	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	136	1	1513 2	N	13	80
						336	3	14 9			

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426														
APPELT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233311		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 13662		PERF.13496 - 16212						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3875 X	3738	-0-	-137	-0-	200 1	441 3	3097 2	4 3	N	-0-	51 1	9 1			90
04	3750 X	3531	-0-	-219	-0-	243 1	359 3	2925 2	4 9	N	4					94
05	3875 X	3551	-0-	-324	-0-	236 1	397 3	2912 2	6 9	N	5					99
06	3750 X	3477	-0-	-273	-0-	206 1	371 3	2892 2	8 9	N	7					106
07	3751 X	3494	-0-	-257	-0-	264 1	344 3	2883 2	3 9	N	3					109
08	3751 X	3480	-0-	-271	-0-	230 1	361 3	2886 2	3 9	N	3					112
MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 234184		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 13697		PERF.13418 - 15619						
03	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	336 1	752 3	5171 2	67 9	Y	61	171 1				-0-
04	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	354 1	530 3	4239 2		Y	-0-					-0-
05	5146 X	4659	-0-	-487	-0-	314 1	682 3	3663 2		Y	-0-					-0-
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	302 1	712 3	3991 2	1 9	Y	1					1
07	5146 X	4709	-0-	-437	-0-	356 1	621 3	3696 2	36 9	Y	33					34
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	315 1	654 3	3712 2	18 9	Y	16					50
APPELT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234774		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 13696		PERF.13216 - 15874						
03	DLQ G-10	7519	-0-	7519	13377	415 1	1391 3	5713 2		N	-0-					-0-
04	20101 X	6724	-0-	-13377	-0-	468 1	1108 3	5148 2		N	-0-					-0-
05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	453 1	1229 3	4957 2		N	-0-					-0-
06	7290 X	6300	-0-	-990	-0-	387 1	1148 3	4765 2		N	-0-					-0-
07	7533 X	6600	-0-	-933	-0-	507 1	1135 3	4958 2		N	-0-					-0-
08	7533 X	6891	-0-	-642	-0-	473 1	1240 3	5178 2		N	-0-					-0-
FAT TIRE		WELL #: 1		RRCID -> 239499		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13974 - 14020						
03	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	837 1	2602 3	13332 2	234 9	Y	213	130 1				83
04	15960 X	15930	-0-	-30	-0-	849 1	1795 3	13164 2	122 9	Y	111	150 1				44
05	16492 X	16160	-0-	-332	-0-	845 1	2296 3	12825 2	194 9	Y	176	176 1				44
06	15960 X	15548	-0-	-412	-0-	897 1	2264 3	12177 2	210 9	Y	191	191 1				44
07	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	1033 1	745 3	15678 2	259 9	Y	235	200 1				79
08	16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	992 1	733 3	14724 2	223 9	Y	203	229 1				53

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID -> 249035		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13759		PERF.13715 - 14902			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	80	1	1099	2	Y	13	13	1	-0-
						276	3		14	9				
04	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	97	1	1064	2	Y	-0-			-0-
						236	3							
05	1457 N	1226	-0-	-231	-0-	84	1	909	2	Y	-0-			-0-
						233	3							
06	1410 N	1176	-0-	-234	-0-	72	1	892	2	Y	-0-			-0-
						212	3							
07	1457 N	1188	-0-	-269	-0-	89	1	867	2	Y	33			33
						196	3		36	9				
08	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	77	1	851	2	Y	16			49
						200	3		18	9				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875												
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		2	RRCID -> 087460		COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 14660		PERF. N/A			
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
07	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	Y	1			43
08	1271 X	1148	-0-	-123	-0-	1148	2			Y	-0-			43
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		3	RRCID -> 096320		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 14144		PERF.13304 - 13510			
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
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	Y	1			25
08	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			Y	-0-			25
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		4	RRCID -> 101678		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 14440		PERF.13192 - 13431			
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
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			63
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
ALBERT SMOLIK UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 161752		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 14035		PERF.13326 - 13506			
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
07	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943	2			Y	-0-			30
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-			30
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		489670												
EILERS, W. A.		WELL #:		2	RRCID -> 090041		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 14510		PERF.13265 - 13425			
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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
LGDC CORPORATION				500227							
FULL SAIL		WELL #:		1	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14060 - 14090
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
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
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
08	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
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
*08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2	N	-0-	106
DOLORES		WELL #:		1	RRCID ->	228026	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13805	PERF.13452 - 13747
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167
*08	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORD, N. (5800) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KRUPALA, E.J. GAS UNIT													98768 200 130426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
													WELL #: 1		RRCID -> 275526		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 5806 - 5814	
M	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				
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-		63	1	832	2	N		-0-					-0-				
							97	3														
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-		59	1	713	2	N		-0-					-0-				
							54	3														
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-		51	1	601	2	N		-0-					-0-				
							48	3														
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-		44	1	548	2	N		-0-					-0-				
							41	3														
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-		56	1	632	2	N		-0-					-0-				
							80	3														
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-		46	1	475	2	N		-0-					-0-				
							69	3														
WORD, N. (7200) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. STEINOCHEER GAS UNIT													98768 345 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
													WELL #: 1		RRCID -> 149730		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 7168 - 7170	
03	248 N	168	-0-	-80	-0-		8	1	143	2	Y		-0-					-0-				
							17	3														
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-		23	1	380	2	Y		-0-					-0-				
							31	3														
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-		48	1	787	2	Y		-0-					-0-				
							66	3														
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-		41	1	617	2	Y		-0-					-0-				
							50	3														
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-		39	1	585	2	Y		-0-					-0-				
							35	3														
08	837 N	656	-0-	-181	-0-		40	1	579	2	Y		-0-					-0-				
							37	3														
CLAY CLARK													WELL #: 2		RRCID -> 283178		COMPL. DATE 02/03/2017		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7193 - 7205	
03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-		254	1	3942	2	N		-0-					-0-				
							547	3														
04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-		303	1	3651	2	N		122	122	1			-0-				
							435	3		134	9											
05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-		239	1	2955	2	N		-0-					-0-				
							392	3														
06	4380 X	622	-0-	-3758	-0-		37	1	520	2	N		-0-					-0-				
							65	3														
07	4526 X	3309	-0-	-1217	-0-		251	1	2741	2	N		-0-					-0-				
							317	3														
08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-		300	1	3770	2	N		-0-					-0-				
							458	3														
WORD, N. (7400) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. NEUHAUS UNIT													98768 353 130426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
													WELL #: 2 C		RRCID -> 058374		COMPL. DATE 04/20/1974		TOTAL DEPTH 9205		PERF. N/A	
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-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

WORD, N. (7550)		98768 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426							
BRICE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 158427		COMPL. DATE 02/01/1996	
						TOTAL		DEPTH 8653	
								PERF. 7557 - 7565	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1		
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1		

NEUHAUS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 283531	COMPL.	DATE 07/20/2017	TOTAL	DEPTH	9213	PERF.	7534	-	7540
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2						2
07	DLQ	G-10	173	-0-	173	173	13	1	143	2	N	-0-				2
							17	3								
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	205	2	1	27	2	N	-0-				-0-
							3	3								

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
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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				32
08	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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						

[illegible]

WORD, N (8050) 98768 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-
05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
SMOLIK WELL #: RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-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								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	19778 #	17125	-0-	-2653	-0-	16018	2	1107	9	N	1006	1060	1			524
08	17670 #	15810	-0-	-1860	-0-	14982	2	828	9	N	753	839	1			438
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								
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YOAKUM (DEERSLAYER SAND)		99361 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
OLIPDP II, LLC		100467														
TURNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224970		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972								
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023																
YOAKUM (EDWARDS)		99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
KUESTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 162215		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353								
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-
07	10013 X	2774	-0-	-7239	-0-	67	1	2707	2	N	-0-					-0-
08	9145 X	6815	-0-	-2330	-0-	163	1	6652	2	N	-0-					-0-
KUESTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169016		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500								
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-
07	3596 X	2334	-0-	-1262	-0-	56	1	2278	2	N	-0-					-0-
08	2852 X	1725	-0-	-1127	-0-	41	1	1684	2	N	-0-					-0-
STEINMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 171588		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691								
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-
07	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	288	1	11671	2	N	-0-					-0-
08	11067 X	10367	-0-	-700	-0-	248	1	10119	2	N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
HENSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	176160	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	14360 PERF.14130 - 14304			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-		-0-
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	2	1	69	2	N	-0-		-0-
HENSON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	179325	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14320 PERF.14338 - 17011			
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	180883	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	17660 PERF.14172 - 15840			
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-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	5	1	190	2	N	-0-		-0-
08	403 N	274	-0-	-129	-0-	7	1	267	2	N	-0-		-0-
HENSON GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244340	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	14295 PERF.14682 - 17441			
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-
07	9052 X	7122	-0-	-1930	-0-	172	1	6950	2	N	-0-		-0-
08	8587 X	4864	-0-	-3723	-0-	116	1	4748	2	N	-0-		-0-
OLIPDP II, LLC FRUEDE		100467		WELL #:	2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	14319 PERF.14969 - 16440		
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-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		-0-
08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. FORD GAS UNIT NO 1		130426		WELL #:	1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14330 PERF.14424 - 16193		
03	9300 X	8735	-0-	-565	-0-	7307	2	1422	3	N	5		93
04	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	8361	2	1534	3	N	2		95
05	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	8373	2	1800	3	N	3		98
*06	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	1284	3	7811	2	N	7		105
*07	9300 X	9279	-0-	-21	-0-	7802	2	1477	3	N	-0-	25 7	80
08	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	8246	2	1805	3	N	2		82

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1458

YOAKUM (EDWARDS) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC MOTT, JULIA GAS UNIT				//CONT.// WELL #:	99361 142 280875 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 070281	CAPACITY COMPL. DATE 05/28/2003				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	-0-	896 1	6806	2	N	-0-				77
04	7620 X	7388	-0-	-232	-0-	-0-	766 1	6622	2	N	-0-				77
05	7874 X	6732	-0-	-1142	-0-	-0-	581 1	6151	2	N	-0-				77
06	7620 X	6033	-0-	-1587	-0-	-0-	632 1	5401	2	N	-0-				77
07	7688 X	6636	-0-	-1052	-0-	-0-	614 1	6022	2	N	-0-				77
08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	-0-	702 1	8061	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				
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-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2025															
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A				WELL #:	4H	RRCID -> 178893	COMPL. DATE 05/17/2000				TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250				
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	718	2	N	-0-				30
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1	715	2	N	-0-				30
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	595	2	N	-0-				30
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	671	2	N	-0-				30
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	514	2	N	-0-				30
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	404	2	N	-0-				30
KARL				WELL #:	1H	RRCID -> 179899	COMPL. DATE 07/22/2000				TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476				
03	5208 X	2689	-0-	-2519	-0-	-0-	313 1	2376	2	N	-0-				67
04	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	-0-	860 1	7437	2	N	-0-				67
05	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	-0-	1255 1	13283	2	N	-0-				67
06	5100 X	4593	-0-	-507	-0-	-0-	481 1	4112	2	N	-0-				67
07	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	-0-	1012 1	9929	2	N	-0-				67
08	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	-0-	710 1	8150	2	N	-0-				67
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A				WELL #:	6H	RRCID -> 208887	COMPL. DATE 08/21/2004				TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018				
03	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	-0-	1143 1	8684	2	N	-0-				20
04	7320 X	6375	-0-	-945	-0-	-0-	661 1	5714	2	N	-0-				20
05	7564 X	7021	-0-	-543	-0-	-0-	606 1	6415	2	N	-0-				20
06	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	-0-	1082 1	9249	2	N	-0-				20
07	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	-0-	716 1	7031	2	N	-0-				20
08	7564 X	7164	-0-	-400	-0-	-0-	574 1	6590	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-				110

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID -> 229082		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 14206 - 14318	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* 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
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	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	239 1	937 2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1134	-0-	-137	-0-	241 1	893 2	N	-0-			-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1009 1	1140 2	N	-0-			-0-
YOAKUM (LOWER WILCOX)				99361 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
OLIPDP II, LLC				100467								
SAMPLES		WELL #:		1	RRCID -> 211477		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8750 - 8882	
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875								
J. MOTT		WELL #:		3	RRCID -> 086434		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7332 - 7347	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID -> 183677		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7331 - 7344	
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOAKUM (WILCOX 7450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC MOTT, JULIA GAS UNIT #5										99361 335 280875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
WELL #: 9										RRCID -> 212209	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 7510	-	7518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	176	1	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	1082	2	N	9				164	
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	150	1	1285	2	N	3				167	
07	1426 N	1134	-0-	-292	-0-	100	1	977	2	N	52				219	
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	N	-0-				219	
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3										WELL #: 5	RRCID -> 280535	COMPL. DATE 09/25/2013	TOTAL DEPTH 7659	PERF. 7442	-	7476
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	
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	N	-0-				102	
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-				102	
YOAKUM (WILCOX 8,200) OLIPDP II, LLC CHANDLER UNIT										99361 355 100467	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
WELL #: 2										RRCID -> 093072	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8156	-	8166	
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	114	1	154	2	Y	-0-				138	
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	115	1	178	2	Y	-0-				138	
05	310 N	217	-0-	-93	-0-	115	1	102	2	Y	-0-				138	
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	114	1	135	2	Y	-0-				138	
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	114	1	175	2	Y	-0-	35	1		103	
08	T. A.	315	-0-	315	-0-	114	1	201	2	Y	-0-				103	
YOAKUM (3RD 8250 UPPER) OLIPDP II, LLC RICE, EUGENE										99361 568 100467	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
WELL #: 2										RRCID -> 074995	COMPL. DATE 12/22/1977	TOTAL DEPTH 8860	PERF. N/A			
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-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
YOAKUM (6400) MINES POWER, LLC RED WOLF SW 1										99361 781 569676	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
WELL #: 1SW										RRCID -> 265498	COMPL. DATE 01/31/2018	TOTAL DEPTH 4219	PERF. 3500	-	3632	
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-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA											
OLIPDP II, LLC		100467																	
FREUDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141028		COMPL. DATE 03/11/1992		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631											
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	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	7	2	N	-0-						154	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	5	2	N	-0-						154	
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2	2	N	-0-						154	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	3	2	N	-0-		94	1			60	
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-		21	1			39	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-						39	
YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA											
EVX OPERATING LLC		101131																	
MEGHAN J		WELL #: 2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	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											
03	1550 N	893	-0-	-657	-0-	660	1	230	2	N	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	
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	682	1	51	2	N	56							225	
*08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	62	9	265	2	N	-0-							225	
						638	1												
YORKTOWN (WILCOX 9,900)		99427 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327																	
BROUGHTON GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 045514		COMPL. DATE 01/13/1969		TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A											
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	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						276	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						276	
YORKTOWN (WILCOX 10100)		99427 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT											
FAULCONER ENERGY, LLC		263648																	
WIGGINS, A.C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 111415		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112											
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	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36	

10/17/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1462

YORKTOWN (WILCOX 10100) PHOENIX MIDSTREAM, LLC PHOENIX			//CONT.// 99427 240 664133			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT								
			WELL #:			1			RRCID -> 270957			COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 772			PERF. 7160 - 7696		
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
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-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) P1 ENERGY, LLC KULAWIK			99427 600 631633			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT								
			WELL #:			2			RRCID -> 150592			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11300			PERF. 2580 - 2674		
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

KULAWIK			WELL #:			3			RRCID -> 177060			COMPL. DATE 12/24/1999			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10964 - 10971		
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					137	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					137	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					137	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					137	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					137	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					137	

YORKTOWN (7100) KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. BOLDT, F. T., UNIT			99427 800 451136			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT								
			WELL #:			1			RRCID -> 086652			COMPL. DATE 12/03/1979			TOTAL DEPTH 7315			PERF. 7107 - 7112		
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

YORKTOWN (7200) C.F.O., INC. DLUGOSCH			99427 900 121046			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT								
			WELL #:			1			RRCID -> 164631			COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 7493			PERF. 7051 - 7056		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

5-D OPERATING INC DLUGOSCH			953762			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT								
			WELL #:			3			RRCID -> 166238			COMPL. DATE 11/19/1997			TOTAL DEPTH 7510			PERF. 7114 - 7115		
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	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					228	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					228	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24																				

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)													99429 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CIMROD, LLC													153468									
SEIM, AGNES													WELL #:	1	RRCID ->	233244	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	14218	PERF.	13922 - 13948
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
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-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
YORKTOWN, NE. (EDWARDS)													99430 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BLACKBRUSH O & G, LLC													073059									
EICHORN GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	234204	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14324	PERF.	13334 - 16792
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-			
07	3199	X	3199	-0-	-0- B	-0-	764	2	2435	3	N		-0-						-0-			
*08	2994	N	2994	-0-	-0- B	-0-	697	2	2297	3	N		-0-						-0-			
EDWARD KESELING GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	247814	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	15143	PERF.	14416 - 14535
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-			
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-15287					N		-0-						-0-			
08	248	N	334	-0-	86 B	-15201	78	2	256	3	N		-0-						-0-			
ROEHL GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	263858	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	14401	PERF.	15073 - 16337
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-			
07	16740	X	11119	-0-	-5621 B	-0-	2656	2	8463	3	N		-0-						-0-			
08	16740	X	7911	-0-	-8829 B	-0-	1842	2	6069	3	N		-0-						-0-			
YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)													99430 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CHALLENGER OIL													142330									
LEDWIG GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	118985	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	8906 - 8917
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			
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						37			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						37			
PLUGGED AND ABANDONED_____													01/22/1991									
YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)													99432 140	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
IP WELL SERVICE LLC													102116									
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2													WELL #:	1	RRCID ->	138470	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10410 - 10432
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-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)			//CONT.//		99432 140	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
P1 ENERGY, LLC					631633											
KULAWIK			WELL #:		3	RRCID ->	163101	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10264	-	10437		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100)					99432 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
IP WELL SERVICE LLC					102116											
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			WELL #:		1	RRCID ->	053255	COMPL. DATE	12/27/1971	TOTAL	DEPTH 12020	PERF. N/A				
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			WELL #:		2	RRCID ->	059225	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL	DEPTH 12504	PERF. N/A				
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID ->	174916	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL	DEPTH 11195	PERF.11084	-	11088		
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YOUNG EEN					99446 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.					907320											
DAVIS, NONA BERRY			WELL #:		64	RRCID ->	247677	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL	DEPTH 5000	PERF. 3655	-	3664		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	63	-0-	63	63	22	1	41	2		N	-0-			-0-
*08	187	X	124	-0-	-63	-0-	124	2				N	-0-			-0-

EDLER, J.B.			WELL #:		14	RRCID ->	248343	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH 3774	PERF. 3736	-	3740		
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-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	20	1	38	2		N	-0-			-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-			-0-

YOUGEEN WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY		//CONT.// 99446 001 //CONT.// 907320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
		WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 20	RRCID -> 252954	COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755								
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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								
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (FRI0 3610) WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY				99446 050 907320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
				WELL #: 28	RRCID -> 225640	COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 47	RRCID -> 226047	COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574								
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-
07	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	615	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

YOUNG (FRIO 3610)		//CONT.// 99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320																
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515										
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		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
EDLER, J.B.						WELL #:	20	RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510						
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
EVANS						WELL #:	1	RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454						
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
*07		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
YOUNG (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										
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
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
KRAUSE						WELL #:	1	RRCID -> 272581		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560						
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	1291	N		1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					14
07	1631	N		1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					14
08		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						
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		3855	-0-	3855	3855	3559	2	296	9	N	269					305
07	14B2	EXT		588	-0-	588	4443	487	2	101	9	N	92					397
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	4443					N	NO RPT					397

YOUNGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
WELDERXP LTD.				907320																
EDLER, J.B.		WELL #:		23		RRCID -> 183644		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5815 PERF. 4564 - 4781						
M	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
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-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08		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						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		63	-0-	63		63	22	1	41	2		N	-0-					-0-	
08	172 X		109	-0-	-63		-0-	109	2				N	-0-					-0-	

EDLER, J. B.		WELL #:		35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE		03/24/2010		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 4520 - 4538						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

EDLER, J. B.		WELL #:		37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE		07/15/2008		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 4526 - 4757						
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	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					33	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					33	

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE		05/07/2014		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 3992 - 4026						
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-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

EDLER, J.B.		WELL #:		32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE		08/17/2009		TOTAL DEPTH		4950 PERF. 4482 - 4505						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		59	-0-	59		59	20	1	39	2		Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		113	-0-	113		172	113	2				Y	-0-					-0-	

YOUNGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.		//CONT.// 997320							
EDLER, J.B.		WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462	
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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 259864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 13415 - 17405	
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 24		RRCID -> 259886		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 26		RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	245
EDLER, J. B.		WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

YOUNG (HOCKLEY 4500)			99446 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
WELDERXP LTD.			907320																
EDLER, J.B.			WELL #: 40			RRCID -> 272213			COMPL. DATE 08/06/2013			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 W		-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							
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	3197	1	4165	2	N	15						134	
							17	9											
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	2897	1	2689	2	N	10						144	
							11	9											
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	2834	1	3570	2	N	-0-						144	
06	4380	X	3345	-0-	-1035	-0-	694	1	2651	2	N	-0-						144	
07	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	2949	1	5676	2	N	17						161	
							19	9											
08	4526	X	2009	-0-	-2517	-0-	2009	2			N	-0-						161	
YOUNG (PETERS, MIDDLE)			99446 111			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE							
WELDERXP LTD.			907320																
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 72			RRCID -> 269206			COMPL. DATE 09/24/2012			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 69			RRCID -> 269207			COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712							
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	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-						5	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-						5	
EDLER, J. B.			WELL #: 39			RRCID -> 272211			COMPL. DATE 08/23/2024			TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3848							
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	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						7	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						7	
YOUNG (STILLWELL 4100)			99446 222			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
OMEGA ENERGY, LLC			622657																
SUGAREK			WELL #: 2			RRCID -> 157889			COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086							
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-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

YOUGEEN (STILLWELL 4100)		//CONT.//		99446 222	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
OMEGA ENERGY, LLC		//CONT.//		622657												
SUGAREK		WELL #:		3	RRCID -> 159364		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
08	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							
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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							
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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							
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YOUGEEN (STILLWELL 4150)				99446 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
WELDERXP LTD.				907320												
SUGAREK, ED		WELL #:		1	RRCID -> 269316		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YOUGEEN (VICKSBURG 3700)				99446 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDERXP LTD.				907320												
DAVIS, N. B.		WELL #:		7	RRCID -> 176337		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	62	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
08	175 X	113	-0-	-62	-0-	21	1	41	2	N	-0-					-0-
						113	2			N	-0-					-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)		//CONT.// 99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 997320														
EDLER, J. B.		WELL #: 25 C		RRCID -> 211845	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 3763	- 3790								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-		22 1		41 2	N	-0-					-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 2			N	-0-					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 28		RRCID -> 231280	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4751	- 4756								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 26		RRCID -> 231281	COMPL. DATE 12/30/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3698	- 3700								
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NONA BERRY DAVIS		WELL #: 60		RRCID -> 233241	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3704	- 3710								
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
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
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-		39 1		75 2	N	-0-					14
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209 2			N	-0-					14

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)		//CONT.//		99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320							
EDLER, J. B.		WELL #:		41		RRCID -> 270484		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #:		73		RRCID -> 272579		COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	
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	1474	-0-	-107 B	-0-	1474	2		N	-0-	17
06	1530 X	-0-	-0-	-1530 B	-0-				N	-0-	17
07	594 X	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-	17
08	1767 X	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-				N	NO RPT	17

RIGGLE				WELL #:		1		RRCID -> 279636		COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564	
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	115
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	115

WELDERXP LTD.				907320							
EDLER, J.B.		WELL #:		29		RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496	
03	13039 X	13039	-0-	-0- B	-0-	5658	1	7370	2	N	10
						11	9				184
04	14503 X	14503	-0-	-0- B	-0-	7513	1	6972	2	N	16
						18	9				200
05	12740 X	12740	-0-	-0- B	-0-	5613	1	7070	2	N	52
						57	9				252
06	11770 X	11770	-0-	-0- B	-0-	2442	1	9328	2	N	-0-
07	8070 X	8070	-0-	-0- B	-0-	2760	1	5310	2	N	-0-
08	6107 X	508	-0-	-5599 B	-0-	508	2			N	-0-

EDLER, J.B.				WELL #:		36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440	
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
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	25
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	25

YOUGEEN (5500)		//CONT.//		99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320												
EDLER, J.B.		WELL #:		33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5418 - 5554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
08	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				
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013																
YOUGEEN, S. (FRI0 3650)				99450 118		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
OMEGA ENERGY, LLC				622657												
PAWALEK, M. M.				WELL #:		1		RRCID -> 113313		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 4212		PERF. 3655 - 3659		
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YOUGEEN, SOUTH (3200)				99450 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.				907320												
BEASLEY				WELL #:		1		RRCID -> 184646		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3515 - 3525		
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-
07	2015 #	1830	-0-	-185	-0-	626	1	1204	2	N	-0-					-0-
08	2821	7518	-0-	4697	4697	7518	2			N	-0-					-0-
YOUGEEN, SOUTH (3550)				99450 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
CARL				WELL #:		1		RRCID -> 067143		COMPL. DATE 11/07/1974		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3534 - 3540		
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
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

YOUNGEEN, WEST (3800)															
SUGAREK FARMS															
SUGAR -A-															
					99460 100	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					828346										
WELL #:					1	RRCID -> 100764					COMPL. DATE 06/09/1982				
											TOTAL DEPTH 4200				
											PERF. 3811 - 3813				
CNTY: BEE															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE	
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-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
YOWARD (8275)															
BAR D OIL CORPORATION															
YOWARD															
					99528 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					049730										
WELL #:					8	RRCID -> 087256					COMPL. DATE 03/25/1980				
											TOTAL DEPTH 8350				
											PERF. 8232 - 8240				
CNTY: BEE															
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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
YOWARD (9200)															
BRITANCO, L.L.C.															
GOREE, AUDREY C.															
					99528 600	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					093620										
WELL #:					1D	RRCID -> 084251					COMPL. DATE 04/14/1979				
											TOTAL DEPTH 9500				
											PERF. 9219 - 9228				
CNTY: BEE															
03	1876 N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876	2				N	-0-	45	
04	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	2				N	-0-	45	
05	1974 N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1974	2				N	-0-	45	
06	2202 N	2202	-0-	-0-	B	-0-	2202	2				N	-0-	45	
07	2066 N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	2				N	-0-	45	
08	2066 N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	2				N	-0-	45	
AUNT AUDREY															
WELL #:					1	RRCID -> 223302					COMPL. DATE 10/16/2006				
											TOTAL DEPTH 11210				
											PERF. 7892 - 9872				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25914						N	10	90	
04	0 N	190	-0-	-0-	B	-25724	190	2				N	-0-	90	
05	0 N	358	-0-	-0-	B	-25366	358	2				N	-0-	90	
06	0 N	357	-0-	-0-	B	-25009	357	2				N	-0-	90	
07	0 N	420	-0-	-0-	B	-24589	420	2				N	-0-	90	
08	0 N	420	-0-	-0-	B	-24169	420	2				N	-0-	90	
YOWARD, SW. (SLICK)															
ROCK RESOURCES, INC.															
BRINKOETER, H. C.															
					99534 500	ASSOCIATED					ONE WELL				
					722939										
WELL #:					1	RRCID -> 256869					COMPL. DATE 10/12/2004				
											TOTAL DEPTH 7476				
											PERF. 7348 - 7406				
CNTY: BEE															
03	217 N	185	-0-	-32		-0-	4	1	181	2		N	-0-	26	
04	201 N	201	-0-	-0-		-0-	4	1	197	2		N	-0-	26	
05	196 N	196	-0-	-0-		-0-	4	1	192	2		N	-0-	26	
06	211 N	211	-0-	-0-		-0-	4	1	207	2		N	-0-	26	
07	150 N	150	-0-	-0-		-0-			147	2		N	-0-	26	
08	186 N	NO RPT	-0-	-186		-0-						N	NO RPT	26	
ZOLLER, EAST (FRIO -F-)															
GULF E&P LTD															
STATE TRACT 45															
					99871 333	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					338072										
WELL #:					1	RRCID -> 185209					COMPL. DATE 09/24/1998				
											TOTAL DEPTH 11065				
											PERF. 8814 - 8852				
CNTY: CALHOUN															
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	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	34	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	34	

(GWN415)

10/17/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS