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
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. III WELL #: 1 RRCID -> 163237 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 4870 - 4873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA SERVICES, LP 015721
REHM WELL #: 1 RRCID -> 275702 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 206069 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147

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

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 259532 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 10356

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

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

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

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUNDSCHEN-NEESE WELL #: 1 RRCID -> 163367 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP. 161633
CUTBIRTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186445 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5051 - 5056

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

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 174369 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 2274

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-

CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
PAGEL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 177187 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3103 - 3105

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

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 180655 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 12564

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

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 180656 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13390 - 13496

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BLACKBURN WELL #: 3 RRCID -> 206481 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2474 - 2482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
STEINDORF WELL #: 1 RRCID -> 272354 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13052 - 14424

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

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU WELL #: 1 RRCID -> 284575 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 8158 - 8172

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

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BU TOM SLICK WELL #: 3 RRCID -> 210451 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012

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

THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

01	T. A.	1405	-0-	1405	13565	1405	2			N	-0-	120	0			37
02	T. A.	2285	-0-	2285	15850	2285	2			N	-0-					37
03	T. A.	4043	-0-	4043	19893	4043	2			N	-0-					37
04	T. A.	4229	-0-	4229	24122	4229	2			N	-0-					37
05	T. A.	2255	-0-	2255	26377	2254	2	1	9	N	1					38
06	T. A.	1999	-0-	1999	28376	1990	2	9	9	N	8					46

FORMATION RESOURCES LLC 276936
BURDITT, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 151425 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3689 - 3695

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 280541 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6553 - 6560

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

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 6 RRCID -> 207266 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

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

H T P PRODUCING COMPANY 341602
STATE TRACT D WELL #: 1 RRCID -> 230291 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6681 PERF. N/A

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 17 RRCID -> 155704 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6111 - 6116

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

LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 189310 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8014 PERF. N/A

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 211 RRCID -> 221136 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT

JAMEX, INC. 429659
WALKER, ACE WELL #: 4 RRCID -> 226827 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
GORDIN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 155880 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2875 - 2882

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

KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 205462 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963

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

KD ENERGY, LLC 452996
GAYLE, ALBERTA WELL #: 12-D RRCID -> 170275 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 265952 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3852 - 3860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PATTESON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 213445 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7357 - 7363

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021 - WELL PLUGGED 4-20-2021

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA

MASCOT OIL COMPANY 531355
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 267067 COMPL. DATE 01/01/1901 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9162 - 9167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73

MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 2 RRCID -> 231748 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 9957 - 10150

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 183233 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976

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

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281974 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

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

MIDWAY DRILLING CO. 566352
O'CONNOR WELL #: 5 RRCID -> 282793 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2966 - 2974

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

MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
GEMELOS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 289755 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13220 - 13253

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179408 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 606 - 1558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 1 RRCID -> 151640 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

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

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
DOROTHY WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 216730 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840

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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
WELHAUSEN A WELL #: 1 RRCID -> 265202 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 12852 PERF. 546 - 1578

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 224344 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 12067 PERF. 4752 - 4860

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

POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281482 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4002 - 4007

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT WELL #: 5 RRCID -> 178782 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1836 - 1838

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

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
BEDNORZ WELL #: 2 RRCID -> 276789 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4448 - 4457

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: A 1 RRCID -> 228644 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 10879 PERF. N/A

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

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 252933 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1311 - 1355

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

CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254205 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 1468 PERF. 945 - 949

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
MONTEOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250648 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 16409 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
ARNECKE A WELL #: 1 RRCID -> 274972 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4972 - 5275

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

SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
CREWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189444 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11170 - 11204

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 265197 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9120 PERF. N/A

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

TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER WELL #: 5 RRCID -> 224353 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2021

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT

TIKI OIL & GAS, LLC 860191
YANTA CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 215070 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
GAYLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM A. WELL #: 10 RRCID -> 171208 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1599 - 1601

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CALLAGHAN WELL #: 1 RRCID -> 219742 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9898 - 9902

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

BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 239253 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8129 - 8139

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

T.L.G. WELL #: 2 RRCID -> 263804 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10086 - 10090

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
HELDENFELS WELL #: 1 RRCID -> 283374 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3850 - 3858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 181632 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: A 2 RRCID -> 188641 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 14239 PERF. N/A

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

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 200940 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12000 - 12034

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

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

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

A-B-R (MACKHANK 8500) 00066 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 286542 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 8852 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			38
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			38
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			38
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			38
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.) 00072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
L & L INVESTMENTS 479901
BUCKERT, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 074843 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9259 - 9269

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

A-B-R, NE. (2150) 00072 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
L & L INVESTMENTS 479901
BUCKERT WELL #: 2 RRCID -> 078976 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 2154 - 2160

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

ALBRECHT (HOCKLEY) 01235 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 284825 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3680 - 3682

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	10	1	94	2	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-			-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	2	N	-0-			-0-
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-			-0-

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

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

ALBRECHT (REKLAW) 01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					33
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					33
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					33
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

RAMTEX ENERGY LLC 690225
GUMM, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780) 01240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
SCHMIDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238237 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16540 PERF. 9826 - 9949

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 200077 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 14820 PERF.13479 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760

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

ALGENY (WILCOX 9600) 01465 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 274680 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678

01	930 N	766	-0-	-164	-0-	2	1	734	2	N	27			162
						30	9							
02	868 N	613	-0-	-255	-0-	3	1	588	2	N	20			182
						22	9							
03	868 N	764	-0-	-104	-0-	8	1	734	2	N	20	184	1	18
						22	9							
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	N	19			37
						21	9							
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	25	1	708	2	N	22			59
						24	9							
06	750 N	683	-0-	-67	-0-	24	1	636	2	N	21			80
						23	9							

ALKEK, WEST (FRIO 3700) 01588 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 190577 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3754 - 3756

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

ALKEK, WEST (FRIO 3850) 01588 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CRESTON PETROLEUM CORP. 189904
BEGO WELL #: 4 RRCID -> 175330 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3830 - 3832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALIMAR (HOCKLEY "C") 01784 220 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KATZFEY WELL #: 2 RRCID -> 160524 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2765 - 2790

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMADOR (MIOCENE 800) 02227 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SMITH, MARY LEE WELL #: 1 RRCID -> 093829 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 815 - 819

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

ANAQUA (1700) 02503 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234356 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1739 - 1768

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

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13UT RRCID -> 242931 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1787 - 1790

01	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	141	1	927	2	N	-0-			-0-
02	494 R	494	-0-	-0-	-0-	99	1	395	2	N	-0-			-0-
03	961 #	894	-0-	-67	-0-	210	1	684	2	N	-0-			-0-
04	1020 #	755	-0-	-265	-0-	327	1	428	2	N	-0-			-0-
05	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	275	1	1041	2	N	-0-			-0-
*06	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	294	1	1131	2	N	-0-			-0-

ANAQUA (1900) 02503 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13LT RRCID -> 242933 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1936 - 1948

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ANAQUA (1900) //CONT.// 02503 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250866 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

APPLING (SEG 5 7500) 03312 645 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
APPLING-STOVALL WELL #: 1A RRCID -> 267693 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7616 - 7675

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

APPLING, NORTH (MELBOURNE) 03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORUM OPERATING COMPANY, LLC 180198
STATE TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER) 03316 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 173264 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8548 - 8554

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

APPLING, N. (8000) 03316 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 4 RRCID -> 135557 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8186 - 8189

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

SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 205602 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 7868 - 7874

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. 604295
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CXL ENERGY LLC 195770
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

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

ARNECKEVILLE (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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT	-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

01	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	64	1	6	9	Y	5				32
02	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	72	1	6	9	Y	5				37
03	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1	9	Y	1				38
04	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	105	1	6	9	Y	5				43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				43

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

01	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	72	2	17	9	Y	15	40	1		21
02	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	72	2	17	9	Y	15				36
03	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	72	2	13	9	Y	12				48
04	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	115	2	17	9	Y	15				63
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				63

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
HARTMAN, VICTOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276

01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	5				37
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	2				39
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1				40
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	5				45
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1				46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				46

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

01	80 N	80	-0-	-0-		-0-	57	2	23	9	Y	21	63	1		34
02	80 N	80	-0-	-0-		-0-	57	2	23	9	Y	21				55
03	79 N	79	-0-	-0-		-0-	57	2	22	9	Y	20				75
04	126 N	126	-0-	-0-		-0-	115	2	11	9	Y	10				85
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				85

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

01	183 N	183	-0-	-0-		-0-	160	1	23	9	Y	21	75	1		23
02	183 N	183	-0-	-0-		-0-	160	1	23	9	Y	21				44
03	172 N	172	-0-	-0-		-0-	160	1	12	9	Y	11				55
04	107 N	107	-0-	-0-		-0-	101	1	6	9	Y	5				60
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				60

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290) 03690 809 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ZENGERLE, WAYNE O. WELL #: 2 RRCID -> 085032 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3475 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE, S. (Y-6) 03695 536 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SEILER, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 111262 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

ARNECKEVILLE, S (Y-7) 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BARRY WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18

ARROYO ROJO (BALLARD) 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
SMITH, ALICE B. WELL #: 1 U RRCID -> 112635 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5416 - 5449

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

SMITH, ALICE B. WELL #: 2 RRCID -> 138265 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

HLAVINKA, RUBY M. WELL #: 3 RRCID -> 141844 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711

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

ARROYO ROJO (BALLARD) //CONT.// 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. //CONT.// 257068
HLAVINKA UNIT WELL #: 4R RRCID -> 183219 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

ARROYO ROJO (BURGHER) 03947 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
SMITH, ALICE B. WELL #: 1 L RRCID -> 112636 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5940 - 5944

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARROYO ROJO (FRIO 6000) 03947 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
HLAVINKA, RUBY M. WELL #: 2 RRCID -> 176191 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

ATKINSON (KLINGEMAN) 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
PYLE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822

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

LODESTAR PACIFIC CORPORATION 505305
KLINGEMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 073528 COMPL. DATE 07/30/1977 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848

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

ALAMO NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 076579 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830

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

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305
BURTON, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 076580 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 782 - 788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

ATKINSON GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298

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

AUSTIN (NITA) 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
JACKSON, KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 180466 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SALYER-SHERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 245521 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 13053 PERF.12044 - 12217

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

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387

01	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	508	1	2984	2	N	32	178	1			196
						35	9									
02	3108 X	1667	-0-	-1441	-0-	290	1	1363	2	N	13					209
						14	9									
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	815	1	3762	2	N	22					231
						24	9									
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	785	1	3011	2	N	22					253
						24	9									
05	3441 X	2307	-0-	-1134	-0-	380	1	1919	2	N	7					260
						8	9									
06	3330 X	2829	-0-	-501	-0-	400	1	2410	2	N	17					277
						19	9									

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) 04432 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 180294 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 180299 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 182490 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200929 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775

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

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237080 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862

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

SIANA OIL & GAS 779259
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228545 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185198 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454

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

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088

01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2072	-0-	2072	2072	2072	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4081	-0-	4081	6153	4081	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5017	-0-	5017	11170	5017	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11170				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11170				Y	NO RPT			-0-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 198686 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228

01	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2		Y	-0-			4
02	DLQ G-10	9957	-0-	9957	9957	9957	2		Y	-0-			4
03	DLQ G-10	12200	-0-	12200	22157	12200	2		Y	-0-			4
04	DLQ G-10	12349	-0-	12349	34506	12349	2		Y	-0-			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34506				Y	NO RPT			4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34506				Y	NO RPT			4

AUSTIN (WILCOX 12,300) 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS 779259
KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223785 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41

KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229869 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251			N	NO RPT			-0-

AUSTIN (WILCOX 12,300) //CONT.// 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MARTIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 229876 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33

KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242118 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) 04440 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132

SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
WORSHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264

01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2060	2	43	9	Y	39	49	1				49
02	DLQ G-10	2342	-0-	2342	2342	2301	2	41	9	Y	37	23	1				63
03	DLQ G-10	3307	-0-	3307	5649	3250	2	57	9	Y	52	56	1				59
04	DLQ G-10	3300	-0-	3300	8949	3264	2	36	9	Y	33	29	1				63
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8949					Y	NO RPT						63
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8949					Y	NO RPT						63

AUSTIN, W. (10600) 04440 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
CREWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730

01	1798 X	792	-0-	-1006	-0-	521	2	271	9	Y	246	312	1				745
02	DLQ G-10	1142	-0-	1142	1142	868	2	274	9	Y	249	157	1				837
03	DLQ G-10	2838	-0-	2838	3980	2163	2	675	9	Y	614	666	1				785
04	DLQ G-10	913	-0-	913	4893	729	2	184	9	Y	167	149	1				803
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4893					Y	NO RPT						803
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4893					Y	NO RPT						803

BAKER (WILCOX 10000) 05123 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAKER, EARL WELL #: 1A RRCID -> 127436 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10022 - 10140

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	60	1	244	2	N	-0-					-0-
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	88	1	269	2	N	-0-					-0-
04	300 N	84	-0-	-216	-0-	20	1	64	2	N	-0-					-0-
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	8	1	31	2	N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR (YEGUA 4800) 05243 600 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 233396 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4907 - 4914

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

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950) 05248 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
LINDER,RAY WELL #: RRCID -> 223865 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016

BEEVILLE (2700) 06785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
MALONE WELL #: 12 RRCID -> 280562 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704

01	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	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
LITTLE JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634

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

COLLIER WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638

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

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086
MALONE WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640

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

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
SWIFT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279048 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) //CONT.// 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086
BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 278795 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115

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

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

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

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

01	1643	N	87	-0-	-1556	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	104	1	1905	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3163	-0-	63	63	644	1	2519	3	N	-0-					-0-
04	1974	N	1911	-0-	-63	-0-	249	1	1662	3	N	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	660	1	1401	3	N	-0-					-0-
06	1590		NO RPT	-0-	-1590	-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

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-

GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009

01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					106
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					106
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					106
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					106
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					106
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					106

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 074563
TUMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2480	2	45	9	N	41					240
02	2128	N	1935	-0-	-193	-0-	1900	2	35	9	N	32	185	1			87
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2648	2	51	9	N	46					133
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2491	2	43	9	N	39					172
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2575	2	44	9	N	40					212
*06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2373	2	63	9	N	57	180	1			89

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

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

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164492 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552

01	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					187
02	11676	X	-0-	-0-	-11676	-0-					N	-0-					187
03	12927	X	6	-0-	-12921	-0-	1	1	5	2	N	-0-					187
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					187
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	747	1	3765	2	N	7					194
							8	9									
*06	21429	X	21429	-0-	-0-	-0-	3021	1	18220	2	N	171	165	1			200
							188	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166374 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428

01	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	1166	1	6851	2	N	41					342
							45	9									
02	5516	X	2545	-0-	-2971	-0-	444	1	2088	2	N	12					354
							13	9									
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	716	1	3305	2	N	28					382
							31	9									
04	5910	X	2230	-0-	-3680	-0-	459	1	1763	2	N	7					389
							8	9									
05	6107	X	3072	-0-	-3035	-0-	506	1	2549	2	N	15					404
							17	9									
06	5910	X	250	-0-	-5660	-0-	35	1	213	2	N	2					406
							2	9									

BEGO GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104

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

DORRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168422 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752

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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169126 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	3672	-0-	-4450	-0-	534	1	3136	2	N	2					218
							2	9									
02	7336	X	2230	-0-	-5106	-0-	391	1	1837	2	N	2					220
							2	9									
03	7285	X	4682	-0-	-2603	-0-	833	1	3849	2	N	-0-					220
04	7050	X	4684	-0-	-2366	-0-	968	1	3715	2	N	1					221
							1	9									
05	4588	X	1183	-0-	-3405	-0-	196	1	987	2	N	-0-					221
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					221

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169254 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	50	1	290	2	N	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	35	1	167	2	N	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	35	1	162	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	68	1	262	2	N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	205	2	N	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	2	N	-0-					-0-

POST WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610

01	124	N	44	-0-	-80	-0-	6	1	38	2	N	-0-					-0-
02	112	N	14	-0-	-98	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512

01	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	1368	1	8031	2	N	50					215
							55	9									
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	1461	1	6862	2	N	36					251
							40	9									
03	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	1493	1	6899	2	N	58					309
							64	9									
04	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	1693	1	6497	2	N	30					339
							33	9									
05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	1103	1	5560	2	N	28					367
							31	9									
*06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	1091	1	6584	2	N	40					407
							44	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321

01	899	N	860	-0-	-39	-0-	125	1	732	2	N	3					181
							3	9									
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	137	1	643	2	N	-0-					181
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	162	1	746	2	N	3					184
							3	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	175	1	672	2	N	-0-					184
05	868	N	651	-0-	-217	-0-	108	1	543	2	N	-0-					184
06	870	N	547	-0-	-323	-0-	77	1	468	2	N	2					186
							2	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
POST WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10874	-0-	-441	-0-	1568	1	9209	2	N	88	179	1			36
							97	9									
02	10136	X	9162	-0-	-974	-0-	1598	1	7503	2	N	55					91
							61	9									
03	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	1996	1	9221	2	N	100	182	1			9
							110	9									
04	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	2217	1	8508	2	N	107					116
							118	9									
05	11160	X	9833	-0-	-1327	-0-	1617	1	8106	2	N	100	184	1			32
							110	9									
06	10950	X	10574	-0-	-376	-0-	1490	1	8985	2	N	90					122
							99	9									

PRICE, J. WELL #: 1 RRCID -> 203386 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562

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

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642

01	9052	X	8024	-0-	-1028	-0-	1156	1	6793	2	N	68	179	1			50
							75	9									
02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	1545	1	7254	2	N	58					108
							64	9									
03	9579	X	9501	-0-	-78	-0-	1676	1	7740	2	N	77					185
							85	9									
04	9270	X	8433	-0-	-837	-0-	1727	1	6630	2	N	69	183	1			71
							76	9									
05	9579	X	7970	-0-	-1609	-0-	1309	1	6603	2	N	53					124
							58	9									
06	9270	X	6538	-0-	-2732	-0-	926	1	5584	2	N	25					149
							28	9									

POST WELL #: 3 RRCID -> 205898 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

POST WELL #: 4 RRCID -> 209472 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598

01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	1170	1	6875	2	N	25					47
							28	9									
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	1281	1	6017	2	N	41					88
							45	9									
03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	1408	1	6505	2	N	15					103
							17	9									
04	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	1619	1	6212	2	N	25					128
							28	9									
05	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	1233	1	6221	2	N	28					156
							31	9									
*06	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	978	1	5900	2	N	7					163
							8	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
GAYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1438	-0-	-1755	-0-	206	1	1210	2	N	20					71
							22	9									
02	2352	X	2033	-0-	-319	-0-	353	1	1656	2	N	22					93
							24	9									
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	473	1	2186	2	N	33					126
							36	9									
04	2520	X	2134	-0-	-386	-0-	435	1	1671	2	N	25					151
							28	9									
05	2263	X	1382	-0-	-881	-0-	222	1	1120	2	N	36	182	1			5
							40	9									
06	2610	X	1830	-0-	-780	-0-	256	1	1544	2	N	27					32
							30	9									

GAYLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709

01	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	163	1	958	2	N	7					37
							8	9									
02	1176	N	1039	-0-	-137	-0-	182	1	854	2	N	3					40
							3	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	293	1	1355	2	N	8					48
							9	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	246	1	943	2	N	12					60
							13	9									
05	1147	N	552	-0-	-595	-0-	91	1	458	2	N	3					63
							3	9									
06	1260	N	624	-0-	-636	-0-	88	1	534	2	N	2					65
							2	9									

BEGO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214441 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501

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

PRICE, J. WELL #: 2 RRCID -> 216100 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130

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

BELITZ (9000 WILCOX) 06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
BELITZ, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 125162 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9080 - 9090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88

BELITZ (9000 WILCOX) //CONT.// 06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

BELITZ (9200) 06873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC 701613
DEMMER-ATZENHOFFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEN SHELTON (6400) 07064 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FINALY RESOURCES LLC 268323
SHELTON, BEN WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-

BEN SHELTON (6650) 07064 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170666 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 6748

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

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

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

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166

BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	290	-0-	290	2836	290	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	96	-0-	-2704	132	96	2			Y	-0-					-0-
03	469 N	337	-0-	-132	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 4 RRCID -> 118196 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 13507 PERF.10877 - 10888

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	DLQ G-10	324	-0-	324	1078	324	2			Y	-0-					-0-
02	1185 N	107	-0-	-1078	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	199	-0-	-131	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
02	59 X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	270 X	103	-0-	-167	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 132903 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951

01	DLQ G-10	2627	-0-	2627	14222	2543	2	84	9	Y	76					205
02	15087 X	865	-0-	-14222	-0-	841	2	24	9	Y	22	180	1			47
03	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2938	2	55	9	Y	50					97
04	2550 X	2362	-0-	-188	-0-	2327	2	35	9	Y	32					129
05	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2612	2	64	9	Y	58					187
06	2910 X	2499	-0-	-411	-0-	2468	2	31	9	Y	28					215

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 5 RRCID -> 133395 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	15	-0-	15	740	15	2			Y	-0-					-0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 245250 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582

01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					195
02	252 N	108	-0-	-144	-0-	108	2			N	-0-					195
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					195
04	330 N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					195
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					195
06	390 N	227	-0-	-163	-0-	227	2			N	-0-					195

BENBOW (LOWER WILCOX B) 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 126099 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 115899 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470

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

BENBOW (WILCOX 10,000) 07088 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BMB INVESTMENTS WELL #: 1ST RRCID -> 272206 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10599 - 10611

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021

BERCLAIR (LULING) 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GRANT-CANNAN WELL #: 1 RRCID -> 186795 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143

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

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

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

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

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

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (WILCOX 10,400) 07250 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GRANT, JACK WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350

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

BERCLAIR (2100) 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WILKINSON, ROBERT P. 924310
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 000846 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2073 - 2079

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

WOLFE, HAROLD E. 935675
TOLLET, CHAS. WELL #: 2 RRCID -> 000847 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2081 - 2086

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2021 - WELL PLUGGED 5/24/2021

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

01	20615 X	17811	-0-	-2804	-0-	806	1	17005	2	N	-0-			118
02	18620 X	13884	-0-	-4736	-0-	746	1	13138	2	N	-0-			118
03	20615 X	17533	-0-	-3082	-0-	806	1	16727	2	N	-0-			118
04	17640 X	15758	-0-	-1882	-0-	786	1	14972	2	N	-0-			118
05	17856 X	15562	-0-	-2294	-0-	806	1	14756	2	N	-0-			118
06	17250 X	13676	-0-	-3574	-0-	786	1	12890	2	N	-0-			118

BERCLAIR, SOUTH (2300) 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BLACKBURN WELL #: 4 RRCID -> 200799 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BLACKBURN WELL #: 2 RRCID -> 220410 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345

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

BERCLAIR, SW. (3300) 07257 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HANDY-ROARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346

01	5859 #	4709	-0-	-1150	-0-	4709	2	N	-0-			169
02	5292 #	3427	-0-	-1865	-0-	3427	2	N	-0-			169
03	5859 #	3125	-0-	-2734	-0-	3125	2	N	-0-			169
04	4890 #	3669	-0-	-1221	-0-	3669	2	N	-0-			169
05	5003 R	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2	N	-0-			169
06	4560 #	3986	-0-	-574	-0-	3986	2	N	-0-			169

BERKOW (VICKSBURG STRINGER) 07286 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
L & F DRILLING CO., INC. (1) 479591
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 110373 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900

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

BIG OAK (FRIO 2000) 08010 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 9 RRCID -> 200621 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

BIG OAK (WILCOX 10500) //CONT.// 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207791 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
YENDREY WELL #: 1 RRCID -> 168912 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708

01	5208 X	5046	-0-	-162	-0-	4815	2	231	9	N	210	359	1			90
02	4704 X	2514	-0-	-2190	-0-	2339	2	175	9	N	159					249
03	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5375	2	409	9	N	372	349	1			272
04	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	5781	2	341	9	N	310	367	1			215
05	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5455	2	337	9	N	306	357	1			164
06	5820 X	5811	-0-	-9	-0-	5480	2	331	9	N	301	363	1			102

BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254

01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	892	2	160	9	N	145	359	1			170
02	1120 N	971	-0-	-149	-0-	859	2	112	9	N	102					272
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	940	2	208	9	N	189	356	1			105
04	1020 N	967	-0-	-53	-0-	787	2	180	9	N	164					269
05	1085 N	988	-0-	-97	-0-	820	2	168	9	N	153	178	1			244
06	1170 N	944	-0-	-226	-0-	788	2	156	9	N	142	177	1			209

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

01	6696 X	5415	-0-	-1281	-0-	5359	3	56	9	N	51					1300
02	6048 X	4326	-0-	-1722	-0-	4243	3	83	9	N	75					1375
03	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8323	3	221	9	N	201	509	1			1067
04	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8294	3	97	9	N	88	179	1			976
05	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8682	3	94	9	N	85					1061
06	6480 X	4037	-0-	-2443	-0-	3987	3	50	9	N	45					1106

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THUNDERBIRD WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	280	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 12576 PERF.12316 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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

01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	15	1	1532	2	N	28				200
							31	9								
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	13	1	1299	2	N	9				209
							10	9								
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	15	1	1359	2	N	5				214
							6	9								
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	15	1	1446	2	N	5				219
							6	9								
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	15	1	1598	2	N	-0-				219
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	15	1	1777	2	N	-0-				219

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

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

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

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

BLANCONIA (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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-				3

BLANCONIA (FOX SAND) //CONT.// 08794 038 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE O'BRIEN WELL #: RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012

BLANCONIA (FRIO 5100) 08794 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MEDIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284984 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050

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

BLANCONIA (2750) 08794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 282264 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 2594 - 2598

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-

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLANCONIA (3650) 08794 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 267661 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759

01	1612 X	578	-0-	-1034	-0-	240	1	338	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	649	-0-	-387	-0-	216	1	433	2	N	-0-			-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	288	1	547	2	N	-0-			-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	72	1	538	2	N	-0-			-0-
05	713 N	385	-0-	-328	-0-	120	1	265	2	N	-0-			-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-

BLANCONIA (3700) 08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 265198 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

BLANCONIA (4000 SINTON) 08794 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
FOX WELL #: 3 RRCID -> 289767 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3982 - 3984

01	2387 #	1415	-0-	-972	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1960 #	910	-0-	-1050	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	2170 #	1751	-0-	-419	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1830 #	1814	-0-	-16	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	1426 #	819	-0-	-607	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	1680 #	305	-0-	-1375	-0-	305	2			N	-0-					-0-

BLANCONIA (4450) 08794 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 240501 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-					66

BLANCONIA (4700) 08794 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: RRCID -> 033086 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4710 - 4716

*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015

BLANCONIA (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE O'BRIEN WELL #: 5 RRCID -> 247294 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
06	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER) 09674 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TRANT, SAM 865300
MCLENDON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 000927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4571 - 4576

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

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 171222 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4818 - 4821

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

TEPCO ENGINEERING 843104
BOLLAND RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095248 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597

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

BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562

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

BONNIE VIEW (F-3950) 10495 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
NIEMANN, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 127313 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945

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

BONNIE VIEW (4200 D-1) 10495 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
NEIMANN, EMIL WELL #: 9 RRCID -> 000943 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4192 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE VIEW (4250) 10495 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
NIEMANN, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 127314 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4578 PERF. 4220 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE VIEW (4700) 10495 611 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285628 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4718 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	187	-0-	-92	-691	187	2			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-691	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -416 CANCELLED UNDERAGE -> -275																	
03	51	N	7	-0-	-44	-416	7	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-416					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-416					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-416					N	-0-					-0-

SCHIRMER, HENRY WELL #: 18 RRCID -> 286550 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882		423	-0-	-6459	1572	423	2			N	-0-					-0-
02	5236		53	-0-	-5183	-3611	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3611																	
03	784		445	-0-	-339	-3950	445	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	646	-0-	-434	-4384	646	2			N	-0-					-0-
05	0	N	510	-0-	510	-3874	510	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	80	-0-	80	-3794	80	2			N	-0-					-0-

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	R	185	-0-	-150	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	553	-0-	-284	-0-	553	2			N	-0-					188
02	168	N	87	-0-	-81	-0-	87	2			N	-0-					188
03	434	N	21	-0-	-413	-0-	21	2			N	-0-					188
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					188
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					188
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					188

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 5474 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5610 - 5612

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	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-

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER C-120 WELL #: 3 RRCID -> 272659 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA) 10634 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 T RRCID -> 056006 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS (870) 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BMB INVESTMENTS WELL #: 1ST RRCID -> 291133 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 973 - 979

06	1715	NO RPT	-0-	-1715	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAMS WELL #: 13 RRCID -> 129012 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856

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

BORCHERS (870) //CONT.// 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 149545 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 866 - 868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1370) 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS WELL #: 4 RRCID -> 102632 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366

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

BORCHERS ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361

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-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM-A WELL #: 10 RRCID -> 177981 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367

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

BORCHERS (1500) 10634 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 C RRCID -> 070406 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 135593 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510

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

BORCHERS (1900) 10634 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 C RRCID -> 061353 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BORCHERS (2100) 10634 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227972 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126

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

BORCHERS ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 241168 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122

01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-

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

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-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155

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

BORCHERS (2200) 10634 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131569 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224

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

BORCHERS (2850) 10634 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS WELL #: 15 RRCID -> 143102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 273878 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 2840 - 2844

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

BORCHERS (3070) 10634 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 144646 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3065 - 3072

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

BORCHERS (3250) 10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 167856 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263

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-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 055983 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A

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

BORCHERS (3350) 10634 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 273879 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3365 - 3368

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

BORCHERS (3550) 10634 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 273881 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORCHERS (3600) 10634 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 227333 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS (3800) 10634 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 3 RRCID -> 254697 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3422 - 3426

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-					-0-

BORCHERS (3950) 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 231192 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS (4160) 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS WELL #: 04 RRCID -> 283569 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130

01	0	N	-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-

BORCHERS (4160) //CONT.// 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 5 RRCID -> 256309 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS (5700 YEGUA) 10634 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS WELL #: 02 RRCID -> 269114 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830

01	6603 X	6585	-0-	-18	-0-	431	1	6141	2	N	12					144
						13	9									
02	5964 X	5117	-0-	-847	-0-	431	1	4682	2	N	4					148
						4	9									
03	6448 X	6128	-0-	-320	-0-	465	1	5656	2	N	6					154
						7	9									
04	6360 X	5729	-0-	-631	-0-	465	1	5257	2	N	6					160
						7	9									
05	6572 X	6347	-0-	-225	-0-	453	1	5887	2	N	6					166
						7	9									
06	6360 X	5807	-0-	-553	-0-	450	1	5350	2	N	6					172
						7	9									

BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 273424 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 223451 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678

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

BORCHERS (8500) 10634 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 194117 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 8574 - 8584

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

BORCHERS DEEP (BUSHEL) 10636 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
PLOEGER, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 178549 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11594	11092	-0-	-502	-0-	105	1	10987	2	N	-0-			18
02	10472	6997	-0-	-3475	-0-	53	1	6944	2	N	-0-			18
03	12450	12022	-0-	-428	-0-	97	1	11925	2	N	-0-			18
04	11100 #	10980	-0-	-120	-0-	98	1	10882	2	N	-0-			18
05	11298 R	11298	-0-	-0-	-0-	101	1	11197	2	N	-0-			18
06	11220	10702	-0-	-518	-0-	99	1	10603	2	N	-0-			18

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) 10636 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 199088 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389

01	5952 #	5650	-0-	-302	-0-	53	1	5597	2	N	-0-			1
02	5457 R	5457	-0-	-0-	-0-	41	1	5416	2	N	-0-			1
03	8269	7684	-0-	-585	-0-	62	1	7622	2	N	-0-			1
04	6171 R	6171	-0-	-0-	-0-	55	1	6116	2	N	-0-			1
05	6370 R	6370	-0-	-0-	-0-	57	1	6313	2	N	-0-			1
06	6870	5819	-0-	-1051	-0-	54	1	5765	2	N	-0-			1

BORCHERS, EAST (1250) 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHICOLETE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 250887 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294

01	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	217	1	6420	2	N	-0-			-0-
02	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	70	1	3654	2	N	-0-			-0-
03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	147	1	4572	2	N	-0-			-0-
04	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	210	1	6889	2	N	-0-			-0-
05	5177 X	4832	-0-	-345	-0-	147	1	4685	2	N	-0-			-0-
06	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 129016 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274

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

BORCHERS, 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

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

BORCHERS, NORTH (650) //CONT.// 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 232804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (1300) 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078981 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1272 - 1274

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

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312

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

BORCHERS , WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294

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

BORCHERS, SOUTH (1900) 10642 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 231275 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1927 - 1930

01	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-

BORCHERS, SOUTH (3500) 10642 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
DONDLINGER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072735 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

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

BORCHERS, SOUTH (3600) 10642 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 270531 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BOYCE (BEDNORZ) 11023 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MEIDER WELL #: 1 RRCID -> 217310 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			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-

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			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-

BOYCE (PETTUS) 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
ELS, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 076174 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4240 - 4245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. //CONT.// 008511
MAYFIELD, P. O. WELL #: 1 RRCID -> 173250 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

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

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

01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		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-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331

01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		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-

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

01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			55
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			55
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			55
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-			55
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON //CONT.// 254443
ALTMAN, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 089864 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	1	1	9	N	1					24
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	1	1	9	N	1					25
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	1	1	9	N	1					26
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	1	1	9	N	1					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ALTMAN, WM. WELL #: 2 RRCID -> 098996 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BOYCE (SLICK) 11023 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
BOYCE, W. W. WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			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-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			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-

ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 100333 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	963	2	17	9	N	15					37
03	3100 N	3423	-0-	323	323	3412	2	11	9	N	10					47
04	3000 N	3074	-0-	74	397	3063	2	11	9	N	10					57
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	397					N	NO RPT					57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	397					N	NO RPT					57

BOYCE, SOUTH (PETTUS) 11028 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
BOYCE, W. W. WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190

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

BRAMAN (8000) 11338 600 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -D- WELL #: 2 RRCID -> 288971 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7956 - 7980

01	8263 R	8263	-0-	-0-	-0-	106	1	7729	2	Y	389	404	1			68
						428	9									
02	4692 R	4692	-0-	-0-	-0-	93	1	4248	2	Y	319	311	1			76
						351	9									
03	8711 #	6079	-0-	-2632	-0-	87	1	5542	2	Y	409	429	1			56
						450	9									
04	8430 #	5375	-0-	-3055	-0-	94	1	4877	2	Y	367	343	1			80
						404	9									
05	8711 #	6197	-0-	-2514	-0-	98	1	5535	2	Y	513	521	1			72
						564	9									
06	8010 #	4904	-0-	-3106	-0-	81	1	4395	2	Y	389	338	1			123
						428	9									

BRAMAN (8300) 11338 725 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 286087 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8283 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	7546	-0-	-5164	21748	560	1	6881	2	Y	95	94	1			12
						105	9									
02	29294	4678	-0-	-24616	-0-	507	1	3978	2	Y	175	154	1			33
						193	9									
03	7939 R	7939	-0-	-0-	-0-	579	1	7259	2	Y	92	114	1			11
						101	9									
04	7290 #	5529	-0-	-1761	-0-	545	1	4896	2	Y	80	77	1			14
						88	9									
05	7533 #	6754	-0-	-779	-0-	572	1	6098	2	Y	76	82	1			8
						84	9									
06	7680 #	6630	-0-	-1050	-0-	561	1	5997	2	Y	65	56	1			17
						72	9									

BRANDT 11381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578

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-

BRANDT (RECKLAW) 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
LANDGREBE, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497

01	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					7
02	980 N	975	-0-	-5	-0-	975	2			N	-0-					7
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					7
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					7
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					7
*06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BRANDT (2200) 11381 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SOCO GAS PROPERTIES 800276
JABLONSKI UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110075 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236

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

BRANDT (2750) 11381 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DARWIN DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 283695 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WORLEY WELL #: 7 RRCID -> 285494 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4410 - 9970

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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-

KARNEI, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 289171 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4974 - 5015

01	4836	4778	-0-	-58	B	69405	1252	1	3515	2	N	10						167
							11	9										
02	7000 N	5304	-0-	-1696	B	67709	1252	1	4035	2	N	15						182
							17	9										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 67709																		
03	7750 N	4804	-0-	-2946	B	64763	1252	1	3541	2	N	10						192
							11	9										
04	7500 N	4623	-0-	-2877	B	61886	1212	1	3407	2	N	4	169	1				27
							4	9										
05	7750 N	5426	-0-	-2324	B	59562	1252	1	4174	2	N	-0-						27
*06	7500 N	6345	-0-	-1155	B	58407	1252	1	5080	2	N	12						39
							13	9										

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

01	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-				27
02	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-				27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	123	-0-	-94	B	-0-	123	2			N	-0-				27
04	480 N	24	-0-	-456	B	-0-	24	2			N	-0-				27
05	217 N	80	-0-	-137	B	-0-	80	2			N	-0-				27
*06	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-				27

BRANDT (WILCOX DEEP) 11381 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ZENGERLE WELL #: 1 RRCID -> 200152 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13580 - 17321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/1997

BRANDT (WILCOX 9800) 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		100

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 RRCID -> 225148 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570

01	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	1	N	-0-		60
02	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	1	N	-0-		60
03	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109	1	N	-0-		60
04	120 N	104	-0-	-16	B	-0-	104	1	N	-0-		60
05	124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107	1	N	-0-		60
06	120 N	115	-0-	-5	B	-0-	115	1	N	-0-		60

BRANDT (WILCOX 11100) 11381 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
DIEBEL, ALFRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131923 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11214 - 11228

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

BRANDT (YEGUA 4700) 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ADAMS, JOE D., TRUSTEE 005905
BRANDT, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 072067 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANDT, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330

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

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

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

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	1	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12135 01/15/2021

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

BRANDT, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	1		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	1		N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	1		N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	1		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	1		N	-0-			-0-
*06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	1		N	-0-			-0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				93
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				93
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2019 - P/A 08/06/19

CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 1 RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2019 - P/A 07/24/19

BREEDEN (4600 YEGUA) 11737 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BREEDEN, P. H. WELL #: RRCID -> 001015 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4644 - 4654

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006

BRESLAU (WILCOX 8395) 11809 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
STEFFEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				190
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019 - P/A 09/04/19

BRESLAU (WILCOX 8395) //CONT.// 11809 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
SHIRLEY STEFFEK WELL #: 1 RRCID -> 286197 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8658 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	6156	-0-	-3485	-2821	6054	2	102	9	N	93	381	1			136
02	2869	4136	-0-	1267	-1554	4030	2	106	9	N	96	96	1			136
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1554												
03	7533	6158	-0-	-1375	-2929	6105	2	53	9	N	48					184
04	7290	5839	-0-	-1451	-4380	5745	2	94	9	N	85	190	1			79
05	677	4572	-0-	3895	-485	4554	2	18	9	N	16					95
06	5970	4456	-0-	-1514	-1999	4404	2	52	9	N	47					142

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
ENGLISH-WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

01	4526 X	3812	-0-	-714	-0-	465	1	3347	2	N	-0-					73
02	4088 X	2465	-0-	-1623	-0-	420	1	2045	2	N	-0-					73
03	3472 X	3237	-0-	-235	-0-	465	1	2772	2	N	-0-					73
04	3360 X	3054	-0-	-306	-0-	450	1	2604	2	N	-0-					73
05	3813 X	3391	-0-	-422	-0-	465	1	2926	2	N	-0-					73
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					73

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900) 11957 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096

01	122729 #	107937	-0-	-14792	-0-	465	1	105599	2	N	1703	1843	1			226
						1873	9									
02	110852 #	92175	-0-	-18677	-0-	420	1	90127	2	N	1480	1111	1			595
						1628	9									
03	119071 #	98799	-0-	-20272	-0-	465	1	96674	2	N	1509	1772	1			332
						1660	9									
04	111300 #	97922	-0-	-13378	-0-	450	1	95731	2	N	1583	1463	1			452
						1741	9									
05	111166 #	97776	-0-	-13390	-0-	465	1	95633	2	N	1525	1419	1			558
						1678	9									
06	104460 #	NO RPT	-0-	-104460	-0-					N	NO RPT					558

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BROOKING (8650) 12199 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
BROOKING, GARLAND T. WELL #: 2 RRCID -> 091214 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900) 12649 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 188629 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 2925 - 2928

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

BRUSHY CREEK (FRIO 4200) 12649 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 256879 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 4613 PERF. N/A

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2021

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

01	9579 X	8047	-0-	-1532	-0-	656	1	7175	3	N	196					441
						216	9									
02	8652 X	4031	-0-	-4621	-0-	202	1	3782	3	N	43	192	1			292
						47	9									
03	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	1158	1	9787	3	N	154	180	1			266
						169	9									
04	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	872	1	7979	3	N	78	177	1			167
						86	9									
05	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	1118	1	7786	3	N	110					277
						121	9									
06	10380 X	8067	-0-	-2313	-0-	895	1	7076	3	N	87					364
						96	9									

GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146

01	3875 X	2697	-0-	-1178	-0-	226	1	2469	3	N	2					287
						2	9									
02	4312 X	2935	-0-	-1377	-0-	145	1	2714	3	N	69					356
						76	9									
03	4774 X	4692	-0-	-82	-0-	496	1	4193	3	N	3	186	1			173
						3	9									
04	4620 X	2280	-0-	-2340	-0-	225	1	2055	3	N	-0-					173
05	3565 X	2404	-0-	-1161	-0-	302	1	2102	3	N	-0-					173
06	4530 X	2420	-0-	-2110	-0-	272	1	2148	3	N	-0-					173

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	627	1	6863	3	N	147					431
							162	9									
02	6720	X	3111	-0-	-3609	-0-	154	1	2882	3	N	68					499
							75	9									
03	7440	X	6472	-0-	-968	-0-	672	1	5678	3	N	111	189	1			421
							122	9									
04	7200	X	6510	-0-	-690	-0-	630	1	5772	3	N	98					519
							108	9									
05	7440	X	7300	-0-	-140	-0-	905	1	6300	3	N	86	363	1			242
							95	9									
06	7200	X	6295	-0-	-905	-0-	694	1	5483	3	N	107					349
							118	9									

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015

01	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	238	1	2610	3	N	167	168	1			271
							184	9									
02	2688	X	1756	-0-	-932	-0-	87	1	1636	3	N	30					301
							33	9									
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	353	1	2979	3	N	43					344
							47	9									
04	2940	X	2921	-0-	-19	-0-	282	1	2584	3	N	50					394
							55	9									
05	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	365	1	2539	3	N	22					416
							24	9									
06	3090	X	2626	-0-	-464	-0-	285	1	2255	3	N	78					494
							86	9									

GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

01	713	N	674	-0-	-39	-0-	54	1	596	3	N	22					142
							24	9									
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	23	1	431	3	N	13					155
							14	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	79	1	669	3	N	25					180
							28	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	579	3	N	37					217
							41	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	85	1	591	3	N	3					220
							3	9									
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	67	1	633	3	N	32					252
							35	9									

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2020 - WELL PLUGGED 11-5-2020

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	1486	2	43	9	Y	39	17	1			220
02	DLQ G-10		733	-0-	733	733	711	2	22	9	Y	20					240
03	DLQ G-10		1783	-0-	1783	2516	1719	2	64	9	Y	58	196	1			102
04	DLQ G-10		1476	-0-	1476	3992	1443	2	33	9	Y	30					132
05	DLQ G-10		1836	-0-	1836	5828	1788	2	48	9	Y	44	19	1			157
*06	2400	N	1619	-0-	-781	5047	1575	2	44	9	Y	40					197

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661

01	5022	X	3336	-0-	-1686	-0-	3262	2	74	9	Y	67	37	1			146
02	DLQ G-10		1002	-0-	1002	1002	996	2	6	9	Y	5					151
03	DLQ G-10		3935	-0-	3935	4937	3818	2	117	9	Y	106	220	1			37
04	DLQ G-10		2769	-0-	2769	7706	2691	2	78	9	Y	71					108
05	DLQ G-10		3224	-0-	3224	10930	3166	2	58	9	Y	53	33	1			128
*06	13043	X	2113	-0-	-10930	-0-	2058	2	55	9	Y	50	178	1			-0-

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528

01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1036	2	9	9	Y	8	12	1			34
02	DLQ G-10		607	-0-	607	607	604	2	3	9	Y	3					37
03	DLQ G-10		1326	-0-	1326	1933	1315	2	11	9	Y	10	15	1			32
04	DLQ G-10		1484	-0-	1484	3417	1476	2	8	9	Y	7					39
05	DLQ G-10		1498	-0-	1498	4915	1489	2	9	9	Y	8	16	1			31
*06	2400	N	1353	-0-	-1047	3868	1346	2	7	9	Y	6					37

WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452

01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10504	2	255	9	Y	232	297	1			161
02	DLQ G-10		5408	-0-	5408	5408	5323	2	85	9	Y	77					238
03	DLQ G-10		10134	-0-	10134	15542	9850	2	284	9	Y	258	290	1			206
04	DLQ G-10		8034	-0-	8034	23576	7838	2	196	9	Y	178	177	1			207
05	DLQ G-10		10485	-0-	10485	34061	10286	2	199	9	Y	181	107	1			281
*06	43979	X	9918	-0-	-34061	-0-	9736	2	182	9	Y	165	178	2			268

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577

01	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	237	1	2636	2	N	208	188	1			227
							229	9									
02	2996	X	1900	-0-	-1096	-0-	122	1	1756	2	N	20					247
							22	9									
03	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	237	1	2669	2	N	40	180	1			107
							44	9									
04	3000	X	1975	-0-	-1025	-0-	222	1	1742	2	N	10					117
							11	9									
05	3100	X	1416	-0-	-1684	-0-	199	1	1195	2	N	20					137
							22	9									
06	3000	X	1481	-0-	-1519	-0-	207	1	1244	2	N	27					164
							30	9									

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TRI-C RESOURCES, LLC //CONT.// 868622
WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2021												

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

01	14198	X	11023	-0-	-3175	-0-	357	1	10434	2	N	211	174	1	274
							232	9							
02	12656	X	5000	-0-	-7656	-0-	187	1	4762	2	N	46			320
							51	9							
03	13795	X	13388	-0-	-407	-0-	527	1	12682	2	N	163	351	1	132
							179	9							
04	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	510	1	12596	2	N	167			299
							184	9							
05	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	527	1	12938	2	N	212	175	1	336
							233	9							
06	12960	X	12834	-0-	-126	-0-	510	1	12216	2	N	98	173	1	261
							108	9							

WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648

01	620	N	607	-0-	-13	-0-	153	1	454	2	N	-0-			210
02	448	N	141	-0-	-307	-0-	51	1	90	2	N	-0-			210
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	136	1	364	2	N	62	169	1	103
							68	9							
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	170	1	437	2	N	-0-			103
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	348	2	N	3			106
							3	9							
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	153	1	692	2	N	19			125
							21	9							

COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-			185
02	252	N	51	-0-	-201	-0-	51	2			Y	-0-			185
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			185
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			185
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			185
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-			185

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			19
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	2			Y	-0-			19
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			19
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-			19
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			19
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-			19

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					22
02	280	N	74	-0-	-206	-0-	74	2			Y	-0-					22
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					22
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					22
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					22
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-					22

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					146
02	924	N	413	-0-	-511	-0-	411	2	2	9	N	2					148
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					148
04	510	N	183	-0-	-327	-0-	183	2			N	-0-					148
05	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	2			N	-0-					148
06	480	N	37	-0-	-443	-0-	37	2			N	-0-					148

CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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-

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

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

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3333					Y	-0-					25
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3333					Y	-0-					25
03	3000	N	321	-0-	-2679	654	40	1	259	3	Y	20					45
							22	9									
04	1042	N	388	-0-	-654	-0-	7	1	370	3	Y	10					55
							11	9									
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	Y	-0-					55
06	300	N	73	-0-	-227	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					55

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081

01	3100	N	32045	-0-	28945	28945	11	1	31240	3	N	722	378	1			379
							794	9									
02	2800	N	13735	-0-	10935	39880	13401	3	334	9	N	304	568	1			115
03	3100	N	39090	-0-	35990	75870	5102	1	33157	3	N	755	573	1			297
							831	9									
04	3000	N	34750	-0-	31750	107620	601	1	33355	3	N	722	757	1			262
							794	9									
05	140866	X	33246	-0-	-107620	-0-	581	1	31856	3	N	735	769	1			228
							809	9									
*06	31083	X	31083	-0-	-0-	-0-	299	1	30404	3	N	345	573	1			-0-
							380	9									

DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649

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

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

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

BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800) 12651 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
PREMIER MINERALS, INC. 676033
CHAROLAIS WELL #: 1 RRCID -> 214397 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4551 - 4553

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1076	2			N	-0-					105
02	1904	N	982	-0-	-922	-0-	982	2			N	-0-					105
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-					105
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					105
05	1085	N	749	-0-	-336	-0-	749	2			N	-0-					105
06	1290	N	55	-0-	-1235	-0-	55	2			N	-0-					105

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

01	496	X	233	-0-	-263	-0-	233	2			N	-0-					100
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	176	2	3	9	N	3					103
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					103
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	326	2	11	9	N	10					113
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					113
06	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					113

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CAMOIL, INC. 127449
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

BUCHEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2020 - P/A 02/11/20

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

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

BUCHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

01	248	X	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-						619
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-						619
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						619
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-						619
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-						619
*06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-						619

GOHMERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

01	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11586	2	99	9	N	90	184	1				72
02	7980	X	6423	-0-	-1557	-0-	2	1	6322	2	N	90						162
							99	9										
03	8835	X	7723	-0-	-1112	-0-	7624	2	99	9	N	90						252
04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10696	2	99	9	N	90	184	1				158
05	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	13963	2	99	9	N	90	176	1				72
*06	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12645	2	113	9	N	103	175	1				-0-

FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

01	5177	X	2591	-0-	-2586	-0-	2591	2			N	-0-						352
02	4676	X	2194	-0-	-2482	-0-	1	1	2193	2	N	-0-						352
03	5177	X	3567	-0-	-1610	-0-	3567	2			N	-0-						352
04	5010	X	1761	-0-	-3249	-0-	1761	2			N	-0-						352
05	3379	X	3368	-0-	-11	-0-	3305	2	63	9	N	57	201	1				208
*06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5248	2	34	9	N	31						239

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2164	-0-	-471	-0-	2095	2	69	9	N	63	184	1			-0-
02	2492	N	1308	-0-	-1184	-0-	1255	2	53	9	N	48					48
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2476	2	53	9	N	48					96
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2635	2	90	9	N	82	178	1			-0-
05	3100	N	3957	-0-	857	857	3773	2	184	9	N	167	167	1			-0-
*06	3000	N	3905	-0-	905	1762	3813	2	92	9	N	84					84

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

01	899	N	312	-0-	-587	-0-	299	2	13	9	N	12					49
02	1176	N	618	-0-	-558	-0-	604	2	14	9	N	13					62
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	894	2	20	9	N	18					80
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	930	2	19	9	N	17					97
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					97
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					97

XOG OPERATING LLC 945921
RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

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

JOHNSON GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 08/21/2017

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864

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

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	59	-0-	59	97	59	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97				N	NO RPT			-0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

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

B. U.-MOBIL-STIEREN WELL #: 1 RRCID -> 038057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838

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

BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

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

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	76	1	897	3	Y	-0-					-0-
02	784 N	400	-0-	-384	-0-	57	1	339	3	Y	4					4
						4	9									
03	868 N	822	-0-	-46	-0-	96	1	715	3	Y	10	12	1			2
						11	9									
04	930 N	884	-0-	-46	-0-	79	1	797	3	Y	7					9
						8	9									
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	98	1	694	3	Y	5	12	1			2
						6	9									
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510

01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	52	1	611	3	N	19					33
						21	9									
02	420 N	239	-0-	-181	-0-	33	1	203	3	N	3					36
						3	9									
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	94	1	697	3	N	6	12	1			30
						7	9									
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	65	1	661	3	N	5					35
						6	9									
*05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	82	1	580	3	N	5	10	1			30
						6	9									
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					30

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

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

BURNELL (SLICK) 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BRINKOETER, W. H. WELL #: Q 2 C RRCID -> 049051 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672

01	14B2 EXT	7	-0-	7	132	7	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT					-0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	345	-0-	-523	-0-	304	1	31	3	Y	9					34
							10	9									
02	840	N	354	-0-	-486	-0-	50	1	300	3	Y	4					38
							4	9									
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	53	1	390	3	Y	3	7	1			34
							3	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	49	1	493	3	Y	4					38
							4	9									
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	133	1	941	3	Y	8	16	1			30
							9	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					30

B. U. MAGNOLIA-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

01	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	135	1	1584	3	Y	16					26
							18	9									
02	784	N	686	-0-	-98	-0-	97	1	581	3	Y	7					33
							8	9									
03	1891	N	1160	-0-	-731	-0-	137	1	1013	3	Y	9	17	1			25
							10	9									
04	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	148	1	1494	3	Y	12					37
							13	9									
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	201	1	1417	3	Y	11	24	1			24
							12	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					24

B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	7998	X	7933	-0-	-65	-0-	620	1	7272	3	Y	37					64
							41	9									
02	8204	X	2981	-0-	-5223	-0-	422	1	2524	3	Y	32					96
							35	9									
03	9083	X	7757	-0-	-1326	-0-	912	1	6792	3	Y	48	113	1			31
							53	9									
04	8790	X	7205	-0-	-1585	-0-	643	1	6504	3	Y	53					84
							58	9									
05	7936	X	6958	-0-	-978	-0-	858	1	6053	3	Y	43	101	1			26
							47	9									
06	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					26

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

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

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2					3
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	158	-0-	-183	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
02	336	N	179	-0-	-157	-0-	25	1	152	3	N	2					2
							2	9									
03	372	N	147	-0-	-225	-0-	17	1	126	3	N	4	5	1			1
							4	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	2					3
							2	9									
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					1

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	191	-0-	-173	-0-	27	1	162	3	Y	2					2
							2	9									
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	40	1	305	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	450	N	342	-0-	-108	-0-	30	1	310	3	Y	2					3
							2	9									
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	17	1	97	3	N	1					1
							1	9									
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	231	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	N	3					3
							3	9									
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	273	3	N	2	5	1			-0-
							2	9									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (2870) 13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BOYCE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

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

BURNELL, SOUTH (1000) 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 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-

C. A. WINN (YEGUA 5320) 14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MAGGIE MCNEILL B WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

01	715 R	715	-0-	-0-	-0-	99	1	522	2	N	85					252
						94	9									
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	104	1	481	2	N	83	176	1			159
						91	9									
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	114	1	682	2	N	111	172	1			98
						122	9									
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	116	1	739	2	N	104					202
						114	9									
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	127	1	686	2	N	82	173	1			111
						90	9									
*06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	147	1	729	2	N	84					195
						92	9									

CABEZA CREEK (COOK MTN.) 14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					57
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					57
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CABEZA CREEK (COOK MTN., W) 14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					18
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					18
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					18
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	230	1	372	9	N	338	326	1			29
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	230	1	209	9	N	190	151	1			68
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	310	1	209	9	N	190	165	1			93
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	295	1	209	9	N	190	147	1			136
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

PETTUS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	287					Y	-0-					96
02	287 N	-0-	-0-	-287	-0-					Y	10					106
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					106
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					106
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					85
02	73 N	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					85
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					85
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					85
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

PETTUS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					34
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					34
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

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

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	921				N	-0-			-0-
02	921 X	-0-	-0-	-921	-0-				N	-0-			-0-
03	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		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-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			136
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			136

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			15
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			15
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
06	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18			142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	137	1	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			55

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

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

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APEX ENERGY, INC. 027424
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-					61
03	3100	N	3617	-0-	517	517	3617	2		N	-0-					61
04	3000	N	2842	-0-	-158	359	2842	2		N	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	359				N	NO RPT					61
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	359				N	NO RPT					61

BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	175	260	1			58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110

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

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004

01	3658 X	3272	-0-	-386	-0-	590	1	2566	2	N	105					240
						116	9									
02	3248 X	2529	-0-	-719	-0-	426	1	2000	2	N	94					334
						103	9									
03	3596 X	3592	-0-	-4	-0-	673	1	2788	2	N	119	182	1			271
						131	9									
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	583	1	2957	2	N	109	182	1			198
						120	9									
05	3596 X	3408	-0-	-188	-0-	479	1	2811	2	N	107	183	1			122
						118	9									
06	3480 X	3410	-0-	-70	-0-	479	1	2826	2	N	95					217
						105	9									

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAESAR (HOCKLEY 2170) 14579 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEXACAL, INC. 844124
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 105834 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184

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

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-					53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-					53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-					53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-					53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016

CAESAR, N. (PETTUS) //CONT.// 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017

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

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

01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	N	3			102
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	N	4			106
03	1209 N	752	-0-	-457	-0-	749	2	3	9	N	3			109
04	990 N	694	-0-	-296	-0-	691	2	3	9	N	3			112
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2			114
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			114

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

01	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	584	1	2366	2	Y	45	100	0	16
						50	9							
02	DLQ G-10	2304	-0-	2304	2304	372	1	1885	2	Y	43			59
						47	9							
03	DLQ G-10	2483	-0-	2483	4787	507	1	1933	2	Y	39	97	0	1
						43	9							
*04	DLQ G-10	2512	-0-	2512	7299	507	1	1933	2	Y	65			66
						72	9							
05	DLQ G-10	2390	-0-	2390	9689	644	1	1680	2	Y	60			126
						66	9							
06	DLQ G-10	2126	-0-	2126	11815	570	1	1426	2	Y	118	179	0	65
						130	9							

SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

01	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	35	63	0	10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25			35
03	DLQ G-10	4789	-0-	4789	4789	984	1	3754	2	Y	46	80	0	1
						51	9							
04	DLQ G-10	4738	-0-	4738	9527	984	1	3754	2	Y	-0-			1
05	DLQ G-10	4787	-0-	4787	14314	1326	1	3461	2	Y	-0-			1
06	DLQ G-10	4350	-0-	4350	18664	1242	1	3108	2	Y	-0-			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
06	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
SCHRADE-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
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-

CAESAR, SOUTH (3060) 14583 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 248616 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
*02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2021

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013

PUCKETT WELL #: RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

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

01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					42
02	336 N	81	-0-	-255	-0-	81	2			N	-0-					42
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					42
04	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					42
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					42

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2019 - P/A 07/08/19

ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2019 - P/A 07/08/19

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764

01	3255 X	2853	-0-	-402	-0-	351	1	2281	2	N	201	171	0			153
						221	9									
02	2940 X	2360	-0-	-580	-0-	318	1	1881	2	N	146	171	0			128
						161	9									
03	3255 X	3046	-0-	-209	-0-	310	1	2607	2	N	117	168	0			77
						129	9									
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	310	1	2607	2	N	117	179	0			15
						129	9									
05	2976 X	2710	-0-	-266	-0-	474	1	2003	2	N	212	183	0			44
						233	9									
06	2940 X	2748	-0-	-192	-0-	786	1	1749	2	N	194	171	0			67
						213	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749 X	9046	-0-	-2703	-0-	1189	1	7723	2	Y	122	177	0			208
						134	9									
02	DLQ G-10	6397	-0-	6397	6397	908	1	5371	2	Y	107	181	0			134
						118	9									
03	DLQ G-10	8658	-0-	8658	15055	905	1	7604	2	Y	135	187	0			82
						149	9									
04	DLQ G-10	8648	-0-	8648	23703	905	1	7604	2	Y	126					208
						139	9									
05	DLQ G-10	8040	-0-	8040	31743	1513	1	6393	2	Y	122	168	0			162
						134	9									
06	DLQ G-10	7395	-0-	7395	39138	2270	1	5052	2	Y	66					228
						73	9									

HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	51	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	291	-0-	291	291	42	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	403	-0-	403	694	43	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	403	-0-	403	1097	43	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	324	-0-	324	1421	62	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	298	-0-	298	1719	92	1	206	2	Y	-0-					-0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SWOPE CORP. 833606
WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
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-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	4			N	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	4			N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	4			N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	4			N	-0-					-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	4			N	-0-					-0-

CAMPBELL CREEK (8450) 15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
PAVLISKA WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445

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

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

MASCOT OIL COMPANY 531355
KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019 - P/A 08/19/2019

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

01	11346	X	11208	-0-	-138	-0-	10663	2	545	9	N	495	381	1			608
02	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12659	2	54	9	N	49	453	1			204
03	11005	X	8054	-0-	-2951	-0-	7938	2	116	9	N	105					309
04	10860	X	6718	-0-	-4142	-0-	6527	2	191	9	N	174	189	1			294
05	14074	X	7933	-0-	-6141	-0-	7674	2	259	9	N	235	248	1			281
06	13620	X	6896	-0-	-6724	-0-	6834	2	62	9	N	56	70	1			267

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

01	36115	X	33623	-0-	-2492	-0-	32687	2	936	9	N	851	752	1			716
02	32620	X	27769	-0-	-4851	-0-	26910	2	859	9	N	781	1153	1			344
03	35495	X	35178	-0-	-317	-0-	34534	2	644	9	N	585	412	1			517
04	34170	X	29039	-0-	-5131	-0-	28263	2	776	9	N	705	761	1			461
05	36023	X	36023	-0-	-0-	-0-	35114	2	909	9	N	826	554	1			733
06	34050	X	29945	-0-	-4105	-0-	29162	2	783	9	N	712	1091	1			354

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

01	868	N	433	-0-	-435	-0-	432	2	1	9	N	1					205
02	896	N	703	-0-	-193	-0-	700	2	3	9	N	3					208
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	771	2	463	9	N	421	417	1			212
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	567	2	195	9	N	177	175	1			214
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	804	2	50	9	N	45					259
06	960	N	639	-0-	-321	-0-	609	2	30	9	N	27					286

CAMPBELL CREEK (9700) 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	300 303	1 9	9700	2	N	275	201	1			151
02	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	300 255	1 9	7259	2	N	232	193	1			190
03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	300 288	1 9	9633	2	N	262	392	1			60
04	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	300 228	1 9	8026	2	N	207	199	1			68
05	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	300 261	1 9	10162	2	N	237	187	1			118
*06	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	300 237	1 9	9109	2	N	215	185	1			148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28781	X	28781	-0-	-0-	-0-	150 936	1 9	27695	2	N	851	781	1			163
02	24696	X	20747	-0-	-3949	-0-	150 628	1 9	19969	2	N	571	559	1			175
03	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	150 945	1 9	30492	2	N	859	774	1			260
04	26850	X	24988	-0-	-1862	-0-	150 733	1 9	24105	2	N	666	785	1			141
05	30280	X	30280	-0-	-0-	-0-	150 871	1 9	29259	2	N	792	761	1			172
*06	31182	X	31182	-0-	-0-	-0-	150 809	1 9	30223	2	N	735	768	1			139

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
BTK WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	18732	-0-	-6378	-0-	18409	2	323	9	N	294	362	1			82
02	22680	X	11357	-0-	-11323	-0-	11148	2	209	9	N	190	179	1			93
03	23994	X	13865	-0-	-10129	-0-	13425	2	440	9	N	400	360	1			133
*04	22500	X	11475	-0-	-11025	-0-	11276	2	199	9	N	181	180	1			132
05	21297	X	10887	-0-	-10410	-0-	10714	2	173	9	N	157	183	1			109
06	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					N	NO RPT					109

BTK WELL #: 2 RRCID -> 288692 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDACE (2070) 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDACE (2070) //CONT.// 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
VEGA EXPLORATION, INC. //CONT.// 884444
HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

CANNAN, SOUTH (2300) 15353 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
KNIGHT #1 WELL #: 1 RRCID -> 188934 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2107 PERF. 608 - 615

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044

01	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	2	N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-			10
03	14B2 EXT	110	-0-	110	182	110	2	N	-0-			10
04	182 X	-0-	-0-	-182	-0-			N	-0-			10
05	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			10
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			10

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			56
*06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	N	-0-	20	1	36

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

01	14B2 EXT	170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					34
02	170 X	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					34
03	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					34
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	172	161	1			45
05	717 X	717	-0-	-0-	-0-	711	2	6	9	Y	5					50
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	4	40	1	4	8	10

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

01	14B2 EXT	275	-0-	275	275	242	2	33	9	Y	30	164	1			179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275					Y	-0-					179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275					Y	-0-					179
04	275 X	-0-	-0-	-275	-0-					Y	-0-					179
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118	1			61

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

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-

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

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

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

01	558	N	592	-0-	34	B	-44992	45	1	532	3	N	14					26
								15	9									
02	420	N	195	-0-	-225	B	-44992	27	1	166	3	N	2					28
								2	9									
03	558	N	569	-0-	11	B	-44981	67	1	498	3	N	4	8	1			24
								4	9									
04	540	N	531	-0-	-9	B	-44981	47	1	480	3	N	4					28
								4	9									
05	217	N	587	-0-	370	B	-44611	72	1	511	3	N	4	9	1			23
								4	9									
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	B	-44611					N	NO RPT					23

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

01	2449	N	1897	-0-	-552	-0-	1886	2	11	9	Y	10	172	0				33
02	DLQ G-10		2323	-0-	2323	2323	2293	2	30	9	Y	27						60
03	DLQ G-10		2153	-0-	2153	4476	2135	2	18	9	Y	16						76
04	DLQ G-10		2135	-0-	2135	6611	2135	2			Y	-0-						76
05	DLQ G-10		2386	-0-	2386	8997	2386	2			Y	-0-						76
06	DLQ G-10		2272	-0-	2272	11269	2272	2			Y	-0-						76

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			15
02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	353	1	3765	2	N	-0-			15
03	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	566	1	4480	2	N	32			47
						35	9							
04	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	566	1	4480	2	N	59			106
						65	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
06	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			106

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

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

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APV MCCAMEY LLC 028617
SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-			-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) 16543 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APV MCCAMEY LLC 028617
SIEVERS WELL #: 1 L RRCID -> 132550 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818

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

CHAPA (JACKSON 2100) 16966 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 046950 COMPL. DATE 09/08/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956

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

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020 - P/A 06/18/20

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

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

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020 - P/A 08/25/20

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	185	1	804	2	N	24				144
							26	9								
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	149	1	698	2	N	16				160
							18	9								
03	1550	N	534	-0-	-1016	-0-	102	1	421	2	N	10				170
							11	9								
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	167	1	844	2	N	17				187
							19	9								
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	296	1	1737	2	N	30				217
							33	9								
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	271	1	1599	2	N	11	182	1		46
							12	9								

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-				85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				679
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-				679
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				679
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				679
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				679
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				679

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102				229
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71				300
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	96	2	103	9	N	94	200	1		194
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	60	2	66	9	N	60	196	1		58
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	35	2	99	9	N	90				148
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	112	191	1		69

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	1576	-0-	-1555	-0-	86	1	1490	2	N	-0-					158
02	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	61	1	1273	2	N	2					160
						2	9									
03	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	44	1	1321	2	N	-0-					160
04	1530 X	1070	-0-	-460	-0-	56	1	1013	2	N	1					161
						1	9									
05	1581 X	700	-0-	-881	-0-	23	1	677	2	N	-0-					161
06	1530 X	523	-0-	-1007	-0-	43	1	478	2	N	2					163
						2	9									

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

01	5379 X	4392	-0-	-987	-0-	104	1	4200	2	N	80					325
						88	9									
02	1960 X	1626	-0-	-334	-0-	51	1	1542	2	N	30					355
						33	9									
03	2170 X	1693	-0-	-477	-0-	39	1	1647	2	N	6					361
						7	9									
04	2100 X	1301	-0-	-799	-0-	24	1	1263	2	N	13	177	1			197
						14	9									
05	2170 X	1767	-0-	-403	-0-	19	1	1704	2	N	40					237
						44	9									
06	2100 X	2009	-0-	-91	-0-	83	1	1903	2	N	21					258
						23	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					50
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					50
03	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					50
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					50
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					50
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					50

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8743 - 8778

01	2449 X	2347	-0-	-102	-0-	2281	1	66	9	N	60					223
02	2436 N	1094	-0-	-1342	-0-	1051	2	43	9	N	39					262
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1246	2	28	9	N	25	169	1			118
04	2280 N	1242	-0-	-1038	-0-	1225	2	17	9	N	15					133
05	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1136	2	11	9	N	10					143
06	1230 N	1079	-0-	-151	-0-	1079	2			N	-0-					143

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

01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	797	1	45	9	N	41					129
02	700 N	631	-0-	-69	-0-	564	2	67	9	N	61					190
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	582	2	8	9	N	7	172	1			25
04	810 N	732	-0-	-78	-0-	659	2	73	9	N	66					91
05	713 N	702	-0-	-11	-0-	665	2	37	9	N	34					125
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	574	2	28	9	N	25					150

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	5371	-0-	-2689	-0-	5320	2	51	9	N	46	171	1			57
02	7280	X	4909	-0-	-2371	-0-	4866	2	43	9	N	39					96
03	8060	X	1466	-0-	-6594	-0-	1436	2	30	9	N	27					123
04	5190	X	4395	-0-	-795	-0-	4288	2	107	9	N	97	169	1			51
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6423	2	43	9	N	39					90
06	5250	X	4690	-0-	-560	-0-	4690	2			N	-0-					90

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

01	3286	X	542	-0-	-2744	-0-	160	1	382	2	N	-0-					89
02	2968	X	2033	-0-	-935	-0-	240	1	1778	2	N	14					103
							15	9									
03	3286	X	1549	-0-	-1737	-0-	340	1	1206	2	N	3					106
							3	9									
04	2580	X	364	-0-	-2216	-0-	100	1	263	2	N	1					107
							1	9									
05	2666	X	132	-0-	-2534	-0-	40	1	92	2	N	-0-					107
06	2190	X	504	-0-	-1686	-0-	60	1	437	2	N	6					113
							7	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-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-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10484 - 10496

01	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	20047	3	304	9	N	276	362	1			63
02	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17463	3	309	9	N	281	184	1			160
03	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	18771	3	319	9	N	290	362	1			88
04	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	17695	3	250	9	N	227	216	1			99
05	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17622	3	297	9	N	270	182	1			187
*06	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	16896	3	254	9	N	231	138	1			280

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

01	2730	X	2311	-0-	-419	-0-	2271	3	40	9	N	36					48
02	784	X	388	-0-	-396	-0-	386	3	2	9	N	2					50
03	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	21040	3	167	9	N	152	99	1			103
04	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	15742	3	246	9	N	224	175	1			152
05	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12008	3	153	9	N	139	177	1			114
*06	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11475	3	156	9	N	142					256

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

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

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

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION 075080
ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

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

CIRCLE -A- (2600) //CONT.// 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CRAVENS ENERGY MGMT, LLC 186714
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

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

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY WELL #: RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

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

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIE OPERATING, LLC 664887
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	324 N	-0-	-0-	-324	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

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

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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

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-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17812	X	17812	-0-	-0- B	-0-	17342	2	470	9	N	427	581	1			192
02	8588	X	8588	-0-	-0- B	-0-	8354	2	234	9	N	213	190	1			215
03	10126	X	10126	-0-	-0- B	-0-	9867	2	259	9	N	235	191	1			259
04	8830	X	8830	-0-	-0- B	-0-	8573	2	257	9	N	234	374	1			119
05	11948	X	11948	-0-	-0- B	-0-	11686	2	262	9	N	238	187	1			170
*06	12634	X	12634	-0-	-0- B	-0-	12375	2	259	9	N	235	169	1	2	8	234

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

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

CLAY WEST (WILCOX 10,750) 18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694

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-

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

01	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	390	1	2519	2	N	64					253
							70	9									
02	3976	X	2384	-0-	-1592	-0-	315	1	2019	2	N	45					298
							50	9									
03	4402	X	3347	-0-	-1055	-0-	450	1	2827	2	N	64	189	1			173
							70	9									
04	4260	X	2923	-0-	-1337	-0-	390	1	2467	2	N	60					233
							66	9									
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	465	1	2822	2	N	67	188	1			112
							74	9									
06	3240	X	2903	-0-	-337	-0-	450	1	2386	2	N	61					173
							67	9									

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203533 COMPL. DATE 01/00/1966 TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A

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

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) //CONT.// 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

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

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

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

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

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

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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

01	3193 X	2781	-0-	-412	-0-	2772	2	9	9	N	8				92
02	3360 X	2318	-0-	-1042	-0-	2314	2	4	9	N	4				96
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3502	2	7	9	N	6				102
04	3030 X	2953	-0-	-77	-0-	2945	2	8	9	N	7				109
*05	3224 X	2180	-0-	-1044	-0-	2169	2	11	9	N	10				119
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT				119

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

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

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

01	6603 X	5515	-0-	-1088	-0-	5387	2	128	9	Y	116				209
02	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4891	2	106	9	Y	96	135	1		170
03	6510 X	5732	-0-	-778	-0-	5609	2	123	9	Y	112	160	1		122
04	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6601	2	133	9	Y	121	159	1		84
*05	6634 X	5733	-0-	-901	-0-	5617	2	116	9	Y	105				189
06	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT				189

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2002

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019 - P/A 06/10/19

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

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

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

01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	491	2	11	9	Y	10					10
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	539	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	524	2	11	9	Y	10					10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

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

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

01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	N	5					154
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1076	2	6	9	N	5					159
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1444	2	7	9	N	6					165
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	N	6					171
*05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1517	2	13	9	N	12					183
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

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

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

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021 - WELL PLUGGED 4-1-2021

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2001

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

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	9	N	5			129
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1			130
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			130
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1			131
*05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1			132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/19

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019 - PLUGGED 05/15/19

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019 - P/A 05/02/19

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

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

01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1373	2	7	9	N	6				40
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	2	6	9	N	5				45
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	2	7	9	N	6				51
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1561	2	7	9	N	6				57
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1559	2	13	9	N	12				69
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

NELSON WELL #: RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	490	2	12	9	Y	11				11
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	414	2	9	9	Y	8	19	1		-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	530	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	Y	10				10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	490	2	12	9	Y	11					11
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	414	2	9	9	Y	8	19	1			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	504	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	532	2	11	9	Y	10					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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

01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1641	2	4	9	N	4					177
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1389	2	7	9	N	6					183
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2037	2	7	9	N	6					189
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1971	2	7	9	N	6					195
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1997	2	9	9	N	8					203
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

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

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. 582539
HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MACERO MINERALS, INC. 520265
HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

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

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

2 D OIL & GAS LLC 953828
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

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

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019 - PLUGGED 06/13/19

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

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

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

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

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

COLETTO 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
03	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2	N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-

COLETTO 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 4808 PERF. 2840 - 3230

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

COLETTO CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

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

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

01	341 N	86	-0-	-255	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	168 N	73	-0-	-95	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2300) 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA C. WELL #: 4 RRCID -> 202781 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274

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

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2021 - WELL PLUGGED 4-21-2021

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
*06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-

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

TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

01	620	N	210	-0-	-410	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	392	N	167	-0-	-225	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (2600) 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 7 RRCID -> 200071 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545

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

COLETTO CREEK (3600) 19557 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
DIETZEL, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 144353 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 3714

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

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

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

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

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

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA) 19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTO CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

COLETTO 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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTO 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 280153 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COLETTO CREEK, SOUTH (4000 FRIO) 19561 656 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KALER ENERGY CORP. 450261
POZZI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283115 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4272 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2020 - P/A 03/20/20

COLETTO CREEK, SOUTH (4400) 19561 697 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 4 RRCID -> 281218 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341

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

COLETTO CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820

01	4154 #	3051	-0-	-1103	-0-	3028	2	23	9	N	21			68
02	3920	3048	-0-	-872	-0-	3042	2	6	9	N	5			73
03	4340	3148	-0-	-1192	-0-	3138	2	10	9	N	9			82
04	5592	5592	-0-	-0-	-0-	5582	2	10	9	N	9			91
05	4030 #	2874	-0-	-1156	-0-	2868	2	6	9	N	5			96
*06	5104	4652	-0-	-452	-0-	4646	2	6	9	N	5			101

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

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-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

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

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	812	N	799	-0-	-13	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	870	N	733	-0-	-137	-0-	733	2			N	-0-					-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

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

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

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

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

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 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

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-

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

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

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-

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

COLOGNE (2100) 19744 483 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
WILLIAMS-BUCHHOLZ WELL #: 1 RRCID -> 288336 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 1963 - 1967

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

COLOGNE (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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2870) 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 6 RRCID -> 196194 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876

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-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

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

COLOGNE (3890) 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER WELL #: 1 RRCID -> 181884 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3915 - 3918

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

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	140	-0-	140 B	-135	140	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	141	-0-	141 B	6	141	2		N	-0-			-0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

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

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

01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

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

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

COLOGNE (4300) 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 180844 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

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

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

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

COLOGNE (4600) 19744 874 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 284941 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542

01	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1020 N	69	-0-	-951	-0-	69	2		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-

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

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

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

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

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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

CONQUISTADOR (JANAK SAND) 20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
KURTZ WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127

CONQUISTADOR (SHORT SAND) 20186 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 287006 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.10616 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					44
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					44
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					44
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					44
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					44

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

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

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-	137	1			50
02	4060 X	2280	-0-	-1780	-0-	2247	2	33	9	N	30	76	1			4
03	4061 X	2759	-0-	-1302	-0-	2715	2	44	9	N	40	43	1			1
04	3180 X	1960	-0-	-1220	-0-	1905	2	55	9	N	50	21	1			30
05	3503 X	1475	-0-	-2028	-0-	1474	2	1	9	N	1	1	8			30
06	3390 X	2380	-0-	-1010	-0-	2380	2			N	-0-					30

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

COQUAT (SLICK) 20539 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MEIDER WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488

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

COQUAT (10500) 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

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

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

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

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

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

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

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

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

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

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	20	1			52
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					52
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	3	1			49
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					49
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					49
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					49

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

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	12	1			75
02	504	N	312	-0-	-192	-0-	312	2			N	-0-					75
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	3	1			72
04	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					72
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					72
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					72

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

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

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					153
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1	1	8			153
*06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					153

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

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

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					20
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	156	2			N	-0-					20
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					20
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					20
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					20
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					20

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					43
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					43
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					43
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					43
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					43
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					43

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					24
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					24
03	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	2			N	-0-	21	1			3
04	2457	N	1938	-0-	-519	-0-	1916	2	22	9	N	20					23
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					23
*06	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					23

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

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

CORDELE (M-1U) //CONT.// 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC //CONT.// 630656
DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			510
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			522
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			535
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			548
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			560
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			572

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

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

YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

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

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	5	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-			-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			515
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			528
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			540
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			553
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			565
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			578

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	5		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

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

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

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

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

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

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

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

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (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

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

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

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

CORDELE, EAST (2900) 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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

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

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001399 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056

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

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) //CONT.// 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

01	T. A.	-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-

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

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

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-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

01	18507	17720	-0-	-787	147158	17719	3	1	9	N	1			18
02	163896	15087	-0-	-148809	-0-	15086	3	1	9	N	1			19
03	18507	17269	-0-	-1238	-0-	17267	3	2	9	N	2			21
04	17250 #	16334	-0-	-916	-0-	16331	3	3	9	N	3			24
05	17825 #	17565	-0-	-260	-0-	17564	3	1	9	N	1			25
*06	17221 R	17221	-0-	-0-	-0-	17220	3	1	9	N	1			26

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	5			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

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

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

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

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

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

COSDEN (Z-12) 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

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

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

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

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
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

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

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

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-				-0-
06	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

01	1630 N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1601	2	29	9	N	26				40
02	1043 N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1024	2	19	9	N	17				57
03	1082 N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1065	2	17	9	N	15				72
04	1290 N	1259	-0-	-31	B	-0-	1237	2	22	9	N	20				92
*05	1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1149	2	23	9	N	21	89	1		24
*06	1265 N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1262	2	3	9	N	3				27

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

01	0 N	1882	-0-	1882	B	-23104	1853	2	29	9	N	26				40
02	0 N	1459	-0-	1459	B	-21645	1441	2	18	9	N	16				56
03	1457 N	1791	-0-	334	B	-21311	1772	2	19	9	N	17				73
04	1680 N	1600	-0-	-80	B	-21311	1579	2	21	9	N	19				92
05	0 N	1633	-0-	1633	B	-19678	1610	2	23	9	N	21	89	1		24
06	0 N	1307	-0-	1307	B	-18371	1303	2	4	9	N	4				28

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

01	1643 N	1437	-0-	-206	-0-	1350	1	87	9	N	79				132
02	1512 N	1245	-0-	-267	-0-	1072	2	173	9	N	157	179	1		110
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1311	2	162	9	N	147	180	1		77
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1399	2	90	9	N	82				159
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1415	2	119	9	N	108				267
*06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1290	2	217	9	N	197	177	1		287

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

01	961 N	699	-0-	-262	-0-	663	1	36	9	N	33				122
02	1008 N	565	-0-	-443	-0-	529	2	36	9	N	33				155
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	730	2	30	9	N	27				182
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	670	2	42	9	N	38				220
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	821	2	51	9	N	46				266
06	750 N	737	-0-	-13	-0-	700	2	37	9	N	34	177	1		123

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 13082

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

COUSIN (4100) 21165 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
GEO-GOLDENROD WELL #: 04 RRCID -> 202573 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

COY CITY (7800 -D-) 21368 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LOVACA GATHERING COMPANY 509750
COY CITY GAS UNIT O/A WELL #: 401 RRCID -> 001444 COMPL. DATE 05/13/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834

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

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND) 21477 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 202798 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854

01	1271 N	82	-0-	-1189 B	-0-	9	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
03	1240 N	804	-0-	-436 B	-0-	74	1	730	2	Y	-0-			-0-
04	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	413	1	1770	2	Y	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	780 N	10	-0-	-770 B	-0-	5	1	5	2	Y	-0-			-0-

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

01	1178 N	923	-0-	-255	-0-	923	2			N	-0-	70	7	-0-
02	924 N	844	-0-	-80	-0-	844	2			N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
05	930 N	524	-0-	-406	-0-	524	2			N	-0-			-0-
06	450 N	24	-0-	-426	-0-	24	2			N	-0-			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

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

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

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

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412

01	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					105
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					105
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					105
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					105
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					105
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					105

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

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

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CUERO, S (BLK. 111 10,000) 22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOENIG, EDWARD F WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2021 - WELL PLUGGED 4-14-2021

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3572	-0-	-923	-0-	3418	2	154	9	N	140					575
02	3136	X	1667	-0-	-1469	-0-	1667	2			N	-0-					575
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3132	2	44	9	N	40					615
04	3450	X	1922	-0-	-1528	-0-	1922	2			N	-0-	177	1			438
05	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	3262	2			N	-0-					438
06	3450	X	3226	-0-	-224	-0-	3226	2			N	-0-					438

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					36
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					36
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					36
04	3000	N	3711	-0-	711	711	3705	2	6	9	N	5					41
05	2455	N	1744	-0-	-711	-0-	1719	2	25	9	N	23					64
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					64

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) //CONT.// 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	187	1			769
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					794
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	187	1			757
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					762
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					832
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					847

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
WELDER - COLE WELL #: RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015

WELDER-COLE WELL #: RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2016

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREENSTONE ENERGY, LLC 331330
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

*11	3900 X	1759	-0-	-2141 B	-10948	2	1	1390	3	N	334	553	1			311
						367	9									
*12	3658 X	279	-0-	-3379 B	-10948	69	1	159	3	N	46					357
						51	9									
01	3565 X	254	-0-	-3311 B	-10948	231	1	23	9	N	21	317	1			61
*02	3024 X	3285	-0-	261 B	-10687	872	1	1473	3	N	798	550	1			309
						62	5	878	9							
03	2263 X	1632	-0-	-631 B	-10687	56	1	939	3	N	579	501	1			387
						637	9									
*04	1770 X	1076	-0-	-694 B	-10687	1	1	607	3	N	413	186	1			614
						14	5	454	9							
*05	3627 X	738	-0-	-2889 B	-10687	2	1	350	3	N	335	701	1			248
						17	5	369	9							
06	3510 X	15	-0-	-3495 B	-10687	2	1	13	9	N	12					260

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					299
02	5 X	5	-0-	-0- B	-0-	3	1	2	9	N	2					301
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					301
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					301
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					301
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					301

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-					-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

*11	12000 X	10726	-0-	-1274 B	-106224	644	1	8649	3	N	1303	1450	1			200
						1433	9									
*12	13392 X	8532	-0-	-4860 B	-106224	551	1	6826	3	N	1050	918	1			332
						1155	9									
*01	13392 X	10029	-0-	-3363 B	-106224	501	1	7997	3	N	1299	1113	1			518
						102	5	1429	9							
*02	12096 X	6664	-0-	-5432 B	-106224	487	1	4750	3	N	1115	928	1			705
						200	5	1227	9							
*03	11129 X	7896	-0-	-3233 B	-106224	209	1	6752	3	N	850	1102	1			453
						935	9									
*04	10740 X	5857	-0-	-4883 B	-106224	215	1	4699	3	N	760	708	1			505
						107	5	836	9							
*05	10044 X	4676	-0-	-5368 B	-106224	49	1	3870	3	N	518	537	1			486
						187	5	570	9							
06	9720 X	6958	-0-	-2762 B	-106224	136	1	5739	3	N	963	707	1			742
						24	5	1059	9							

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 B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2880	X	2651	-0-	-229 B	-242720	676	1	1580	3	N	359	368	1			375
							395	9									
*12	2976	X	2740	-0-	-236 B	-242720	731	1	1616	3	N	357	185	1			547
							393	9									
*01	2976	X	2821	-0-	-155 B	-242720	721	1	1660	3	N	381	370	1			558
							21	5	419	9							
*02	2492	X	1839	-0-	-653 B	-242720	659	1	887	3	N	233	187	1			604
							37	5	256	9							
03	2728	X	2670	-0-	-58 B	-242720	703	1	1551	3	N	378	369	1			613
							416	9									
*04	2730	X	2356	-0-	-374 B	-242720	686	1	1290	3	N	319	188	1			744
							29	5	351	9							
*05	2046	N	2886	-0-	840 B	-241880	934	1	1495	3	N	350	549	1			545
							72	5	385	9							
06	2580	N	2584	-0-	4 B	-241876	359	1	1839	3	N	344	362	1			527
							8	5	378	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

*11	1350	N	1470	-0-	120 B	-6141	1191	3	279	9	N	254	345	1			242
*12	1364	N	1907	-0-	543 B	-5598	1562	3	345	9	N	314	181	1			375
*01	1364	N	1804	-0-	440 B	-5158	1453	3	18	5	N	303	185	1			493
							333	9									
*02	1372	N	788	-0-	-584 B	-5158	616	3	26	5	N	133	185	1			441
							146	9									
*03	1922	N	1607	-0-	-315 B	-5158	1330	3	277	9	N	252	184	1			509
*04	1740	N	1833	-0-	93 B	-5065	1455	3	33	5	N	314	363	1			460
							345	9									
*05	868	N	1418	-0-	550 B	-4515	1034	3	50	5	N	304	363	1			401
							334	9									
06	1560	N	1303	-0-	-257 B	-4515	993	3	4	5	N	278	185	1			494
							306	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

*11	1590	N	1129	-0-	-461 B	-10633	377	1	608	3	N	131	186	1			357
							144	9									
12	1643	N	496	-0-	-1147 B	-10633	496	1			N	-0-					357
01	1550	N	415	-0-	-1135 B	-10633	415	1			N	-0-					357
02	1036	N	320	-0-	-716 B	-10633	320	1			N	-0-					357
03	496	N	716	-0-	220 B	-10413	360	1	214	3	N	129					486
							142	9									
*04	390	N	3088	-0-	2698 B	-7715	327	1	2269	3	N	400	160	1			726
							52	5	440	9							
*05	341	N	2275	-0-	1934 B	-5781	254	1	1633	3	N	281	360	1			647
							79	5	309	9							
06	690	N	1760	-0-	1070 B	-4711	126	1	1528	3	N	91	186	1			552
							6	5	100	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 #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

M O	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
*11	5770	X	5770	-0-	-0-	B	-0-	383	1	4638	3	N	681	681	0			67
								749	9									
*12	5818	X	5818	-0-	-0-	B	-0-	320	1	4743	3	N	686	687	0			66
								755	9									
*01	5433	X	5433	-0-	-0-	B	-0-	308	1	4413	3	N	596	595	0			67
								56	5	656	9							
*02	3919	X	3919	-0-	-0-	B	-0-	357	1	2904	3	N	488	488	0			67
								121	5	537	9							
*03	5296	X	5296	-0-	-0-	B	-0-	324	1	4264	3	N	644	645	0			66
								708	9									
*04	5131	X	5131	-0-	-0-	B	-0-	341	1	4019	3	N	618	457	0			227
								91	5	680	9							
*05	4906	X	4906	-0-	-0-	B	-0-	319	1	3808	3	N	542	542	0	170	1	57
								183	5	596	9							
*06	4986	X	4986	-0-	-0-	B	-0-	475	1	3872	3	N	566	566	0			57
								16	5	623	9							

D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-3405					N	5					129
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-3405					N	-0-					129
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-3405					N	-0-					129
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-3405					N	-0-					129
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-3405					N	-0-					129
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-3405					N	-0-					129

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

01	310	N	228	-0-	-82	B	-0-	206	1	22	9	N	20	365	1			268
02	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	202	1	85	9	N	77					345
03	434	N	324	-0-	-110	B	-0-	247	1	77	9	N	70					415
04	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	301	1	79	9	N	72					487
*05	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	307	1	35	9	N	32					519
*06	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	279	1	222	9	N	202					721

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

*11	44226	X	44226	-0-	-0-	B	-0-	271	1	37384	3	N	5974	5916	1			329
								6571	9									
*12	35224	X	35224	-0-	-0-	B	-0-	296	1	30190	3	N	4307	4323	1			313
								4738	9									
*01	24909	X	24909	-0-	-0-	B	-0-	413	1	20868	3	N	3056	2917	1			452
								266	5	3362	9							
*02	18762	X	18762	-0-	-0-	B	-0-	343	1	15916	3	N	1665	1636	1			481
								671	5	1832	9							
*03	21343	X	21343	-0-	-0-	B	-0-	197	1	18882	3	N	2058	2333	1			206
								2264	9									
*04	21642	X	21642	-0-	-0-	B	-0-	305	1	18752	3	N	1963	1794	1			375
								426	5	2159	9							
*05	17960	X	17960	-0-	-0-	B	-0-	232	1	15360	3	N	1477	1583	1			269
								743	5	1625	9							
*06	13013	X	13013	-0-	-0-	B	-0-	131	1	11484	3	N	1226	1202	1			293
								49	5	1349	9							

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 O	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
*11	2940	X	2515	-0-	-425 B	-21506	1881	3	634	9	N	576	361	1			668
*12	3007	X	2356	-0-	-651 B	-21506	1667	3	689	9	N	626	743	1			551
*01	3007	X	2137	-0-	-870 B	-21506	1479	3	19	5	N	581	355	1			777
							639	9									
*02	2520	X	1276	-0-	-1244 B	-21506	384	1	571	3	N	270	373	1			674
							24	5	297	9							
*03	2604	X	2749	-0-	145 B	-21361	371	1	1727	3	N	592	545	1			721
							651	9									
*04	2520	X	2361	-0-	-159 B	-21361	75	1	1770	3	N	433	550	1			604
							40	5	476	9							
*05	2356	X	2257	-0-	-99 B	-21361	1612	3	78	5	N	515	549	1			570
							567	9									
06	2670	X	2321	-0-	-349 B	-21361	1767	3	8	5	N	496	524	1			542
							546	9									

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

*11	40392	X	40392	-0-	-0- B	-0-	546	1	34818	3	N	4571	4411	1			289
							5028	9									
*12	36499	X	36499	-0-	-0- B	-0-	523	1	31535	3	N	4037	4065	1			261
							4441	9									
*01	30169	X	30169	-0-	-0- B	-0-	496	1	25522	3	N	3478	3511	1			228
							325	5	3826	9							
*02	13974	X	13974	-0-	-0- B	-0-	336	1	11567	3	N	1439	1299	1			368
							488	5	1583	9							
*03	29899	X	29899	-0-	-0- B	-0-	447	1	27069	3	N	2166	2377	1			157
							2383	9									
*04	24641	X	24641	-0-	-0- B	-0-	279	1	22286	3	N	1426	1483	1			100
							507	5	1569	9							
*05	27471	X	27471	-0-	-0- B	-0-	335	1	24338	3	N	1473	1293	1			280
							1178	5	1620	9							
*06	14145	X	14145	-0-	-0- B	-0-	245	1	12915	3	N	845	900	1			225
							55	5	930	9							

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

*11	3878	X	3988	-0-	110 B	-0-	542	1	3117	3	N	299	362	1			331
							329	9									
*12	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	475	1	3151	3	N	301	371	1			261
							331	9									
*01	3878	X	3878	-0-	-0- B	-0-	420	1	3099	3	N	291					552
							39	5	320	9							
*02	2509	X	2509	-0-	-0- B	-0-	325	1	1878	3	N	206	179	1			579
							79	5	227	9							
*03	3662	X	3662	-0-	-0- B	-0-	475	1	2865	3	N	293	185	1			687
							322	9									
*04	3868	X	3868	-0-	-0- B	-0-	459	1	3042	3	N	271	180	1			778
							69	5	298	9							
*05	3789	X	3789	-0-	-0- B	-0-	473	1	2905	3	N	245	363	1			660
							141	5	270	9							
*06	3499	X	3499	-0-	-0- B	-0-	423	1	2824	3	N	218	182	1			696
							12	5	240	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8896					N	-0-					-0-

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-14286					N	-0-					79
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-14286					N	-0-					79
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-14286					N	-0-					79
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-14286					N	-0-					79
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-14286					N	-0-					79
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-14286					N	-0-					79

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

*11	5520 X	5041	-0-	-479	B	-28644	261	1	4031	3	N	681	710	1			243
							749	9									
*12	5704 X	5365	-0-	-339	B	-28644	290	1	4276	3	N	726	737	1			232
							799	9									
*01	5549 X	4554	-0-	-995	B	-28644	276	1	3466	3	N	698	719	1			211
							44	5	768	9							
*02	4788 X	3742	-0-	-1046	B	-28644	294	1	2758	3	N	522	541	1			192
							116	5	574	9							
*03	5363 X	4544	-0-	-819	B	-28644	334	1	3419	3	N	719	729	1			182
							791	9									
*04	5190 X	4057	-0-	-1133	B	-28644	285	1	3017	3	N	624	521	1			285
							69	5	686	9							
*05	5363 X	3960	-0-	-1403	B	-28644	362	1	2992	3	N	419	521	1			183
							145	5	461	9							
06	4410 X	4524	-0-	114	B	-28530	272	1	3403	3	N	759	684	1			258
							14	5	835	9							

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

*11	4890 X	1884	-0-	-3006	B	-11578	1597	3	287	9	N	261					529
*12	4743 X	1941	-0-	-2802	B	-11578	3	1	1708	3	N	209	366	1			372
							230	9									
*01	4743 X	597	-0-	-4146	B	-11578	1	1	435	3	N	141					513
							6	5	155	9							
02	3948 X	-0-	-0-	-3948	B	-11578					N	1					514
*03	4216 X	2677	-0-	-1539	B	-11578	1	1	2436	3	N	218					732
							240	9									
*04	1890 X	1038	-0-	-852	B	-11578	5	1	890	3	N	112	187	1			657
							20	5	123	9							
*05	1953 X	3422	-0-	1469	B	-10109	49	1	2844	3	N	355	186	1			826
							138	5	391	9							
06	2580 X	2432	-0-	-148	B	-10109	59	1	2066	3	N	271	558	1			539
							9	5	298	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

M O	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
*11	5250	X	4919	-0-	-331 B	-72069	449	1	3297	3	N	1066	1117	1			614
							1173	9									
*12	5425	X	6265	-0-	840 B	-71229	498	1	4226	3	N	1401	1477	1			538
							1541	9									
*01	5425	X	7758	-0-	2333 B	-68896	478	1	5372	3	N	1673	1302	1			909
							68	5	1840	9							
*02	4900	X	6514	-0-	1614 B	-67282	85	1	4867	3	N	1234	1680	1			463
							205	5	1357	9							
*03	5425	X	4797	-0-	-628 B	-67282	32	1	3840	3	N	841	921	1			383
							925	9									
*04	5250	X	4802	-0-	-448 B	-67282	598	1	3016	3	N	1017	916	1			484
							69	5	1119	9							
*05	5425	X	3998	-0-	-1427 B	-67282	824	1	2038	3	N	943	921	1			506
							99	5	1037	9							
06	5250	X	3067	-0-	-2183 B	-67282	915	1	1290	3	N	779	921	1			364
							5	5	857	9							

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

*11	3180	X	2494	-0-	-686 B	-6799	198	1	1985	3	N	283					757
							311	9									
12	3038	X	596	-0-	-2442 B	-6799	278	1	318	9	N	289	366	1			680
01	3038	X	570	-0-	-2468 B	-6799	242	1	328	9	N	298	187	1			791
*02	2436	X	1014	-0-	-1422 B	-6799	59	1	778	3	N	131	186	1			736
							33	5	144	9							
*03	2573	X	3144	-0-	571 B	-6228	23	1	2679	3	N	402	368	1			770
							442	9									
*04	2490	X	1895	-0-	-595 B	-6228	11	1	1403	3	N	408	372	1			806
							32	5	449	9							
*05	1116	X	2519	-0-	1403 B	-4825	72	1	2198	3	N	130	177	1			759
							106	5	143	9							
06	3030	X	2861	-0-	-169 B	-4825	112	1	2540	3	N	180	183	1			756
							11	5	198	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-34870					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-34870					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-34870					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-34870					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-34870					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-34870					N	-0-					40

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668

*11	34159	X	34159	-0-	-0- B	-0-	108	1	27570	3	N	5892	5332	0	560	1		163
							6481	9										
*12	29328	X	29328	-0-	-0- B	-0-	214	1	23739	3	N	4886	1179	0	3110	1		760
							5375	9										
*01	25162	X	25162	-0-	-0- B	-0-	218	1	19870	3	N	4383	4771	1				372
							253	5	4821	9								
*02	15715	X	15715	-0-	-0- B	-0-	59	1	12245	3	N	2632	2438	1				566
							516	5	2895	9								
*03	19147	X	19147	-0-	-0- B	-0-	169	1	15047	3	N	3574	3715	1				425
							3931	9										
*04	19775	X	19775	-0-	-0- B	-0-	209	1	15191	3	N	3664	1201	0	2767	1		121
							345	5	4030	9								
*05	19171	X	19171	-0-	-0- B	-0-	181	1	14373	3	N	3568	3565	0				124
							692	5	3925	9								
*06	18248	X	18248	-0-	-0- B	-0-	167	1	14467	3	N	3230	3074	0				280
							61	5	3553	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	24	-0-	-255	B	-16987	24	1			N	-0-					168
02	308	X	28	-0-	-280	B	-16987	28	1			N	-0-					168
03	341	X	71	-0-	-270	B	-16987	71	1			N	-0-					168
04	330	X	10	-0-	-320	B	-16987	10	1			N	-0-					168
05	124	X	1	-0-	-123	B	-16987	1	1			N	-0-					168
06	60	X	337	-0-	277	B	-16710	337	1			N	-0-					168

D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815

01	7	X	7	-0-	-0-	B	-0-	7	1			N	-0-					332
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					332
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					332
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					332
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					333
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					333

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

*11	8884	X	8884	-0-	-0-	B	-0-	365	1	7113	3	N	1278	1670	1			481
								1406	9									
*12	8091	X	5704	-0-	-2387	B	-0-	389	1	4052	3	N	1148	1112	1			517
								1263	9									
*01	8432	X	6572	-0-	-1860	B	-0-	396	1	4776	3	N	1217	1117	1			617
								61	5	1339	9							
*02	8288	X	4059	-0-	-4229	B	-0-	367	1	2758	3	N	744	915	1			446
								116	5	818	9							
*03	9176	X	2781	-0-	-6395	B	-0-	296	1	1964	3	N	474	363	1			557
								521	9									
*04	8880	X	4718	-0-	-4162	B	-0-	511	1	3325	3	N	733	739	1			551
								76	5	806	9							
*05	6572	X	4886	-0-	-1686	B	-0-	486	1	3334	3	N	823	888	1			486
								161	5	905	9							
06	6360	X	4171	-0-	-2189	B	-0-	400	1	2943	3	N	742	708	1			520
								12	5	816	9							

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

*11	930	X	1176	-0-	246	B	-18686	4	1	833	3	N	308	360	1			55
								339	9									
*12	930	X	790	-0-	-140	B	-18686	138	1	509	3	N	130					185
								143	9									
*01	744	X	738	-0-	-6	B	-18686	71	1	525	3	N	123	171	1			137
								7	5	135	9							
*02	728	X	652	-0-	-76	B	-18686	32	1	456	3	N	132	178	1			91
								19	5	145	9							
03	1209	X	751	-0-	-458	B	-18686	611	3	140	9	N	127					218
*04	1170	X	742	-0-	-428	B	-18686	594	3	14	5	N	122	173	1			167
								134	9									
*05	775	X	761	-0-	-14	B	-18686	597	3	29	5	N	123	170	1			120
								135	9									
06	720	X	758	-0-	38	B	-18648	617	3	3	5	N	125	158	1			87
								138	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

M O	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
*11	60758	X	60758	-0-	-0-	B	-0-	845	1	52589	3	N	6658	5957	0	691	1	153
								7324	9									
*12	50222	X	50222	-0-	-0-	B	-0-	339	1	43914	3	N	5426	1470	0	3715	1	394
								5969	9									
*01	39824	X	39824	-0-	-0-	B	-0-	307	1	33911	3	N	4704	4428	1			670
								432	5	5174	9							
*02	31834	X	31834	-0-	-0-	B	-0-	186	1	27113	3	N	3084	2950	1			804
								1143	5	3392	9							
*03	46988	X	46988	-0-	-0-	B	-0-	266	1	42099	3	N	4203	4379	1			628
								4623	9									
*04	40869	X	40869	-0-	-0-	B	-0-	258	1	35730	3	N	3700	1157	0	2541	1	630
								811	5	4070	9							
*05	40392	X	40392	-0-	-0-	B	-0-	293	1	35668	3	N	2465	2728	0			367
								1719	5	2712	9							
*06	30667	X	30667	-0-	-0-	B	-0-	354	1	27416	3	N	2528	2524	1			371
								116	5	2781	9							

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491					N	-0-					-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

*11	55904	X	55904	-0-	-0-	B	-0-	28	1	47785	3	N	7355	3177	0	4176	1	245
								8091	9									
*12	49725	X	49725	-0-	-0-	B	-0-	43006	3	6719	9	N	6108	1603	0	4232	1	518
*01	55420	X	55420	-0-	-0-	B	-0-	8	1	48224	3	N	5976	5546	1			948
								614	5	6574	9							
*02	37829	X	37829	-0-	-0-	B	-0-	16	1	32409	3	N	3670	3897	1			721
								1367	5	4037	9							
*03	44229	X	44229	-0-	-0-	B	-0-	1	1	39476	3	N	4320	4518	1			523
								4752	9									
*04	38866	X	38866	-0-	-0-	B	-0-	33897	3	770	5	N	3817	1271	0	2756	1	313
								4199	9									
*05	35522	X	35522	-0-	-0-	B	-0-	30054	3	1450	5	N	3653	3642	0			324
								4018	9									
*06	30536	X	30536	-0-	-0-	B	-0-	5	1	26920	3	N	3179	1547	0	1381	1	575
								114	5	3497	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

*11	930	N	774	-0-	-156	B	-22467	387	1	223	3	N	149	175	1			657
								164	9									
*12	713	N	694	-0-	-19	B	-22467	418	1	129	3	N	134					791
								147	9									
01	682	N	456	-0-	-226	B	-22467	380	1	76	9	N	69	186	1			674
*02	728	N	431	-0-	-297	B	-22467	115	1	213	3	N	85					759
								9	5	94	9							
03	682	N	798	-0-	116	B	-22351	242	1	385	3	N	155	173	1			741
								171	9									
04	450	N	449	-0-	-1	B	-22351	365	1	84	9	N	76	180	1			637
*05	465	N	710	-0-	245	B	-22106	220	1	327	3	N	134	179	1			592
								16	5	147	9							
06	780	N	718	-0-	-62	B	-22106	566	3	2	5	N	136					728
								150	9									

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 A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

M O	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
*11	19913	X	19913	-0-	-0-	B	-0-	444	1	16204	3	N	2968	3304	1			355
								3265	9									
*12	15033	X	15033	-0-	-0-	B	-0-	444	1	12245	3	N	2131	1983	1			503
								2344	9									
*01	8570	X	8570	-0-	-0-	B	-0-	469	1	6638	3	N	1254	1279	1			478
								84	5	1379	9							
*02	7616	X	3814	-0-	-3802	B	-0-	340	1	2713	3	N	588	732	1			334
								114	5	647	9							
*03	8432	X	1290	-0-	-7142	B	-0-	10	1	1024	3	N	233	179	1			388
								256	9									
*04	8160	X	983	-0-	-7177	B	-0-	68	1	697	3	N	184	180	1			392
								16	5	202	9							
*05	8432	X	673	-0-	-7759	B	-0-	66	1	409	3	N	162	185	1			369
								20	5	178	9							
06	8160	X	725	-0-	-7435	B	-0-	13	1	582	3	N	116	184	1			301
								2	5	128	9							

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

01	4681	X	122	-0-	-4559	B	-25577	114	1	8	9	N	7	187	1			487
02	1120	X	191	-0-	-929	B	-25577	189	1	2	9	N	2					489
03	682	X	263	-0-	-419	B	-25577	102	1	124	3	N	34					523
								37	9									
*04	330	X	378	-0-	48	B	-25529	121	1	232	3	N	18					541
								5	5	20	9							
*05	217	X	181	-0-	-36	B	-25529	164	1	17	9	N	15	185	1			371
06	240	X	252	-0-	12	B	-25517	252	1			N	-0-					371

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-109881					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-109881					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-109881					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-109881					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-109881					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-109881					N	-0-					22

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

*11	21930	X	34789	-0-	12859	B	-0-	508	1	27334	3	N	6315	6607	1			550
								6947	9									
*12	10920	X	10920	-0-	-0-	B	-0-	516	1	8478	3	N	1751	1654	1			647
								1926	9									
*01	25640	X	25640	-0-	-0-	B	-0-	594	1	21024	3	N	3413	3470	1			590
								268	5	3754	9							
*02	23585	X	23585	-0-	-0-	B	-0-	455	1	18578	3	N	3426	3518	1			498
								783	5	3769	9							
*03	23283	X	23283	-0-	-0-	B	-0-	391	1	19126	3	N	3424	3320	1			602
								3766	9									
*04	19362	X	19362	-0-	-0-	B	-0-	377	1	15606	3	N	2749	2947	1			404
								355	5	3024	9							
*05	17770	X	17770	-0-	-0-	B	-0-	486	1	13994	3	N	2375	2197	1			582
								677	5	2613	9							
*06	12109	X	12109	-0-	-0-	B	-0-	485	1	9885	3	N	1543	1836	1			289
								42	5	1697	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-21261					N	-0-					153
02	0	X	1	-0-	1	B	-21260	1	1			N	-0-					153
03	0	X	9	-0-	9	B	-21251	9	1			N	-0-					153
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-21251					N	-0-					153
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-21251					N	-0-					153
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-21251					N	-0-					153

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

*11	8220	X	6482	-0-	-1738	B	-0-	412	1	5473	3	N	543	544	1			304
								597	9									
*12	8494	X	6681	-0-	-1813	B	-0-	411	1	5323	3	N	861	742	1			423
								947	9									
*01	8060	X	6360	-0-	-1700	B	-0-	325	1	5137	3	N	757	563	1			617
								65	5	833	9							
*02	7084	X	2595	-0-	-4489	B	-0-	85	1	2082	3	N	309	374	1			552
								88	5	340	9							
*03	7223	X	6738	-0-	-485	B	-0-	168	1	5855	3	N	650	887	1			315
								715	9									
*04	6685	X	6685	-0-	-0-	B	-0-	166	1	5682	3	N	644	735	1			224
								129	5	708	9							
*05	6665	X	6454	-0-	-211	B	-0-	409	1	5185	3	N	554	370	1			408
								251	5	609	9							
06	6510	X	5775	-0-	-735	B	-0-	285	1	4886	3	N	530	539	1			399
								21	5	583	9							

HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-9745					N	-0-					512
02	0	X	1	-0-	1	B	-9744	1	1			N	-0-					512
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-9744					N	29	182	1			359
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-9744					N	-0-					359
*05	0	X	5	-0-	5	B	-9739	5	1			N	-0-					359
06	0	X	910	-0-	910	B	-8829	910	1			N	-0-					359

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

*11	9870	X	8656	-0-	-1214	B	-21075	173	1	7958	3	N	477	517	1			254
								525	9									
*12	9703	X	11197	-0-	1494	B	-19581	104	1	10542	3	N	501	670	1			85
								551	9									
*01	9517	X	9505	-0-	-12	B	-19581	387	1	8495	3	N	468	372	1			181
								108	5	515	9							
*02	8596	X	6446	-0-	-2150	B	-19581	303	1	5525	3	N	350	370	1			161
								233	5	385	9							
*03	11191	X	10204	-0-	-987	B	-19581	267	1	9417	3	N	473	532	1			102
								520	9									
*04	10830	X	8690	-0-	-2140	B	-19581	214	1	7829	3	N	426	334	1			194
								178	5	469	9							
*05	11191	X	7462	-0-	-3729	B	-19581	224	1	6489	3	N	395	328	1			261
								314	5	435	9							
06	9870	X	6545	-0-	-3325	B	-19581	216	1	5909	3	N	359	513	1			107
								25	5	395	9							

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

01	0	X	141	-0-	141	B	-19620	141	1			N	-0-					267
02	0	X	114	-0-	114	B	-19506	114	1			N	-0-					267
03	155	X	9	-0-	-146	B	-19506	9	1			N	-0-					267
04	150	X	9	-0-	-141	B	-19506	9	1			N	-0-					267
05	155	X	9	-0-	-146	B	-19506	9	1			N	-0-					267
06	150	X	6	-0-	-144	B	-19506	6	1			N	-0-					267

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

M O	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
*12	3224	X	1206	-0-	-2018 B	-16557	386	1	327	3	N	448	559	1			417
							493	9									
*01	1984	X	605	-0-	-1379 B	-16557	271	1	113	3	N	200	186	1			431
							1	5	220	9							
*02	1680	X	3830	-0-	2150 B	-14407	354	1	2383	3	N	903	558	1			776
							100	5	993	9							
*03	1209	X	5571	-0-	4362 B	-10045	374	1	4170	3	N	934	1096	1			614
							1027	9									
*04	1170	X	4942	-0-	3772 B	-6273	375	1	3313	3	N	1072	1281	1			405
							75	5	1179	9							
*05	4247	X	5437	-0-	1190 B	-5083	394	1	3308	3	N	1432	1071	1			766
							160	5	1575	9							
06	4110	X	4828	-0-	718 B	-4365	411	1	3672	3	N	663	712	1			717
							16	5	729	9							

HOOKS NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

*11	0	X	4066	-0-	4066 B	-30095	1368	1	1785	3	N	830	922	1			794
							913	9									
*12	0	X	4268	-0-	4268 B	-25827	1435	1	1884	3	N	863	746	1			911
							949	9									
*01	0	X	4182	-0-	4182 B	-21645	1409	1	1815	3	N	850	936	1			825
							23	5	935	9							
*02	0	X	2464	-0-	2464 B	-19181	1105	1	769	3	N	507	553	1			779
							32	5	558	9							
03	0	X	5037	-0-	5037 B	-14144	1297	1	2764	3	N	887	728	1			938
							976	9									
*04	0	X	4737	-0-	4737 B	-9407	1407	1	2494	3	N	708	733	1			913
							57	5	779	9							
*05	0	X	4772	-0-	4772 B	-4635	1404	1	2481	3	N	697	718	1			892
							120	5	767	9							
06	0	X	4411	-0-	4411 B	-224	250	1	3413	3	N	667	735	1			824
							14	5	734	9							

HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208

*11	28686	X	28686	-0-	-0- B	-0-	249	1	25546	3	N	2628	2394	1			662
							2891	9									
*12	26955	X	26955	-0-	-0- B	-0-	264	1	23926	3	N	2514	2222	1			954
							2765	9									
*01	24899	X	24899	-0-	-0- B	-0-	222	1	21849	3	N	2318	2410	1			862
							278	5	2550	9							
*02	16424	X	16424	-0-	-0- B	-0-	81	1	14290	3	N	1318	1306	1			874
							603	5	1450	9							
*03	23782	X	23782	-0-	-0- B	-0-	162	1	21183	3	N	2215	2372	1			717
							2437	9									
*04	20084	X	20084	-0-	-0- B	-0-	158	1	17404	3	N	1933	1857	1			793
							396	5	2126	9							
*05	19363	X	19363	-0-	-0- B	-0-	112	1	16415	3	N	1856	2019	1			630
							794	5	2042	9							
*06	17860	X	17860	-0-	-0- B	-0-	15	1	15994	3	N	1621	1469	1			782
							68	5	1783	9							

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33773					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

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9630	X	7629	-0-	-2001 B	-0-	382	1	6247	3	N	909	909	0			121
							1000	9									
*12	9052	X	7610	-0-	-1442 B	-0-	325	1	6315	3	N	882	908	0			95
							970	9									
*01	8835	X	7625	-0-	-1210 B	-0-	265	1	6284	3	N	906	904	0			97
							79	5	997	9							
*02	7980	X	5983	-0-	-1997 B	-0-	254	1	4792	3	N	669	669	0			97
							201	5	736	9							
*03	8277	X	7391	-0-	-886 B	-0-	225	1	6191	3	N	886	885	0			98
							975	9									
*04	7620	X	7131	-0-	-489 B	-0-	15	1	6028	3	N	865	865	0			98
							136	5	952	9							
*05	7626	X	7221	-0-	-405 B	-0-	18	1	6026	3	N	806	804	0			100
							290	5	887	9							
*06	8246	X	8246	-0-	-0- B	-0-	35	1	7239	3	N	855	855	0			100
							31	5	941	9							

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

*11	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	412	1	3510	3	N	943	948	0			186
							1037	9									
12	242	X	242	-0-	-0- B	-0-	75	1	123	3	N	40	163	1			63
							44	9									
01	217	X	217	-0-	-0- B	-0-	216	1	1	9	N	1					64
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
*03	5435	X	5435	-0-	-0- B	-0-	143	1	4351	3	N	855	829	0			90
							941	9									
*04	7109	X	7109	-0-	-0- B	-0-	278	1	5329	3	N	1257	1078	0	179	1	90
							119	5	1383	9							
*05	8179	X	8179	-0-	-0- B	-0-	262	1	6175	3	N	1318	1321	0			87
							292	5	1450	9							
*06	7351	X	7351	-0-	-0- B	-0-	232	1	5850	3	N	1132	1134	0			85
							24	5	1245	9							

J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

*11	2730	X	1683	-0-	-1047 B	-16461	1587	3	96	9	N	87					330
*12	2821	X	1382	-0-	-1439 B	-16461	3	1	1230	3	N	135					465
							149	9									
01	2821	X	189	-0-	-2632 B	-16461	18	1	171	9	N	155					620
02	2352	X	179	-0-	-2173 B	-16461	35	1	144	9	N	131					751
*03	2573	X	2176	-0-	-397 B	-16461	123	1	1800	3	N	230	374	1			607
							253	9									
*04	1680	X	1682	-0-	2 B	-16459	7	1	1487	3	N	140	181	1			566
							34	5	154	9							
*05	1395	X	1635	-0-	240 B	-16219	3	1	1371	3	N	177	185	1			558
							66	5	195	9							
06	2100	X	3381	-0-	1281 B	-14938	2	1	2947	3	N	381	178	1			761
							13	5	419	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- B	-30816					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-30816					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-30816					N	1					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-30816					N	1					120
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-30816					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-30816					N	-0-					120

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 O	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
*11	25822	X	25822	-0-	-0- B	-0-	691	1	23342	3	N	1626	974	0	1087	1	239
							1789	9									
*12	24737	X	24737	-0-	-0- B	-0-	742	1	22185	3	N	1645	974	0	367	1	543
							1810	9									
*01	23081	X	23081	-0-	-0- B	-0-	653	1	20377	3	N	1630	1006	0	739	1	428
							258	5	1793	9							
*02	7884	X	7884	-0-	-0- B	-0-	240	1	6665	3	N	637	470	0	189	1	406
							278	5	701	9							
*03	22669	X	22669	-0-	-0- B	-0-	621	1	20632	3	N	1287	629	0	374	1	690
							1416	9									
*04	24787	X	24787	-0-	-0- B	-0-	772	1	21868	3	N	1504	939	0	728	1	527
							493	5	1654	9							
*05	23639	X	23639	-0-	-0- B	-0-	803	1	20167	3	N	1546	963	0	728	1	382
							968	5	1701	9							
*06	15334	X	15334	-0-	-0- B	-0-	610	1	13733	3	N	848	286	0	355	1	589
							58	5	933	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

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

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8447					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8447					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8447					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8447					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8447					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8447					N	-0-					27

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-1669993					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

*11	0	X	2300	-0-	2300 B	-4440	602	1	1156	3	N	493	558	1			268
							542	9									
12	0	X	984	-0-	984 B	-3456	345	1	38	3	N	546	44	0	510	1	260
							601	9									
01	0	X	1147	-0-	1147 B	-2309	594	1	553	9	N	503	533	1			230
*02	0	X	696	-0-	696 B	-1613	265	3	11	5	N	382	370	1			242
							420	9									
*03	727	X	2340	-0-	1613 B	-0-	1	1	1865	3	N	431	125	0	369	1	179
							474	9									
*04	857	X	857	-0-	-0- B	-0-	406	3	9	5	N	402	406	0			175
							442	9									
*05	1134	X	1134	-0-	-0- B	-0-	675	3	32	5	N	388	391	0			172
							427	9									
*06	1153	X	1153	-0-	-0- B	-0-	777	3	3	5	N	339	341	0			170
							373	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4791	X	4791	-0-	-0-	B	-0-	3780	3	1011	9	N	919	932	1			435
*12	4217	X	4217	-0-	-0-	B	-0-	3291	3	926	9	N	842	915	1			362
*01	3170	X	3170	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2084	3	N	849	721	1			490
								27	5	934	9							
*02	2385	X	2385	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1695	3	N	562	361	1			691
								71	5	618	9							
03	14B2	EXT	4962	-0-	4962	B	4962	396	1	3585	3	N	892	196	0	915	1	472
								981	9									
*04	14B2	EXT	4129	-0-	4129	B	9091	403	1	2812	3	N	774	717	0	179	1	350
								63	5	851	9							
*05	14B2	EXT	8525	-0-	8525	B	17616	335	1	6906	3	N	865	861	0			354
								332	5	952	9							
*06	21783	X	4167	-0-	-17616	B	-0-	322	1	3029	3	N	730	530	0			554
								13	5	803	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404					N	-0-					44

HOOKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468

*11	0	X	2260	-0-	2260	B	-9670	417	1	1594	3	N	226	369	1			522
								249	9									
*12	0	X	2762	-0-	2762	B	-6908	721	1	1603	3	N	398	543	1			377
								438	9									
*01	0	X	2231	-0-	2231	B	-4677	104	1	1725	3	N	345	178	1			544
								22	5	380	9							
*02	0	X	1059	-0-	1059	B	-3618	34	1	815	3	N	160					704
								34	5	176	9							
03	0	X	191	-0-	191	B	-3427	31	1	160	9	N	145	187	1			662
*04	0	X	1110	-0-	1110	B	-2317	4	1	1014	3	N	63					725
								23	5	69	9							
*05	0	X	2195	-0-	2195	B	-122	1871	3	91	5	N	212	368	1			569
								233	9									
*06	1014	X	1136	-0-	122	B	-0-	4	1	918	3	N	191	173	1			587
								4	5	210	9							

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

*11	3570	X	1927	-0-	-1643	B	-40347	205	1	956	3	N	696	924	1			152
								766	9									
*12	4247	X	4316	-0-	69	B	-40278	3509	3	807	9	N	734	707	1			179
*01	4309	X	10981	-0-	6672	B	-33606	181	1	9871	3	N	730	739	1			170
								126	5	803	9							
*02	3892	X	2497	-0-	-1395	B	-33606	275	1	1590	3	N	514	539	1			145
								67	5	565	9							
03	4309	X	3740	-0-	-569	B	-33606	285	1	2558	3	N	815	739	1			221
								897	9									
*04	4260	X	5275	-0-	1015	B	-32591	284	1	4029	3	N	792	225	0	552	1	236
								91	5	871	9							
*05	4402	X	3272	-0-	-1130	B	-32591	650	1	1625	3	N	835	769	0	185	1	117
								78	5	919	9							
06	4260	X	5526	-0-	1266	B	-31325	398	1	4254	3	N	778	781	0			114
								18	5	856	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

*01	0	N	606	-0-	606	B	-41572	43	1	555	3	N	1			52
								7	5	1	9					
*02	0	N	657	-0-	657	B	-40915	88	1	545	3	N	1			53
								23	5	1	9					
*03	0	N	22	-0-	22	B	-40893	18	1	4	9	N	4			57
*04	240	N	44	-0-	-196	B	-40893	44	1			N	-0-			57
*05	248	N	5	-0-	-243	B	-40893	5	1			N	-0-			57
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-40893					N	-0-			57

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

*11	4350	X	3558	-0-	-792	B	-0-	11	1	2847	3	N	636	716	1	314
								700	9							
*12	4402	X	3347	-0-	-1055	B	-0-	2641	3	706	9	N	642	541	1	415
*01	4278	X	1342	-0-	-2936	B	-0-	1	1	667	3	N	605	732	1	288
								8	5	666	9					
*02	3864	X	1622	-0-	-2242	B	-0-	2	1	1234	3	N	304	311	1	281
								52	5	334	9					
03	3689	X	1423	-0-	-2266	B	-0-	1	1	1174	3	N	225	187	1	319
								248	9							
*04	3570	X	850	-0-	-2720	B	-0-	642	3	15	5	N	175	170	1	324
								193	9							
*05	3348	X	308	-0-	-3040	B	-0-	106	3	5	5	N	179	179	1	324
								197	9							
06	1740	X	798	-0-	-942	B	-0-	621	3	3	5	N	158	175	1	307
								174	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

*12	527	X	289	-0-	-238	B	-9442	30	1	214	3	N	41			717
								45	9							
*01	465	N	130	-0-	-335	B	-9442	30	1	73	3	N	24			741
								1	5	26	9					
*02	84	N	194	-0-	110	B	-9332	7	1	130	3	N	47			788
								5	5	52	9					
03	279	N	193	-0-	-86	B	-9332	22	1	140	3	N	28	188	1	628
								31	9							
*04	120	N	1448	-0-	1328	B	-8004	2	1	1091	3	N	300	176	1	752
								25	5	330	9					
*05	217	N	2162	-0-	1945	B	-6059	5	1	1746	3	N	297	371	1	678
								84	5	327	9					
06	180	N	1737	-0-	1557	B	-4502	6	1	1371	3	N	322	185	1	815
								6	5	354	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	814	1	64	9	N	58					739
02	784	N	649	-0-	-135 B	-0-	628	1	21	9	N	19	188	1			570
03	868	N	815	-0-	-53 B	-0-	785	1	30	3	N	-0-	161	1			409
*04	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	386	1	490	3	N	68					477
							11	5	75	9							
*05	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	383	1	748	3	N	60					537
							36	5	66	9							
*06	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	374	1	402	3	N	67					604
							2	5	74	9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

*07	1581	N	1577	-0-	-4 B	-51347	344	1	947	3	N	260	361	1			542
							286	9									
08	1581	N	1387	-0-	-194 B	-51347	319	1	893	3	N	159	355	1			346
							175	9									
09	1560	N	1435	-0-	-125 B	-51347	320	1	752	3	N	330					676
							363	9									
*10	1581	N	293	-0-	-1288 B	-51347	292	1	1	9	N	1	365	1			312
*11	1350	N	306	-0-	-1044 B	-51347	264	1	42	3	N	-0-					312
*12	1519	N	112	-0-	-1407 B	-51347	112	1			N	-0-					312
*01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-51347					N	-0-					312
*02	280	N	98	-0-	-182 B	-51347	98	1			N	-0-					312
*03	124	N	39	-0-	-85 B	-51347	39	1			N	-0-					312
*04	0	N	42	-0-	42 B	-51305	42	1			N	-0-					312
*05	124	N	183	-0-	59 B	-51246	183	1			N	-0-					312
06	30	N	287	-0-	257 B	-50989	287	1			N	-0-					312

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

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

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

*11	30	N	758	-0-	728 B	-12074	20	1	567	3	N	155	182	1			477
							171	9									
12	341	N	399	-0-	58 B	-12016	62	1	108	3	N	208					685
							229	9									
*01	1054	N	1722	-0-	668 B	-11348	77	1	1231	3	N	362					1047
							16	5	398	9							
*02	700	N	1201	-0-	501 B	-10847	32	1	909	3	N	202	917	1			332
							38	5	222	9							
03	403	N	378	-0-	-25 B	-10847	80	1	195	3	N	94					426
							103	9									
*04	1410	N	373	-0-	-1037 B	-10847	45	1	279	3	N	39					465
							6	5	43	9							
*05	1333	N	332	-0-	-1001 B	-10847	8	1	265	3	N	42					507
							13	5	46	9							
06	360	N	378	-0-	18 B	-10829	186	1	154	3	N	34	352	1			189
							1	5	37	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4110	X	3852	-0-	-258 B	-12467	311	1	2786	3	N	686	705	1			570
							755	9									
*12	4247	X	3751	-0-	-496 B	-12467	372	1	2795	3	N	531	738	1			363
							584	9									
*01	4247	X	3513	-0-	-734 B	-12467	405	1	2540	3	N	487	187	1			663
							32	5	536	9							
*02	3836	X	2891	-0-	-945 B	-12467	321	1	2091	3	N	355	376	1			642
							88	5	391	9							
*03	4247	X	4290	-0-	43 B	-12424	431	1	3220	3	N	581	535	1			688
							639	9									
*04	3840	X	3646	-0-	-194 B	-12424	423	1	2618	3	N	495	553	1			630
							60	5	545	9							
*05	3751	X	3577	-0-	-174 B	-12424	472	1	2442	3	N	495	730	1			395
							118	5	545	9							
06	4140	X	4003	-0-	-137 B	-12424	223	1	3181	3	N	532	364	1			563
							14	5	585	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3600	X	4532	-0-	932 B	-11693	32	1	4051	3	N	408	371	1			607
							449	9									
*12	4278	X	2701	-0-	-1577 B	-11693	17	1	2491	3	N	175	185	1			597
							193	9									
*01	4278	X	2311	-0-	-1967 B	-11693	2153	3	27	5	N	119	186	1			530
							131	9									
*02	4228	X	952	-0-	-3276 B	-11693	858	3	36	5	N	53	185	1			398
							58	9									
*03	4681	X	563	-0-	-4118 B	-11693	17	1	447	3	N	90					488
							99	9									
*04	4530	X	1136	-0-	-3394 B	-11693	200	1	804	3	N	104					592
							18	5	114	9							
*05	2697	X	1582	-0-	-1115 B	-11693	342	1	1003	3	N	171	182	1			581
							49	5	188	9							
06	2250	X	688	-0-	-1562 B	-11693	122	1	511	3	N	48					629
							2	5	53	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

M O	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
*11	5580	X	5031	-0-	-549 B	-19358	79	1	4112	3	N	764	921	1			603
							840	9									
*12	5766	X	4933	-0-	-833 B	-19358	49	1	4047	3	N	761	555	1			809
							837	9									
*01	5487	X	4984	-0-	-503 B	-19358	52	1	4015	3	N	787	732	1			864
							51	5	866	9							
*02	4956	X	3780	-0-	-1176 B	-19358	74	1	2952	3	N	573	560	1			877
							124	5	630	9							
*03	5270	X	5409	-0-	139 B	-19219	13	1	4520	3	N	796	730	1			943
							876	9									
*04	5040	X	4939	-0-	-101 B	-19219	4038	3	92	5	N	735	922	1			756
							809	9									
*05	4991	X	5007	-0-	16 B	-19203	3990	3	193	5	N	749	554	1			951
							824	9									
06	5220	X	5581	-0-	361 B	-18842	4727	3	20	5	N	758	916	1			793
							834	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

M O	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
*11	8250	X	7580	-0-	-670 B	-155356	237	1	6597	3	N	678	560	1			695
							746	9									
*12	7998	X	7369	-0-	-629 B	-155356	247	1	6385	3	N	670	747	1			618
							737	9									
*01	7998	X	7581	-0-	-417 B	-155356	227	1	6494	3	N	706	741	1			583
							83	5	777	9							
*02	7224	X	4718	-0-	-2506 B	-155356	75	1	3974	3	N	455	365	1			673
							168	5	501	9							
*03	7843	X	7842	-0-	-1 B	-155356	123	1	6913	3	N	733	555	1			851
							806	9									
*04	7590	X	5126	-0-	-2464 B	-155356	189	1	4289	3	N	501	184	1			1168
							97	5	551	9							
*05	7595	X	15	-0-	-7580 B	-155356	15	1			N	-0-					1168
06	7590	X	213	-0-	-7377 B	-155356	213	1			N	-0-					1168

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

*11	4170	X	4889	-0-	719 B	-72296	281	1	3697	3	N	828	916	1			75
							911	9									
*12	4340	X	4700	-0-	360 B	-71936	3736	3	964	9	N	876	744	1			207
*01	5859	X	4586	-0-	-1273 B	-71936	273	1	3349	3	N	837	915	1			129
							43	5	921	9							
*02	5292	X	4157	-0-	-1135 B	-71936	3110	3	131	5	N	833	743	1			219
							916	9									
*03	5859	X	4230	-0-	-1629 B	-71936	6	1	3590	3	N	576	707	1			88
							634	9									
*04	4890	X	3983	-0-	-907 B	-71936	198	1	2941	3	N	706	704	1			90
							67	5	777	9							
*05	4712	X	3975	-0-	-737 B	-71936	222	1	2848	3	N	697	638	1			149
							138	5	767	9							
06	4440	X	4280	-0-	-160 B	-71936	291	1	3256	3	N	654	712	1			91
							14	5	719	9							

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

01	198	X	198	-0-	-0- B	-0-	197	1	1	9	N	1					424
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					425
03	4	X	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-					425
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					425
*05	2334	X	2334	-0-	-0- B	-0-	1722	3	83	5	N	481	343	1			563
							529	9									
*06	528	X	528	-0-	-0- B	-0-	465	3	2	5	N	55					618
							61	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

*11	7269	X	7269	-0-	-0- B	-0-	847	1	5128	3	N	1176	1178	0			86
							1294	9									
*12	4089	X	4089	-0-	-0- B	-0-	842	1	2520	3	N	661	580	0			167
							727	9									
*01	6891	X	6891	-0-	-0- B	-0-	743	1	4758	3	N	1209	956	0	363	1	57
							60	5	1330	9							
*02	5136	X	5136	-0-	-0- B	-0-	556	1	3415	3	N	929	572	0	187	1	227
							143	5	1022	9							
*03	6182	X	6182	-0-	-0- B	-0-	788	1	4231	3	N	1057	1109	1			175
							1163	9									
*04	5668	X	5668	-0-	-0- B	-0-	763	1	3696	3	N	1023	904	1			294
							84	5	1125	9							
*05	5795	X	5795	-0-	-0- B	-0-	778	1	3725	3	N	1011	1101	1			204
							180	5	1112	9							
*06	6400	X	6400	-0-	-0- B	-0-	827	1	4408	3	N	1042	1114	1			132
							19	5	1146	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 #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	5	-0-	5 B	-35696	5	1			N	-0-					153
*02	0	X	84	-0-	84 B	-35612	3	1	28	3	N	47					200
							1	5	52	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-35612					N	-0-					200
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-35612					N	2					202
*05	0	X	63	-0-	63 B	-35549	4	1	16	3	N	38					240
							1	5	42	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-35549					N	-0-					240

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

*11	12992	X	12992	-0-	-0- B	-0-	4	1	10658	3	N	2118	1823	0	372	1	71
							2330	9									
*12	7343	X	7343	-0-	-0- B	-0-	33	1	6096	3	N	1104	878	0	186	1	111
							1214	9									
*01	13246	X	13246	-0-	-0- B	-0-	17	1	10954	3	N	1943	1581	0	372	1	101
							138	5	2137	9							
*02	8811	X	8811	-0-	-0- B	-0-	1	1	7098	3	N	1285	680	0	373	1	333
							298	5	1414	9							
*03	11385	X	11385	-0-	-0- B	-0-	10	1	9382	3	N	1812	1998	1			147
							1993	9									
*04	10799	X	10799	-0-	-0- B	-0-	8772	3	199	5	N	1662	1660	1			149
							1828	9									
*05	10823	X	10823	-0-	-0- B	-0-	19	1	8598	3	N	1627	1650	1			126
							416	5	1790	9							
*06	10109	X	10109	-0-	-0- B	-0-	70	1	8330	3	N	1522	1456	1			192
							35	5	1674	9							

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

*11	0	X	1897	-0-	1897 B	-34116	5	1	1613	3	N	254	376	1			41
							279	9									
*12	0	X	2164	-0-	2164 B	-31952	1867	3	297	9	N	270	187	1			124
*01	0	X	1820	-0-	1820 B	-30132	1540	3	20	5	N	236	186	1			174
							260	9									
*02	0	X	564	-0-	564 B	-29568	440	3	19	5	N	95					269
							105	9									
*03	0	X	1826	-0-	1826 B	-27742	6	1	1567	3	N	230	187	1			312
							253	9									
*04	0	X	1256	-0-	1256 B	-26486	117	1	873	3	N	224	361	1			175
							20	5	246	9							
*05	0	X	1255	-0-	1255 B	-25231	229	1	759	3	N	209	186	1			198
							37	5	230	9							
06	0	X	1117	-0-	1117 B	-24114	182	1	737	3	N	177	178	1			197
							3	5	195	9							

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

01	496	X	306	-0-	-190 B	-21857	306	1	N	-0-		89
02	448	X	93	-0-	-355 B	-21857	93	1	N	-0-		89
03	496	X	338	-0-	-158 B	-21857	338	1	N	-0-		89
04	480	X	244	-0-	-236 B	-21857	244	1	N	-0-		89
05	496	X	339	-0-	-157 B	-21857	339	1	N	-0-		89
06	330	X	350	-0-	20 B	-21837	350	1	N	-0-		89

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-234941					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-234941					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-234941					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-234941					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-234941					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-234941					N	-0-					7

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

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

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

*11	5940	X	5001	-0-	-939	B	-23806	415	1	4264	3	N	293	377	1			561
								322	9									
*12	6138	X	6202	-0-	64	B	-23742	502	1	5192	3	N	462	721	1			302
								508	9									
*01	6014	X	5834	-0-	-180	B	-23742	470	1	4847	3	N	414					716
								62	5	455	9							
*02	5376	X	4017	-0-	-1359	B	-23742	299	1	3260	3	N	292	187	1			821
								137	5	321	9							
*03	6200	X	5801	-0-	-399	B	-23742	313	1	5022	3	N	424	372	1			873
								466	9									
*04	6000	X	5564	-0-	-436	B	-23742	359	1	4681	3	N	380	921	1			332
								106	5	418	9							
*05	6200	X	5481	-0-	-719	B	-23742	474	1	4356	3	N	400					732
								211	5	440	9							
06	5640	X	2904	-0-	-2736	B	-23742	336	1	2347	3	N	192					924
								10	5	211	9							

HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

*11	6990	X	6845	-0-	-145	B	-12860	235	1	5468	3	N	1038	1090	1			873
								1142	9									
*12	7223	X	7093	-0-	-130	B	-12860	237	1	5517	3	N	1217	1297	1			793
								1339	9									
*01	7223	X	6682	-0-	-541	B	-12860	168	1	5220	3	N	1116	923	1			986
								66	5	1228	9							
*02	6440	X	2931	-0-	-3509	B	-12860	35	1	2243	3	N	507	547	1			946
								95	5	558	9							
*03	7130	X	8093	-0-	963	B	-11897	118	1	6511	3	N	1331	1277	1			1000
								1464	9									
*04	6870	X	5469	-0-	-1401	B	-11897	73	1	4426	3	N	790	924	1			866
								101	5	869	9							
*05	7099	X	5254	-0-	-1845	B	-11897	133	1	3932	3	N	908	1091	1			683
								190	5	999	9							
06	7830	X	6217	-0-	-1613	B	-11897	157	1	4985	3	N	958	911	1			730
								21	5	1054	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*11	5550	X	4792	-0-	-758 B	-20561	4349	3	443	9	N	403	178	1			847
*12	5642	X	4725	-0-	-917 B	-20561	5	1	4294	3	N	387	554	1			680
							426	9									
*01	5363	X	5095	-0-	-268 B	-20561	4458	3	57	5	N	527	185	1			1022
							580	9									
*02	4788	X	1452	-0-	-3336 B	-20561	5	1	1359	3	N	28	369	1			681
							57	5	31	9							
03	4960	X	1182	-0-	-3778 B	-20561	39	1	1066	3	N	70	373	1			378
							77	9									
*04	4920	X	1290	-0-	-3630 B	-20561	1000	3	23	5	N	243					621
							267	9									
*05	5084	X	384	-0-	-4700 B	-20561	359	3	17	5	N	7					628
							8	9									
06	4920	X	660	-0-	-4260 B	-20561	614	3	3	5	N	39					667
							43	9									

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	10162	X	10162	-0-	-0- B	-0-	297	1	9115	3	N	682	683	0			68
							750	9									
*12	17487	X	17487	-0-	-0- B	-0-	13352	3	4135	9	N	3759	3713	0			114
*01	34179	X	34179	-0-	-0- B	-0-	341	1	24431	3	N	8273	8275	0			112
							307	5	9100	9							
*02	18405	X	18405	-0-	-0- B	-0-	12905	3	537	5	N	4512	4510	0			114
							4963	9									
*03	29946	X	29946	-0-	-0- B	-0-	467	1	22304	3	N	6523	6515	0			122
							7175	9									
*04	19873	X	19873	-0-	-0- B	-0-	537	1	14268	3	N	4315	4317	0			120
							321	5	4747	9							
*05	13220	X	13220	-0-	-0- B	-0-	547	1	8975	3	N	2971	2967	0			124
							430	5	3268	9							
*06	10235	X	10235	-0-	-0- B	-0-	540	1	7122	3	N	2312	2314	0			122
							30	5	2543	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

M O	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
*11	5280	X	4251	-0-	-1029 B	-46325	9	1	3563	3	N	617	722	1			675
							679	9									
*12	4774	X	3787	-0-	-987 B	-46325	11	1	3175	3	N	546	535	1			686
							601	9									
*01	4061	X	4374	-0-	313 B	-46012	2	1	3608	3	N	653	560	1			779
							46	5	718	9							
*02	3976	X	1829	-0-	-2147 B	-46012	1461	3	62	5	N	278	357	1			700
							306	9									
*03	4402	X	4822	-0-	420 B	-45592	10	1	4002	3	N	736	552	1			884
							810	9									
*04	4260	X	4749	-0-	489 B	-45103	3935	3	89	5	N	659	732	1			811
							725	9									
*05	4371	X	4998	-0-	627 B	-44476	3	1	4035	3	N	695	717	1			789
							195	5	765	9							
06	4680	X	5264	-0-	584 B	-43892	51	1	4467	3	N	661	715	1			735
							19	5	727	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

M O	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
*11	5910	X	4642	-0-	-1268 B	-33002	292	1	3664	3	N	624	733	1			373
							686	9									
*12	7409	X	5459	-0-	-1950 B	-33002	490	1	4234	3	N	668	741	1			300
							735	9									
*01	7378	X	4818	-0-	-2560 B	-33002	209	1	3898	3	N	601	187	1			714
							50	5	661	9							
*02	6664	X	1374	-0-	-5290 B	-33002	2	1	1079	3	N	225	188	1			751
							45	5	248	9							
*03	5797	X	4832	-0-	-965 B	-33002	39	1	4086	3	N	643	740	1			654
							707	9									
*04	5280	X	5132	-0-	-148 B	-33002	13	1	4359	3	N	601	547	1			708
							99	5	661	9							
*05	5456	X	4536	-0-	-920 B	-33002	26	1	3675	3	N	597	556	1			749
							178	5	657	9							
06	4680	X	4180	-0-	-500 B	-33002	27	1	3557	3	N	528	544	1			733
							15	5	581	9							

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358

*11	9570	X	6245	-0-	-3325 B	-48827	266	1	5188	3	N	719	721	0			81
							791	9									
*12	7316	X	8330	-0-	1014 B	-47813	294	1	6991	3	N	950	950	0			81
							1045	9									
*01	7719	X	6980	-0-	-739 B	-47813	312	1	5802	3	N	720	720	0			81
							74	5	792	9							
*02	6972	X	4857	-0-	-2115 B	-47813	255	1	3911	3	N	479	479	0			81
							164	5	527	9							
*03	8339	X	8291	-0-	-48 B	-47813	303	1	6998	3	N	900	900	0			81
							990	9									
*04	8070	X	7229	-0-	-841 B	-47813	302	1	5965	3	N	752	753	0			80
							135	5	827	9							
*05	8339	X	7897	-0-	-442 B	-47813	304	1	6395	3	N	809	809	0			80
							308	5	890	9							
06	8010	X	7227	-0-	-783 B	-47813	298	1	6094	3	N	735	736	0			79
							26	5	809	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

*11	9000	X	6712	-0-	-2288 B	-15085	71	1	5403	3	N	1125	1282	1			817
							1238	9									
*12	9145	X	6493	-0-	-2652 B	-15085	185	1	5161	3	N	1043	1472	1			388
							1147	9									
*01	8990	X	5652	-0-	-3338 B	-15085	171	1	4317	3	N	1008	549	1			847
							55	5	1109	9							
*02	6552	X	5251	-0-	-1301 B	-15085	52	1	4254	3	N	696	742	1			801
							179	5	766	9							
*03	6975	X	9969	-0-	2994 B	-12091	85	1	8319	3	N	1423	1484	1			740
							1565	9									
*04	6720	X	10011	-0-	3291 B	-8800	49	1	8530	3	N	1125	1115	1			750
							194	5	1238	9							
*05	6479	X	11259	-0-	4780 B	-4020	85	1	9368	3	N	1230	1115	1			865
							453	5	1353	9							
06	9660	X	7799	-0-	-1861 B	-4020	12	1	6345	3	N	1286	1287	1			864
							27	5	1415	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

M O	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
*11	4530 X	4457	-0-	-73 B	-39814	3750	3	707	9	N	643	721	1			606
*12	4433 X	4472	-0-	39 B	-39775	1	1	3764	3	N	643	933	1			316
						707	9									
*01	4092 X	3987	-0-	-105 B	-39775	3279	3	42	5	N	605	186	1			735
						666	9									
*02	4172 X	3475	-0-	-697 B	-39775	2931	3	124	5	N	382	368	1			749
						420	9									
*03	4619 X	6264	-0-	1645 B	-38130	5405	3	859	9	N	781	746	1			784
*04	4470 X	5349	-0-	879 B	-37251	4547	3	103	5	N	635	736	1			683
						699	9									
*05	4464 X	6446	-0-	1982 B	-35269	1	1	5487	3	N	630	554	1			759
						265	5	693	9							
06	5640 X	3543	-0-	-2097 B	-35269	2978	3	13	5	N	502	546	1			715
						552	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

M O	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
*11	4110 X	4532	-0-	422 B	-43617	131	1	3702	3	N	635	730	1			674
						699	9									
*12	5952 X	3923	-0-	-2029 B	-43617	278	1	2933	3	N	647	550	1			771
						712	9									
*01	5952 X	4572	-0-	-1380 B	-43617	242	1	3542	3	N	675	737	1			709
						45	5	743	9							
*02	5376 X	997	-0-	-4379 B	-43617	76	1	725	3	N	150					859
						31	5	165	9							
*03	5797 X	2246	-0-	-3551 B	-43617	59	1	1750	3	N	397	359	1			897
						437	9									
*04	4530 X	1404	-0-	-3126 B	-43617	43	1	1179	3	N	141	178	1			860
						27	5	155	9							
*05	4557 X	2590	-0-	-1967 B	-43617	52	1	2067	3	N	337	368	1			829
						100	5	371	9							
06	4410 X	2452	-0-	-1958 B	-43617	30	1	1982	3	N	393	359	1			863
						8	5	432	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887

M O	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
*11	16050 X	14793	-0-	-1257 B	-51191	457	1	12619	3	N	1561	1685	1			287
						1717	9									
*12	16585 X	15094	-0-	-1491 B	-51191	1	1	13348	3	N	1586	1631	1			242
						1745	9									
*01	15624 X	13900	-0-	-1724 B	-51191	388	1	11668	3	N	1542	1469	1			315
						148	5	1696	9							
*02	14112 X	10570	-0-	-3542 B	-51191	193	1	8915	3	N	987	896	1			406
						376	5	1086	9							
*03	15624 X	13414	-0-	-2210 B	-51191	345	1	11471	3	N	1453	1667	1			192
						1598	9									
*04	14790 X	12470	-0-	-2320 B	-51191	373	1	10315	3	N	1407	1275	1			324
						234	5	1548	9							
*05	15097 X	12448	-0-	-2649 B	-51191	379	1	10113	3	N	1334	1454	1			204
						489	5	1467	9							
06	13440 X	12352	-0-	-1088 B	-51191	340	1	10472	3	N	1360	1246	1			318
						44	5	1496	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	13290	X	10871	-0-	-2419 B	-95575	9176	3	1695	9	N	1541	1659	1			329
*12	13330	X	10986	-0-	-2344 B	-95575	9169	3	1817	9	N	1652	1638	1			343
*01	12710	X	12492	-0-	-218 B	-95575	10628	3	135	5	N	1572	1655	1			260
							1729	9									
*02	11032	X	8930	-0-	-2102 B	-95575	7457	3	314	5	N	1054	927	1			387
							1159	9									
*03	11532	X	12458	-0-	926 B	-94649	10739	3	1719	9	N	1563	1652	1			298
*04	12090	X	11869	-0-	-221 B	-94649	10210	3	232	5	N	1297	1464	1			131
							1427	9									
*05	12493	X	12542	-0-	49 B	-94600	10356	3	501	5	N	1532	1426	1			237
							1685	9									
06	12090	X	11746	-0-	-344 B	-94600	10258	3	44	5	N	1313	1255	1			295
							1444	9									

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

*11	14100	X	8087	-0-	-6013 B	-59204	379	1	6376	3	N	1211	1211	0			41
							1332	9									
*12	14570	X	8142	-0-	-6428 B	-59204	351	1	6457	3	N	1213	1214	0			40
							1334	9									
*01	10230	X	7992	-0-	-2238 B	-59204	345	1	6260	3	N	1189	1188	0			41
							79	5	1308	9							
*02	8540	X	5668	-0-	-2872 B	-59204	280	1	4358	3	N	770	593	0	160	1	58
							183	5	847	9							
*03	9331	X	7601	-0-	-1730 B	-59204	361	1	6004	3	N	1124	1126	0			56
							1236	9									
*04	8100	X	7037	-0-	-1063 B	-59204	298	1	5495	3	N	1018	1018	0			56
							124	5	1120	9							
*05	8153	X	7260	-0-	-893 B	-59204	2	1	5849	3	N	1025	1030	0			51
							281	5	1128	9							
06	7740	X	6965	-0-	-775 B	-59204	3	1	5856	3	N	983	983	0			51
							25	5	1081	9							

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

*11	14370	X	13001	-0-	-1369 B	-150555	429	1	11246	3	N	1205	1288	1			773
							1326	9									
*12	14849	X	13811	-0-	-1038 B	-150555	443	1	11893	3	N	1341	1461	1			653
							1475	9									
*01	14849	X	13540	-0-	-1309 B	-150555	440	1	11406	3	N	1408	1311	1			750
							145	5	1549	9							
*02	13020	X	9429	-0-	-3591 B	-150555	241	1	7899	3	N	869	922	1			697
							333	5	956	9							
*03	13826	X	14674	-0-	848 B	-149707	272	1	12850	3	N	1411	1102	1			1006
							1552	9									
*04	13380	X	7513	-0-	-5867 B	-149707	271	1	6346	3	N	684	370	1			1320
							144	5	752	9							
*05	13826	X	259	-0-	-13567 B	-149707	259	1			N	-0-					1320
06	14190	X	254	-0-	-13936 B	-149707	254	1			N	-0-					1320

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1178	X	43	-0-	-1135 B	-43983	39	3	4	9	N	4					236
*02	224	X	223	-0-	-1 B	-43983	204	3	9	5	N	9					245
							10	9									
03	248	X	-0-	-0-	-248 B	-43983					N	1					246
*04	240	X	122	-0-	-118 B	-43983	47	3	1	5	N	67					313
							74	9									
*05	248	X	98	-0-	-150 B	-43983	79	3	4	5	N	14					327
							15	9									
06	240	X	58	-0-	-182 B	-43983	57	3	1	9	N	1					328

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516

*11	16440	X	14481	-0-	-1959 B	-265041	73	1	11707	3	N	2455	2588	1			387
							2701	9									
*12	16771	X	13872	-0-	-2899 B	-265041	11313	3	2559	9	N	2326	2059	1			654
*01	16182	X	13776	-0-	-2406 B	-265041	11022	3	140	5	N	2376	2577	1			453
							2614	9									
*02	14140	X	11222	-0-	-2918 B	-265041	465	1	8455	3	N	1768	1296	1			925
							357	5	1945	9							
*03	15004	X	13191	-0-	-1813 B	-265041	798	1	9967	3	N	2205	2407	1			723
							2426	9									
*04	14490	X	13604	-0-	-886 B	-265041	253	1	10623	3	N	2261	2554	1			430
							241	5	2487	9							
*05	14074	X	14050	-0-	-24 B	-265041	114	1	10871	3	N	2308	2205	1			533
							526	5	2539	9							
06	13320	X	12267	-0-	-1053 B	-265041	166	1	9950	3	N	1917	1742	1			708
							42	5	2109	9							

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494

*11	14010	X	12828	-0-	-1182 B	-270026	1697	1	9126	3	N	1823	2515	1			292
							2005	9									
*12	14477	X	12865	-0-	-1612 B	-270026	1554	1	8778	3	N	2303	1650	1			945
							2533	9									
*01	14477	X	11980	-0-	-2497 B	-270026	1331	1	8405	3	N	1943	2393	1			495
							107	5	2137	9							
*02	12796	X	9554	-0-	-3242 B	-270026	1199	1	6626	3	N	1318	1127	1			686
							279	5	1450	9							
*03	14167	X	10750	-0-	-3417 B	-270026	1347	1	7465	3	N	1762	2034	1			414
							1938	9									
*04	12840	X	10979	-0-	-1861 B	-270026	1439	1	7386	3	N	1805	1833	1			386
							168	5	1986	9							
*05	12865	X	10276	-0-	-2589 B	-270026	1463	1	6706	3	N	1621	1771	1			236
							324	5	1783	9							
06	11580	X	10748	-0-	-832 B	-270026	1693	1	7082	3	N	1766	1616	1			386
							30	5	1943	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630

M O	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
*11	5160	X	2349	-0-	-2811 B	-75655	234	1	1579	3	N	487	742	1			149
							536	9									
*12	5332	X	2583	-0-	-2749 B	-75655	3	1	2022	3	N	507	370	1			286
							558	9									
*01	3751	X	2605	-0-	-1146 B	-75655	719	1	1395	3	N	430	542	1			174
							18	5	473	9							
*02	2240	X	1992	-0-	-248 B	-75655	44	1	1447	3	N	400	372	1			202
							61	5	440	9							
03	2573	X	1260	-0-	-1313 B	-75655	11	1	879	3	N	336	373	1			165
							370	9									
*04	2520	X	1501	-0-	-1019 B	-75655	1152	3	26	5	N	294	163	1			296
							323	9									
*05	2604	X	1477	-0-	-1127 B	-75655	1125	3	54	5	N	271	365	1			202
							298	9									
06	2520	X	1347	-0-	-1173 B	-75655	1075	3	5	5	N	243	182	1			263
							267	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722

*11	11610	X	9357	-0-	-2253 B	-42268	7403	3	1954	9	N	1776	2040	1			552
*12	11997	X	17394	-0-	5397 B	-36871	13438	3	3956	9	N	3596	3701	1			447
*01	11997	X	21649	-0-	9652 B	-27219	500	1	15807	3	N	4674	4251	1			870
							201	5	5141	9							
*02	10836	X	14327	-0-	3491 B	-23728	790	1	9732	3	N	3086	3526	1			430
							410	5	3395	9							
*03	11997	X	7803	-0-	-4194 B	-23728	710	1	5338	3	N	1595	1625	1			400
							1755	9									
*04	11610	X	6524	-0-	-5086 B	-23728	775	1	4239	3	N	1285	1294	1			391
							96	5	1414	9							
*05	11997	X	5976	-0-	-6021 B	-23728	822	1	3743	3	N	1118	1107	1			402
							181	5	1230	9							
06	11610	X	4608	-0-	-7002 B	-23728	822	1	2780	3	N	904	897	1			409
							12	5	994	9							

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

*11	25530	X	22915	-0-	-2615 B	-212966	1526	1	16856	3	N	4121	4420	1			600
							4533	9									
*12	25017	X	22590	-0-	-2427 B	-212966	1664	1	16337	3	N	4172	4081	1			691
							4589	9									
*01	24986	X	22246	-0-	-2740 B	-212966	1697	1	15753	3	N	4178	4080	1			789
							200	5	4596	9							
*02	21980	X	16156	-0-	-5824 B	-212966	1353	1	11180	3	N	2865	2946	1			708
							471	5	3152	9							
*03	24149	X	21353	-0-	-2796 B	-212966	1465	1	15359	3	N	4117	4226	1			599
							4529	9									
*04	22920	X	21679	-0-	-1241 B	-212966	1708	1	15195	3	N	4028	3979	1			648
							345	5	4431	9							
*05	22661	X	22437	-0-	-224 B	-212966	1844	1	15202	3	N	4232	4158	1			722
							736	5	4655	9							
06	21540	X	21335	-0-	-205 B	-212966	1594	1	15308	3	N	3971	4338	1			355
							65	5	4368	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 #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

M O	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
*11	17880	X	13778	-0-	-4102 B	-371579	593	1	11242	3	N	1766	1823	1			270
							1943	9									
*12	17949	X	15208	-0-	-2741 B	-371579	680	1	12319	3	N	2008	1674	1			604
							2209	9									
*01	16182	X	15049	-0-	-1133 B	-371579	681	1	12022	3	N	1994	2231	1			367
							153	5	2193	9							
*02	14280	X	12368	-0-	-1912 B	-371579	501	1	9941	3	N	1370	1289	1			448
							419	5	1507	9							
*03	15221	X	15251	-0-	30 B	-371549	532	1	12614	3	N	1914	2006	1			356
							2105	9									
*04	14730	X	14040	-0-	-690 B	-371549	419	1	11343	3	N	1836	1839	1			353
							258	5	2020	9							
*05	15221	X	15577	-0-	356 B	-371193	643	1	12221	3	N	1929	1829	1			453
							591	5	2122	9							
06	14760	X	13962	-0-	-798 B	-371193	454	1	11565	3	N	1722	1646	1			529
							49	5	1894	9							

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

M O	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
*11	19179	X	19179	-0-	-0- B	-0-	863	1	14200	3	N	3742	4207	1			550
							4116	9									
*12	23895	X	23895	-0-	-0- B	-0-	1065	1	17603	3	N	4752	5013	1			289
							5227	9									
*01	16027	X	591	-0-	-15436 B	-0-	208	1	240	3	N	127					416
							3	5	140	9							
*02	14476	X	-0-	-0-	-14476 B	-0-					N	1	189	1			228
*03	16027	X	-0-	-0-	-16027 B	-0-					N	-0-					228
*04	15510	X	-0-	-0-	-15510 B	-0-					N	-0-					228
*05	16027	X	-0-	-0-	-16027 B	-0-					N	-0-					228
06	570	X	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					228

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733

M O	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
*11	20280	X	17208	-0-	-3072 B	-378332	13765	3	3443	9	N	3130	3130	1			20
*12	19592	X	17514	-0-	-2078 B	-378332	14023	3	3491	9	N	3174	2971	1			223
*01	19127	X	16848	-0-	-2279 B	-378332	1	1	13391	3	N	2987	2962	1			248
							170	5	3286	9							
*02	16828	X	12126	-0-	-4702 B	-378332	15	1	9580	3	N	1934	2010	1			172
							404	5	2127	9							
*03	18011	X	16327	-0-	-1684 B	-378332	3	1	13128	3	N	2905	2764	1			313
							3196	9									
*04	17220	X	16195	-0-	-1025 B	-378332	12743	3	289	5	N	2875	1028	0	2024	1	136
							3163	9									
*05	17515	X	15674	-0-	-1841 B	-378332	3	1	12184	3	N	2639	2275	0	187	1	313
							584	5	2903	9							
06	16290	X	15846	-0-	-444 B	-378332	12725	3	54	5	N	2788	2799	0	180	1	122
							3067	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7740 X	5643	-0-	-2097 B	-480657	525	1	4297	3	N	746	746	1			15
						821	9									
*12	6727 X	4656	-0-	-2071 B	-480657	587	1	3232	3	N	761	566	1			210
						837	9									
*01	5580 X	3837	-0-	-1743 B	-480657	525	1	2618	3	N	601	722	1			89
						33	5	661	9							
*02	5264 X	5618	-0-	354 B	-480303	383	1	4229	3	N	753	753	1			89
						178	5	828	9							
*03	5828 X	2998	-0-	-2830 B	-480303	454	1	2061	3	N	439	375	1			153
						483	9									
04	5640 X	622	-0-	-5018 B	-480303	454	1	168	9	N	153	180	1			126
05	6231 X	695	-0-	-5536 B	-480303	546	1	149	9	N	135	172	1			89
06	6030 X	1658	-0-	-4372 B	-480303	654	1	783	3	N	198	167	1			120
						3	5	218	9							

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

*11	16950 X	14017	-0-	-2933 B	-419442	11996	3	2021	9	N	1837	1837	1			100
*12	17515 X	15893	-0-	-1622 B	-419442	13763	3	2130	9	N	1936	1639	1			397
*01	17515 X	15281	-0-	-2234 B	-419442	12	1	13324	3	N	1614	1851	1			160
						170	5	1775	9							
*02	15036 X	12714	-0-	-2322 B	-419442	10860	3	458	5	N	1269	1130	1			299
						1396	9									
*03	15903 X	16839	-0-	936 B	-418506	14547	3	2292	9	N	2084	2209	1			174
*04	15390 X	13847	-0-	-1543 B	-418506	11628	3	264	5	N	1777	1655	1			296
						1955	9									
*05	15903 X	14483	-0-	-1420 B	-418506	12527	3	606	5	N	1227	1286	1			237
						1350	9									
06	16290 X	10779	-0-	-5511 B	-418506	9290	3	39	5	N	1318	1282	1			273
						1450	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764

*11	14490 X	9102	-0-	-5388 B	-438106	145	1	7070	3	N	1715	418	0	1297	1			76
						1887	9											
*12	14973 X	8473	-0-	-6500 B	-438106	6550	3	1923	9	N	1748	1643	0	144	1			37
*01	12307 X	6933	-0-	-5374 B	-438106	125	1	5195	3	N	1406	953	0	354	1			136
						66	5	1547	9									
*02	10612 X	5257	-0-	-5355 B	-438106	32	1	3951	3	N	1007	222	0	746	1			175
						166	5	1108	9									
*03	10137 X	5914	-0-	-4223 B	-438106	15	1	4344	3	N	1414	148	0	1284	1			157
						1555	9											
*04	9090 X	8135	-0-	-955 B	-438106	38	1	6163	3	N	1631	206	0	1464	1			118
						140	5	1794	9									
*05	8463 X	9416	-0-	953 B	-437153	1	1	7148	3	N	1749	1133	0	713	1			21
						343	5	1924	9									
06	6720 X	9039	-0-	2319 B	-434834	7142	3	30	5	N	1697	1697	0					21
						1867	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 #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021

M O	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
*11	0	X	23050	-0-	23050 B	-126878	209	1	19158	3	N	3348	3349	0			104
							3683	9									
*12	0	X	23391	-0-	23391 B	-103487	245	1	19580	3	N	3242	3243	0			103
							3566	9									
*01	0	X	24324	-0-	24324 B	-79163	262	1	20256	3	N	3228	3228	0			103
							255	5	3551	9							
*02	0	X	18541	-0-	18541 B	-60622	209	1	14937	3	N	2517	2383	0			237
							626	5	2769	9							
*03	0	X	23436	-0-	23436 B	-37186	198	1	19749	3	N	3172	3091	0	185	1	133
							3489	9									
*04	0	X	22419	-0-	22419 B	-14767	241	1	18476	3	N	2986	2986	0			133
							417	5	3285	9							
*05	2696	X	17463	-0-	14767 B	-0-	188	1	14010	3	N	2355	2355	0			133
							674	5	2591	9							
*06	21951	X	21951	-0-	-0- B	-0-	272	1	18354	3	N	2952	2953	0			132
							78	5	3247	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145

*11	46996	X	46996	-0-	-0- B	-0-	440	1	40269	3	Y	5715	5715	0			136
							6287	9									
*12	46289	X	46289	-0-	-0- B	-0-	493	1	39498	3	Y	5725	5723	0			138
							6298	9									
*01	44149	X	44149	-0-	-0- B	-0-	477	1	36920	3	Y	5717	5712	0			143
							463	5	6289	9							
*02	35608	X	35608	-0-	-0- B	-0-	401	1	28857	3	Y	4684	4662	0			165
							1198	5	5152	9							
*03	38679	X	38679	-0-	-0- B	-0-	336	1	33683	3	Y	4236	4280	0			121
							4660	9									
*04	42258	X	42258	-0-	-0- B	-0-	456	1	35271	3	Y	5218	5200	0			139
							791	5	5740	9							
*05	45674	X	45674	-0-	-0- B	-0-	499	1	37481	3	Y	5366	5364	0			141
							1791	5	5903	9							
*06	43429	X	43429	-0-	-0- B	-0-	537	1	36532	3	Y	5643	5627	0			157
							153	5	6207	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616

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

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

*11	21990	X	16236	-0-	-5754 B	-415707	2242	1	11605	3	N	2172	2172	0			5
							2389	9									
*12	22723	X	16783	-0-	-5940 B	-415707	2607	1	11617	3	N	2326	2208	0			123
							2559	9									
*01	17980	X	16154	-0-	-1826 B	-415707	2388	1	11301	3	N	2111	1340	0	562	1	332
							143	5	2322	9							
*02	15428	X	12764	-0-	-2664 B	-415707	1149	1	9734	3	N	1337	387	0	1274	1	8
							410	5	1471	9							
*03	17019	X	17232	-0-	213 B	-415494	2171	1	12519	3	N	2311	2187	0			132
							2542	9									
*04	16230	X	14615	-0-	-1615 B	-415494	2546	1	9902	3	N	1766	688	0	1103	1	107
							224	5	1943	9							
*05	16771	X	15905	-0-	-866 B	-415494	2703	1	10457	3	N	2037	790	0	1109	1	245
							504	5	2241	9							
06	16680	X	14958	-0-	-1722 B	-415494	2686	1	10240	3	N	1808	1834	1			219
							43	5	1989	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499

M O	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
*11	13590	X	8761	-0-	-4829 B	-378576	6	1	7341	3	N	1285	1285	1			83
							1414	9									
*12	11594	X	8430	-0-	-3164 B	-378576	6811	3	1619	9	N	1472	1305	1			250
*01	9827	X	7666	-0-	-2161 B	-378576	6232	3	79	5	N	1232	1298	1			184
							1355	9									
*02	8624	X	6992	-0-	-1632 B	-378576	1876	1	4011	3	N	851	927	1			108
							169	5	936	9							
*03	9300	X	8845	-0-	-455 B	-378576	520	1	6861	3	N	1331	1294	1			145
							1464	9									
*04	8760	X	6332	-0-	-2428 B	-378576	5000	3	114	5	N	1107	1095	1			157
							1218	9									
*05	8432	X	13229	-0-	4797 B	-373779	163	1	11355	3	N	1056	1091	1			122
							549	5	1162	9							
06	8550	X	15361	-0-	6811 B	-366968	14413	3	61	5	N	806	702	1			226
							887	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	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-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088

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

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078

*12	30969	X	28750	-0-	-2219 B	-160729	317	1	25313	3	Y	2836	2839	0			68
							3120	9									
*01	32302	X	28687	-0-	-3615 B	-160729	328	1	25250	3	Y	2537	2542	0			63
							318	5	2791	9							
*02	29176	X	17656	-0-	-11520 B	-160729	217	1	15473	3	Y	1198	1219	0			42
							648	5	1318	9							
*03	32302	X	23223	-0-	-9079 B	-160729	196	1	19701	3	Y	3024	2980	0			86
							3326	9									
*04	30690	X	16120	-0-	-14570 B	-160729	166	1	12883	3	Y	2530	2549	0			67
							288	5	2783	9							
*05	28737	X	18590	-0-	-10147 B	-160729	199	1	14986	3	Y	2445	2448	0			64
							715	5	2690	9							
06	27750	X	6889	-0-	-20861 B	-160729	71	1	4916	3	Y	1711	1728	0			47
							20	5	1882	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904

M O	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
*11	18180	X	15054	-0-	-3126 B	-321646	1	1	12334	3	N	2472	2473	0			111
							2719	9									
*12	18786	X	15041	-0-	-3745 B	-321646	11	1	12315	3	N	2468	2470	0			109
							2715	9									
*01	15996	X	8341	-0-	-7655 B	-321646	24	1	6785	3	N	1315	1314	0			110
							85	5	1447	9							
*02	14448	X	553	-0-	-13895 B	-321646	59	1	205	3	N	255	57	0			308
							8	5	281	9							
*03	15996	X	6126	-0-	-9870 B	-321646	11	1	4884	3	N	1119	724	0	537	1	166
							1231	9									
*04	15060	X	16146	-0-	1086 B	-320560	1	1	12496	3	N	3063	3067	0			162
							280	5	3369	9							
*05	15035	X	13346	-0-	-1689 B	-320560	85	1	10407	3	N	2143	2142	0			163
							497	5	2357	9							
06	8070	X	12549	-0-	4479 B	-316081	10262	3	43	5	N	2040	2042	0			161
							2244	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119

*11	11700	X	8573	-0-	-3127 B	-859783	7266	3	1307	9	N	1188	1188	0			-0-
*12	10633	X	7630	-0-	-3003 B	-859783	6520	3	1110	9	N	1009	1009	0			-0-
*01	10633	X	6512	-0-	-4121 B	-859783	5451	3	68	5	N	903	903	0			-0-
							993	9									
*02	9604	X	5839	-0-	-3765 B	-859783	4982	3	206	5	N	592	592	0			-0-
							651	9									
*03	8866	X	4701	-0-	-4165 B	-859783	3909	3	792	9	N	720	720	0			-0-
*04	8580	X	5247	-0-	-3333 B	-859783	4196	3	92	5	N	872	872	0			-0-
							959	9									
*05	7626	X	3698	-0-	-3928 B	-859783	2633	3	121	5	N	858	858	0			-0-
							944	9									
06	6300	X	5540	-0-	-760 B	-859783	4883	3	20	5	N	579	579	0			-0-
							637	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304

*11	30150	X	16510	-0-	-13640 B	-758371	14405	3	2105	9	N	1914	1914	0			-0-
*12	28334	X	20353	-0-	-7981 B	-758371	17823	3	2530	9	N	2300	2300	0			-0-
*01	27187	X	20442	-0-	-6745 B	-758371	17381	3	217	5	N	2585	2585	0			-0-
							2844	9									
*02	21672	X	18157	-0-	-3515 B	-758371	14891	3	615	5	N	2410	2410	0			-0-
							2651	9									
*03	23467	X	22421	-0-	-1046 B	-758371	19200	3	3221	9	N	2928	2928	0			-0-
*04	19770	X	20266	-0-	496 B	-757875	16724	3	372	5	N	2882	2882	0			-0-
							3170	9									
*05	20429	X	19061	-0-	-1368 B	-757875	15241	3	720	5	N	2818	2818	0			-0-
							3100	9									
06	21690	X	16984	-0-	-4706 B	-757875	14089	3	59	5	N	2578	2578	0			-0-
							2836	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246

M O	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
*11	30570 X	26978	-0-	-3592 B	-221102	23083	3	3895	9	N	3541	3541	0			-0-
*12	31589 X	27129	-0-	-4460 B	-221102	23226	3	3903	9	N	3548	3548	0			-0-
*01	31341 X	25970	-0-	-5371 B	-221102	22118	3	278	5	N	3249	3249	0			-0-
						3574	9									
*02	27580 X	18106	-0-	-9474 B	-221102	15195	3	632	5	N	2072	2072	0			-0-
						2279	9									
*03	28861 X	23331	-0-	-5530 B	-221102	19711	3	3620	9	N	3291	3291	0			-0-
*04	26970 X	26107	-0-	-863 B	-221102	22248	3	497	5	N	3056	3056	0			-0-
						3362	9									
*05	27125 X	19362	-0-	-7763 B	-221102	15342	3	724	5	N	2996	2996	0			-0-
						3296	9									
06	25140 X	17274	-0-	-7866 B	-221102	14106	3	59	5	N	2826	2826	0			-0-
						3109	9									

HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345

*11	29460 X	29681	-0-	221 B	-53728	274	1	23695	3	Y	5193	5193	0			7
						5712	9									
*12	30442 X	28627	-0-	-1815 B	-53728	278	1	22842	3	Y	5006	5006	0			7
						5507	9									
*01	28241 X	26878	-0-	-1363 B	-53728	329	1	20923	3	Y	4878	4878	0			7
						260	5	5366	9							
*02	25508 X	19967	-0-	-5541 B	-53728	228	1	14724	3	Y	4007	4008	0			6
						607	5	4408	9							
*03	28241 X	25376	-0-	-2865 B	-53728	274	1	19811	3	Y	4810	4810	0			6
						5291	9									
*04	27330 X	23583	-0-	-3747 B	-53728	248	1	18109	3	Y	4384	4383	0			7
						404	5	4822	9							
*05	28241 X	23874	-0-	-4367 B	-53728	234	1	17804	3	Y	4537	4538	0			6
						845	5	4991	9							
06	26010 X	21759	-0-	-4251 B	-53728	183	1	17155	3	Y	3954	3954	0			6
						72	5	4349	9							

HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589

*11	23820 X	17753	-0-	-6067 B	-19416	165	1	14270	3	Y	3016	3016	0			4
						3318	9									
*12	24614 X	18212	-0-	-6402 B	-19416	180	1	14776	3	Y	2960	2960	0			4
						3256	9									
*01	15500 X	17947	-0-	2447 B	-16969	227	1	14385	3	Y	2869	2869	0			4
						179	5	3156	9							
*02	14000 X	11232	-0-	-2768 B	-16969	130	1	8427	3	Y	2115	2116	0			3
						348	5	2327	9							
*03	15500 X	16402	-0-	902 B	-16067	180	1	13045	3	Y	2888	2887	0			4
						3177	9									
*04	15000 X	15371	-0-	371 B	-15696	166	1	12074	3	Y	2601	2601	0			4
						270	5	2861	9							
*05	15500 X	15971	-0-	471 B	-15225	162	1	12262	3	Y	2694	2694	0			4
						584	5	2963	9							
06	15000 X	15745	-0-	745 B	-14480	138	1	12892	3	Y	2419	2419	0			4
						54	5	2661	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HOOKS NO. 2 WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641

M O	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
*11	22860 X	21433	-0-	-1427 B	-118551	196	1	16996	3	Y	3855	3855	0			5
						4241	9									
*12	23622 X	20107	-0-	-3515 B	-118551	191	1	15771	3	Y	3768	3768	0			5
						4145	9									
*01	22072 X	19004	-0-	-3068 B	-118551	229	1	14588	3	Y	3642	3642	0			5
						181	5	4006	9							
*02	19936 X	14806	-0-	-5130 B	-118551	168	1	10883	3	Y	3005	3005	0			5
						449	5	3306	9							
*03	22072 X	18902	-0-	-3170 B	-118551	204	1	14750	3	Y	3589	3589	0			5
						3948	9									
*04	21360 X	7505	-0-	-13855 B	-118551	78	1	5679	3	Y	1474	1477	0			2
						127	5	1621	9							
*05	20119 X	15746	-0-	-4373 B	-118551	154	1	11728	3	Y	3006	3004	0			4
						557	5	3307	9							
06	18390 X	16822	-0-	-1568 B	-118551	142	1	13358	3	Y	2969	2968	0			5
						56	5	3266	9							

HOOKS NO. 2 WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266

*11	21990 X	4956	-0-	-17034 B	-164955	39	1	3458	3	Y	1326	1326	0			2
						1459	9									
*12	22723 X	5059	-0-	-17664 B	-164955	43	1	3577	3	Y	1308	1308	0			2
						1439	9									
*01	2976 X	7073	-0-	4097 B	-160858	87	1	5516	3	Y	1274	1274	0			2
						69	5	1401	9							
*02	2688 X	6244	-0-	3556 B	-157302	75	1	4840	3	Y	1025	1025	0			2
						201	5	1128	9							
*03	2976 X	5836	-0-	2860 B	-154442	60	1	4365	3	Y	1283	1283	0			2
						1411	9									
*04	2880 X	6076	-0-	3196 B	-151246	62	1	4569	3	Y	1221	1221	0			2
						102	5	1343	9							
*05	2976 X	5661	-0-	2685 B	-148561	52	1	3997	3	Y	1294	1294	0			2
						189	5	1423	9							
06	2880 X	4995	-0-	2115 B	-146446	40	1	3781	3	Y	1053	1053	0			2
						16	5	1158	9							

HOOKS NO. 2 WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417

*11	20610 X	12003	-0-	-8607 B	-114088	115	1	9887	3	Y	1819	1819	0			2
						2001	9									
*12	21297 X	9622	-0-	-11675 B	-114088	96	1	7887	3	Y	1490	1490	0			2
						1639	9									
*01	9951 X	10758	-0-	807 B	-113281	138	1	8731	3	Y	1618	1618	0			2
						109	5	1780	9							
*02	8988 X	9976	-0-	988 B	-112293	125	1	8002	3	Y	1378	1378	0			2
						333	5	1516	9							
*03	9951 X	10736	-0-	785 B	-111508	121	1	8724	3	Y	1719	1719	0			2
						1891	9									
*04	9630 X	10826	-0-	1196 B	-110312	120	1	8752	3	Y	1598	1597	0			3
						196	5	1758	9							
*05	9951 X	11080	-0-	1129 B	-109183	114	1	8665	3	Y	1716	1717	0			2
						413	5	1888	9							
06	9630 X	9582	-0-	-48 B	-109183	85	1	7987	3	Y	1342	1342	0			2
						34	5	1476	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735

M O	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
*11	13020	X	9839	-0-	-3181 B	-270671	114	1	9068	3	Y	597	597	0			-0-
							657	9									
*12	12865	X	10528	-0-	-2337 B	-270671	117	1	9740	3	Y	610	610	0			-0-
							671	9									
*01	11315	X	10397	-0-	-918 B	-270671	108	1	9574	3	Y	540	540	0			-0-
							121	5	594	9							
*02	10220	X	3969	-0-	-6251 B	-270671	45	1	3607	3	Y	151	151	0			-0-
							151	5	166	9							
*03	11315	X	9944	-0-	-1371 B	-270671	60	1	9456	3	Y	389	389	0			-0-
							428	9									
*04	10200	X	11535	-0-	1335 B	-269336	122	1	10328	3	Y	775	775	0			-0-
							232	5	853	9							
*05	10540	X	11856	-0-	1316 B	-268020	170	1	10537	3	Y	585	585	0			-0-
							505	5	644	9							
06	10050	X	11297	-0-	1247 B	-266773	175	1	10855	3	Y	201	201	0			-0-
							46	5	221	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 13432 PERF.13760 - 17795

M O	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
*11	14790	X	10882	-0-	-3908 B	-214239	119	1	9561	3	Y	1093	1093	0			-0-
							1202	9									
*12	15159	X	3058	-0-	-12101 B	-214239	29	1	2461	3	Y	516	516	0			-0-
							568	9									
*01	15159	X	12708	-0-	-2451 B	-214239	128	1	11360	3	Y	979	979	0			-0-
							143	5	1077	9							
*02	13468	X	4977	-0-	-8491 B	-214239	53	1	4215	3	Y	485	485	0			-0-
							175	5	534	9							
*03	12772	X	12045	-0-	-727 B	-214239	72	1	11271	3	Y	638	638	0			-0-
							702	9									
*04	12300	X	10083	-0-	-2217 B	-214239	103	1	8772	3	Y	920	920	0			-0-
							196	5	1012	9							
*05	12710	X	6963	-0-	-5747 B	-214239	95	1	5950	3	Y	577	577	0			-0-
							283	5	635	9							
06	12300	X	-0-	-0-	-12300 B	-214239					Y	-0-					-0-

P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17940	X	12712	-0-	-5228 B	-157266	141	1	11271	3	Y	1182	1182	0			-0-
							1300	9									
*12	16957	X	23444	-0-	6487 B	-150779	256	1	21367	3	Y	1655	1655	0			-0-
							1821	9									
*01	15128	X	16449	-0-	1321 B	-149458	164	1	14588	3	Y	1376	1376	0			-0-
							183	5	1514	9							
*02	13664	X	6252	-0-	-7412 B	-149458	67	1	5381	3	Y	527	527	0			-0-
							224	5	580	9							
*03	17887	X	17191	-0-	-696 B	-149458	101	1	15939	3	Y	1046	1046	0			-0-
							1151	9									
*04	17310	X	20375	-0-	3065 B	-146393	215	1	18187	3	Y	1423	1423	0			-0-
							408	5	1565	9							
*05	17887	X	23087	-0-	5200 B	-141193	317	1	19798	3	Y	1845	1845	0			-0-
							942	5	2030	9							
06	16650	X	28536	-0-	11886 B	-129307	398	1	24987	3	Y	2770	2770	0			-0-
							104	5	3047	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9540	X	10066	-0-	526 B	-205265	114	1	9108	3	Y	767	767	0			-0-
							844	9									
*12	10106	X	10285	-0-	179 B	-205086	112	1	9395	3	Y	707	707	0			-0-
							778	9									
*01	10106	X	10446	-0-	340 B	-204746	106	1	9437	3	Y	713	713	0			-0-
							119	5	784	9							
*02	9408	X	4002	-0-	-5406 B	-204746	44	1	3517	3	Y	267	267	0			-0-
							147	5	294	9							
*03	10416	X	5571	-0-	-4845 B	-204746	33	1	5173	3	Y	332	332	0			-0-
							365	9									
*04	10110	X	10360	-0-	250 B	-204496	115	1	9674	3	Y	320	320	0			-0-
							219	5	352	9							
*05	10447	X	10973	-0-	526 B	-203970	158	1	9816	3	Y	480	480	0			-0-
							471	5	528	9							
06	10110	X	11777	-0-	1667 B	-202303	180	1	11159	3	Y	355	355	0			-0-
							47	5	391	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-69863					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-69863					Y	-0-					-0-
03	T. A.		78	-0-	78 B	-69785	78	3			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		4789	-0-	4789 B	-64996	55	1	4615	3	Y	13	13	0			-0-
							105	5	14	9							
*05	T. A.		4695	-0-	4695 B	-60301	66	1	4118	3	Y	285	285	0			-0-
							197	5	314	9							
06	T. A.		14009	-0-	14009 B	-46292	207	1	12882	3	Y	787	787	0			-0-
							54	5	866	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489

*11	40080	X	33800	-0-	-6280 B	-969529	27914	3	5886	9	N	5351	5351	0			-0-
*12	41416	X	36258	-0-	-5158 B	-969529	30341	3	5917	9	N	5379	5379	0			-0-
*01	41416	X	35208	-0-	-6208 B	-969529	29049	3	363	5	N	5269	5269	0			-0-
							5796	9									
*02	37268	X	25707	-0-	-11561 B	-969529	20921	3	867	5	N	3563	3563	0			-0-
							3919	9									
*03	38812	X	34507	-0-	-4305 B	-969529	28756	3	5751	9	N	5228	5228	0			-0-
*04	35100	X	32865	-0-	-2235 B	-969529	26900	3	601	5	N	4876	4876	0			-0-
							5364	9									
*05	36270	X	33234	-0-	-3036 B	-969529	26657	3	1269	5	N	4825	4825	0			-0-
							5308	9									
06	34080	X	31348	-0-	-2732 B	-969529	26264	3	110	5	N	4522	4522	0			-0-
							4974	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007

*11	44405	X	44405	-0-	-0- B	-0-	364	1	35113	3	N	8116	8116	0			-0-
							8928	9									
*12	39930	X	39930	-0-	-0- B	-0-	381	1	31014	3	N	7759	7759	0			-0-
							8535	9									
*01	42033	X	42033	-0-	-0- B	-0-	434	1	34368	3	N	6185	6185	0			-0-
							427	5	6804	9							
*02	65296	X	65296	-0-	-0- B	-0-	394	1	57634	3	N	4422	4422	0			-0-
							2404	5	4864	9							
*03	66588	X	66588	-0-	-0- B	-0-	494	1	59098	3	N	6360	6360	0			-0-
							6996	9									
*04	30546	X	30546	-0-	-0- B	-0-	313	1	23193	3	N	5937	5937	0			-0-
							509	5	6531	9							
*05	30493	X	30493	-0-	-0- B	-0-	343	1	22634	3	N	5871	5871	0			-0-
							1058	5	6458	9							
*06	28938	X	28938	-0-	-0- B	-0-	384	1	22584	3	N	5343	5343	0			-0-
							93	5	5877	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 #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169

*11	63526	X	63526	-0-	-0- B	-0-	558	1	53421	3	N	8679	8679	0			-0-
							9547	9									
*12	59898	X	59898	-0-	-0- B	-0-	616	1	49716	3	N	8696	8696	0			-0-
							9566	9									
*01	61049	X	61049	-0-	-0- B	-0-	623	1	49353	3	N	9510	9510	0			-0-
							612	5	10461	9							
*02	41737	X	41737	-0-	-0- B	-0-	229	1	33954	3	N	5595	5595	0			-0-
							1399	5	6155	9							
*03	60138	X	60138	-0-	-0- B	-0-	411	1	49619	3	N	9189	9189	0			-0-
							10108	9									
*04	53010	X	53010	-0-	-0- B	-0-	587	1	43097	3	N	7608	7608	0			-0-
							957	5	8369	9							
*05	53666	X	53666	-0-	-0- B	-0-	646	1	42273	3	N	7956	7956	0			-0-
							1995	5	8752	9							
*06	48792	X	48792	-0-	-0- B	-0-	678	1	39666	3	N	7530	7530	0			-0-
							165	5	8283	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085

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

SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104

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

BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883

*11	47010	X	27790	-0-	-19220 B	-0-	178	1	24579	3	N	2757	2757	0			-0-
							3033	9									
*12	48577	X	27257	-0-	-21320 B	-0-	184	1	24149	3	N	2658	2658	0			-0-
							2924	9									
*01	35340	X	14627	-0-	-20713 B	-0-	103	1	12882	3	N	1345	1345	0			-0-
							162	5	1480	9							
*02	29176	X	28726	-0-	-450 B	-0-	339	1	24329	3	N	2769	2769	0			-0-
							1012	5	3046	9							
*03	53358	X	53358	-0-	-0- B	-0-	378	1	46715	3	N	5695	5695	0			-0-
							6265	9									
*04	47944	X	47944	-0-	-0- B	-0-	290	1	41488	3	N	4759	4759	0			-0-
							931	5	5235	9							
*05	46106	X	46106	-0-	-0- B	-0-	200	1	39051	3	N	4535	4535	0			-0-
							1866	5	4989	9							
06	51630	X	44440	-0-	-7190 B	-0-	200	1	39473	3	N	4183	4183	0			-0-
							166	5	4601	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*11	55560	X	25152	-0-	-30408 B	-0-	164	1	22575	3	N	2194	2194	0			-0-
							2413	9									
*12	57412	X	30540	-0-	-26872 B	-0-	211	1	27721	3	N	2371	2371	0			-0-
							2608	9									
*01	35867	X	14252	-0-	-21615 B	-0-	102	1	12658	3	N	1212	1212	0			-0-
							159	5	1333	9							
*02	27916	X	3837	-0-	-24079 B	-0-	48	1	3455	3	N	172	172	0			-0-
							145	5	189	9							
*03	49740	X	49740	-0-	-0- B	-0-	339	1	42100	3	N	6637	6637	0			-0-
							7301	9									
*04	56860	X	56860	-0-	-0- B	-0-	336	1	48117	3	N	6664	6664	0			-0-
							1077	5	7330	9							
*05	50774	X	50774	-0-	-0- B	-0-	217	1	42356	3	N	5619	5619	0			-0-
							2020	5	6181	9							
06	48150	X	46496	-0-	-1654 B	-0-	205	1	40680	3	N	4945	4945	0			-0-
							171	5	5440	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864

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

BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528

*11	42570	X	28539	-0-	-14031 B	-0-	180	1	24843	3	N	3196	3196	0			-0-
							3516	9									
*12	43989	X	29164	-0-	-14825 B	-0-	191	1	25178	3	N	3450	3450	0			-0-
							3795	9									
*01	37355	X	15800	-0-	-21555 B	-0-	108	1	13466	3	N	1870	1870	0			-0-
							169	5	2057	9							
*02	29568	X	8772	-0-	-20796 B	-0-	105	1	7546	3	N	733	733	0			-0-
							315	5	806	9							
03	30473	X	-0-	-0-	-30473 B	-0-					N	-0-					-0-
04	28530	X	-0-	-0-	-28530 B	-0-					N	-0-					-0-
05	29171	X	-0-	-0-	-29171 B	-0-					N	-0-					-0-
06	15300	X	-0-	-0-	-15300 B	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720

*11	43950	X	21107	-0-	-22843 B	-0-	136	1	18730	3	N	2037	2037	0			-0-
							2241	9									
*12	45415	X	28413	-0-	-17002 B	-0-	193	1	25342	3	N	2616	2616	0			-0-
							2878	9									
*01	32891	X	12677	-0-	-20214 B	-0-	88	1	10993	3	N	1325	1325	0			-0-
							138	5	1458	9							
*02	23604	X	440	-0-	-23164 B	-0-	4	1	318	3	N	95	95	0			-0-
							13	5	105	9							
03	28303	X	728	-0-	-27575 B	-0-	6	1	678	3	N	40	40	0			-0-
							44	9									
*04	27510	X	225	-0-	-27285 B	-0-	1	1	194	3	N	24	24	0			-0-
							4	5	26	9							
05	28427	X	-0-	-0-	-28427 B	-0-					N	-0-					-0-
06	12270	X	16	-0-	-12254 B	-0-	1	3	15	9	N	14	14	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325

M O	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
*11	39450	X	30328	-0-	-9122 B	-0-	194	1	26720	3	N	3104	3104	0			-0-
							3414	9									
*12	40765	X	5241	-0-	-35524 B	-0-	34	1	4593	3	N	558	558	0			-0-
							614	9									
01	39308	X	-0-	-0-	-39308 B	-0-					N	-0-					-0-
*02	31948	X	644	-0-	-31304 B	-0-	9	1	609	3	N	-0-					-0-
							26	5									
*03	33387	X	256	-0-	-33131 B	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
04	30330	X	-0-	-0-	-30330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239 B	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-

ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253

*11	102728	X	102728	-0-	-0- B	-0-	1022	1	92728	3	N	8162	8162	0			-0-
							8978	9									
*12	96640	X	96640	-0-	-0- B	-0-	1142	1	87398	3	N	7364	7364	0			-0-
							8100	9									
*01	83668	X	83668	-0-	-0- B	-0-	1285	1	73180	3	N	7525	7525	0			-0-
							925	5	8278	9							
*02	56722	X	56722	-0-	-0- B	-0-	1016	1	47781	3	N	5388	5388	0			-0-
							1998	5	5927	9							
*03	81885	X	81885	-0-	-0- B	-0-	1516	1	70512	3	N	8961	8961	0			-0-
							9857	9									
*04	77687	X	77687	-0-	-0- B	-0-	1427	1	66001	3	N	7976	7976	0			-0-
							1485	5	8774	9							
*05	74328	X	74328	-0-	-0- B	-0-	1141	1	60565	3	N	8843	8843	0			-0-
							2895	5	9727	9							
*06	67911	X	67911	-0-	-0- B	-0-	1090	1	57936	3	N	7855	7855	0			-0-
							244	5	8641	9							

ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150

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

ADIX UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842

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

ADIX UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288378 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157

M O	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
*11	107040	X	50620	-0-	-56420 B	-0-	44336	3	6284	9	N	5713	5713	0			-0-
*12	110608	X	49313	-0-	-61295 B	-0-	1	1	42910	3	N	5820	5820	0			-0-
							6402	9									
*01	110608	X	83269	-0-	-27339 B	-0-	73371	3	919	5	N	8163	8163	0			-0-
							8979	9									
*02	99904	X	42688	-0-	-57216 B	-0-	1	1	36373	3	N	4371	4371	0			-0-
							1506	5	4808	9							
*03	64604	X	60769	-0-	-3835 B	-0-	53777	3	6992	9	N	6356	6356	0			-0-
*04	80580	X	44720	-0-	-35860 B	-0-	38597	3	862	5	N	4783	4783	0			-0-
							5261	9									
*05	83266	X	36407	-0-	-46859 B	-0-	31120	3	1482	5	N	3459	3459	0			-0-
							3805	9									
06	80580	X	31483	-0-	-49097 B	-0-	27923	3	118	5	N	3129	3129	0			-0-
							3442	9									

BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928

M O	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
*11	204510	X	102224	-0-	-102286 B	-0-	88453	3	13771	9	N	12519	12519	0			-0-
*12	211327	X	75261	-0-	-136066 B	-0-	1	1	64357	3	N	9912	9912	0			-0-
							10903	9									
*01	211327	X	125567	-0-	-85760 B	-0-	108470	3	1368	5	N	14299	14299	0			-0-
							15729	9									
*02	181832	X	72833	-0-	-108999 B	-0-	1	1	61298	3	N	8158	8158	0			-0-
							2560	5	8974	9							
*03	154318	X	102166	-0-	-52152 B	-0-	88899	3	13267	9	N	12061	12061	0			-0-
*04	121530	X	84910	-0-	-36620 B	-0-	72580	3	1635	5	N	9723	9723	0			-0-
							10695	9									
*05	125581	X	63602	-0-	-61979 B	-0-	52739	3	2528	5	N	7577	7577	0			-0-
							8335	9									
06	121530	X	34601	-0-	-86929 B	-0-	30009	3	125	5	N	4061	4061	0			-0-
							4467	9									

BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234

M O	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
*11	205860	X	182260	-0-	-23600 B	-0-	160190	3	22070	9	N	20064	20064	0			-0-
*12	252526	X	96941	-0-	-155585 B	-0-	1	1	82827	3	N	12830	12830	0			-0-
							14113	9									
*01	252526	X	175637	-0-	-76889 B	-0-	150297	3	1880	5	N	21327	21327	0			-0-
							23460	9									
*02	228088	X	105280	-0-	-122808 B	-0-	2	1	88186	3	N	12218	12218	0			-0-
							3652	5	13440	9							
*03	242389	X	136209	-0-	-106180 B	-0-	120114	3	16095	9	N	14632	14632	0			-0-
*04	182250	X	127535	-0-	-54715 B	-0-	110726	3	2481	5	N	13025	13025	0			-0-
							14328	9									
*05	175646	X	120664	-0-	-54982 B	-0-	102171	3	4872	5	N	12383	12383	0			-0-
							13621	9									
06	169980	X	106834	-0-	-63146 B	-0-	93893	3	395	5	N	11405	11405	0			-0-
							12546	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121

M O	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
*11	122880	X	88536	-0-	-34344 B	-0-	72662	3	15874	9	N	14431	14431	0			-0-
*12	126976	X	67033	-0-	-59943 B	-0-	54657	3	12376	9	N	11251	11251	0			-0-
*01	128340	X	48839	-0-	-79501 B	-0-	38619	3	471	5	N	8863	8863	0			-0-
							9749	9									
*02	115920	X	34599	-0-	-81321 B	-0-	26744	3	1078	5	N	6161	6161	0			-0-
							6777	9									
*03	128340	X	50325	-0-	-78015 B	-0-	41357	3	8968	9	N	8153	8153	0			-0-
*04	88530	X	49903	-0-	-38627 B	-0-	40377	3	885	5	N	7855	7855	0			-0-
							8641	9									
*05	67022	X	47974	-0-	-19048 B	-0-	37943	3	1770	5	N	7510	7510	0			-0-
							8261	9									
06	48690	X	46552	-0-	-2138 B	-0-	38849	3	160	5	N	6857	6857	0			-0-
							7543	9									

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885

*11	101506	X	101506	-0-	-0- B	-0-	92	1	90367	3	N	10043	10043	0			-0-
							11047	9									
*12	122667	X	95436	-0-	-27231 B	-0-	96	1	84915	3	N	9477	9477	0			-0-
							10425	9									
*01	146010	X	57244	-0-	-88766 B	-0-	70	1	49560	3	N	6356	6356	0			-0-
							622	5	6992	9							
*02	131880	X	43747	-0-	-88133 B	-0-	47	1	37147	3	N	4553	4553	0			-0-
							1545	5	5008	9							
*03	146010	X	54905	-0-	-91105 B	-0-	54	1	49228	3	N	5112	5112	0			-0-
							5623	9									
*04	101520	X	53090	-0-	-48430 B	-0-	49	1	46658	3	N	4843	4843	0			-0-
							1056	5	5327	9							
*05	95449	X	57387	-0-	-38062 B	-0-	57	1	49249	3	N	5189	5189	0			-0-
							2373	5	5708	9							
*06	66440	X	66440	-0-	-0- B	-0-	39	1	59795	3	N	5775	5775	0			-0-
							253	5	6353	9							

SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179

*11	106050	X	102242	-0-	-3808 B	-0-	80420	3	21822	9	N	19838	19838	0			-0-
*12	109585	X	86759	-0-	-22826 B	-0-	67914	3	18845	9	N	17132	17132	0			-0-
*01	109585	X	87614	-0-	-21971 B	-0-	67708	3	822	5	N	17349	17349	0			-0-
							19084	9									
*02	97664	X	68218	-0-	-29446 B	-0-	51268	3	2052	5	N	13544	13544	0			-0-
							14898	9									
*03	108128	X	80108	-0-	-28020 B	-0-	63016	3	17092	9	N	15538	15538	0			-0-
*04	102240	X	63239	-0-	-39001 B	-0-	48507	3	1051	5	N	12437	12437	0			-0-
							13681	9									
*05	87606	X	54285	-0-	-33321 B	-0-	40256	3	1851	5	N	11071	11071	0			-0-
							12178	9									
06	84780	X	45392	-0-	-39388 B	-0-	35012	3	142	5	N	9307	9307	0			-0-
							10238	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800

M O	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
*11	107640	X	106657	-0-	-983 B	-0-	86147	3	20510	9	N	18645	18645	0			-0-
*12	111228	X	80901	-0-	-30327 B	-0-	64751	3	16150	9	N	14682	14682	0			-0-
*01	111228	X	68000	-0-	-43228 B	-0-	53065	3	646	5	N	12990	12990	0			-0-
							14289	9									
*02	100464	X	42076	-0-	-58388 B	-0-	30744	3	1222	5	N	9191	9191	0			-0-
							10110	9									
*03	111228	X	52653	-0-	-58575 B	-0-	42997	3	9656	9	N	8778	8778	0			-0-
*04	106650	X	54555	-0-	-52095 B	-0-	44396	3	974	5	N	8350	8350	0			-0-
							9185	9									
*05	80910	X	55328	-0-	-25582 B	-0-	44361	3	2076	5	N	8083	8083	0			-0-
							8891	9									
06	65820	X	53124	-0-	-12696 B	-0-	44629	3	184	5	N	7555	7555	0			-0-
							8311	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350

*11	64993	X	64993	-0-	-0- B	-0-	53673	3	11320	9	N	10291	10291	0			-0-
*12	97061	X	50845	-0-	-46216 B	-0-	41856	3	8989	9	N	8172	8172	0			-0-
*01	97061	X	28405	-0-	-68656 B	-0-	23808	3	294	5	N	3912	3912	0			-0-
							4303	9									
*02	87668	X	29269	-0-	-58399 B	-0-	23796	3	970	5	N	4094	4094	0			-0-
							4503	9									
*03	79701	X	40435	-0-	-39266 B	-0-	34284	3	6151	9	N	5592	5592	0			-0-
*04	64980	X	34245	-0-	-30735 B	-0-	28562	3	630	5	N	4594	4594	0			-0-
							5053	9									
*05	50840	X	28872	-0-	-21968 B	-0-	23730	3	1116	5	N	3660	3660	0			-0-
							4026	9									
06	39120	X	24693	-0-	-14427 B	-0-	21221	3	88	5	N	3076	3076	0			-0-
							3384	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265

*11	70590	X	70184	-0-	-406 B	-0-	55009	3	15175	9	N	13795	13795	0			-0-
*12	72943	X	68979	-0-	-3964 B	-0-	54579	3	14400	9	N	13091	13091	0			-0-
*01	72943	X	58274	-0-	-14669 B	-0-	45309	3	551	5	N	11285	11285	0			-0-
							12414	9									
*02	65884	X	42904	-0-	-22980 B	-0-	32629	3	1310	5	N	8150	8150	0			-0-
							8965	9									
*03	72943	X	39744	-0-	-33199 B	-0-	30971	3	8773	9	N	7975	7975	0			-0-
*04	70170	X	31943	-0-	-38227 B	-0-	25354	3	554	5	N	5486	5486	0			-0-
							6035	9									
*05	68975	X	37023	-0-	-31952 B	-0-	28985	3	1349	5	N	6081	6081	0			-0-
							6689	9									
06	56400	X	35240	-0-	-21160 B	-0-	29097	3	120	5	N	5475	5475	0			-0-
							6023	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	102690	X	85204	-0-	-17486 B	-0-	66647	3	18557	9	N	16870	16870	0			-0-
*12	106113	X	69488	-0-	-36625 B	-0-	54353	3	15135	9	N	13759	13759	0			-0-
*01	106113	X	59351	-0-	-46762 B	-0-	45453	3	551	5	N	12134	12134	0			-0-
							13347	9									
*02	79520	X	43613	-0-	-35907 B	-0-	32381	3	1292	5	N	9036	9036	0			-0-
							9940	9									
*03	88040	X	49219	-0-	-38821 B	-0-	37726	3	11493	9	N	10448	10448	0			-0-
*04	85200	X	37933	-0-	-47267 B	-0-	28418	3	612	5	N	8094	8094	0			-0-
							8903	9									
*05	69502	X	46649	-0-	-22853 B	-0-	36401	3	1693	5	N	7777	7777	0			-0-
							8555	9									
06	57450	X	44716	-0-	-12734 B	-0-	36884	3	152	5	N	6982	6982	0			-0-
							7680	9									

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335

*11	110826	X	110826	-0-	-0- B	-0-	96	1	94271	3	N	14963	14963	0			-0-
							16459	9									
*12	133858	X	107691	-0-	-26167 B	-0-	103	1	91354	3	N	14758	14758	0			-0-
							16234	9									
*01	173042	X	92074	-0-	-80968 B	-0-	109	1	77132	3	N	12603	12603	0			-0-
							970	5	13863	9							
*02	156296	X	69095	-0-	-87201 B	-0-	72	1	57241	3	N	8542	8542	0			-0-
							2386	5	9396	9							
*03	173042	X	79173	-0-	-93869 B	-0-	74	1	68285	3	N	9831	9831	0			-0-
							10814	9									
*04	110820	X	61782	-0-	-49038 B	-0-	54	1	52081	3	N	7710	7710	0			-0-
							1166	5	8481	9							
*05	107694	X	46584	-0-	-61110 B	-0-	44	1	37945	3	N	6172	6172	0			-0-
							1806	5	6789	9							
06	89100	X	34325	-0-	-54775 B	-0-	19	1	29200	3	N	4531	4531	0			-0-
							122	5	4984	9							

STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782

*11	109274	X	109274	-0-	-0- B	-0-	97	1	94789	3	N	13080	13080	0			-0-
							14388	9									
*12	106764	X	86897	-0-	-19867 B	-0-	85	1	75397	3	N	10377	10377	0			-0-
							11415	9									
*01	148428	X	50930	-0-	-97498 B	-0-	61	1	43113	3	N	6557	6557	0			-0-
							543	5	7213	9							
*02	134064	X	29083	-0-	-104981 B	-0-	30	1	23945	3	N	3737	3737	0			-0-
							997	5	4111	9							
*03	148428	X	35956	-0-	-112472 B	-0-	34	1	31152	3	N	4336	4336	0			-0-
							4770	9									
*04	109260	X	37629	-0-	-71631 B	-0-	34	1	32126	3	N	4314	4314	0			-0-
							724	5	4745	9							
*05	86893	X	39087	-0-	-47806 B	-0-	38	1	32676	3	N	4368	4368	0			-0-
							1568	5	4805	9							
06	49290	X	37753	-0-	-11537 B	-0-	22	1	32990	3	N	4184	4184	0			-0-
							139	5	4602	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	117067	X	117067	-0-	-0- B	-0-	105	1	101946	3	N	13651	13651	0			-0-
							15016	9									
*12	124822	X	124822	-0-	-0- B	-0-	124	1	109693	3	N	13641	13641	0			-0-
							15005	9									
*01	178436	X	113004	-0-	-65432 B	-0-	139	1	98267	3	N	12145	12145	0			-0-
							1238	5	13360	9							
*02	161168	X	85995	-0-	-75173 B	-0-	92	1	73380	3	N	8600	8600	0			-0-
							3063	5	9460	9							
*03	178436	X	108958	-0-	-69478 B	-0-	105	1	96985	3	N	10789	10789	0			-0-
							11868	9									
*04	120810	X	91332	-0-	-29478 B	-0-	83	1	79208	3	N	9322	9322	0			-0-
							1787	5	10254	9							
*05	124837	X	82123	-0-	-42714 B	-0-	80	1	69140	3	N	8714	8714	0			-0-
							3318	5	9585	9							
06	109350	X	70218	-0-	-39132 B	-0-	41	1	61979	3	N	7215	7215	0			-0-
							261	5	7937	9							

STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	122044	X	122044	-0-	-0- B	-0-	107	1	105633	3	N	14822	14822	0			-0-
							16304	9									
*12	131547	X	131547	-0-	-0- B	-0-	128	1	115181	3	N	14762	14762	0			-0-
							16238	9									
*01	190960	X	116361	-0-	-74599 B	-0-	140	1	100168	3	N	13461	13461	0			-0-
							1246	5	14807	9							
*02	172480	X	91058	-0-	-81422 B	-0-	95	1	76936	3	N	9870	9870	0			-0-
							3170	5	10857	9							
*03	190960	X	104015	-0-	-86945 B	-0-	98	1	90524	3	N	12175	12175	0			-0-
							13393	9									
*04	127290	X	85745	-0-	-41545 B	-0-	76	1	72812	3	N	10201	10201	0			-0-
							1636	5	11221	9							
*05	131533	X	74335	-0-	-57198 B	-0-	71	1	61605	3	N	8829	8829	0			-0-
							2947	5	9712	9							
06	112620	X	61552	-0-	-51068 B	-0-	35	1	53124	3	N	7427	7427	0			-0-
							223	5	8170	9							

HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021

M O	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
*11	143640	X	103868	-0-	-39772 B	-0-	99	1	82870	3	N	18999	18999	0			-0-
							20899	9									
*12	148428	X	97609	-0-	-50819 B	-0-	100	1	77948	3	N	17783	17783	0			-0-
							19561	9									
*01	131626	X	78199	-0-	-53427 B	-0-	92	1	62121	3	N	13828	13828	0			-0-
							775	5	15211	9							
*02	118888	X	63322	-0-	-55566 B	-0-	58	1	50639	3	N	9577	9577	0			-0-
							2090	5	10535	9							
*03	126449	X	58974	-0-	-67475 B	-0-	52	1	49073	3	N	8954	8954	0			-0-
							9849	9									
*04	103860	X	55340	-0-	-48520 B	-0-	44	1	47005	3	N	6580	6580	0			-0-
							1053	5	7238	9							
*05	97619	X	57994	-0-	-39625 B	-0-	32	1	48756	3	N	6253	6253	0			-0-
							2328	5	6878	9							
06	75690	X	54225	-0-	-21465 B	-0-	24	1	47989	3	N	5464	5464	0			-0-
							202	5	6010	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263

M O	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
*11	195900 X	181866	-0-	-14034 B	-0-	185	1	154123	3	N	25053	25053	0			-0-
						27558	9									
*12	253022 X	165799	-0-	-87223 B	-0-	182	1	140580	3	N	22761	22761	0			-0-
						25037	9									
*01	253022 X	121823	-0-	-131199 B	-0-	152	1	101392	3	N	17275	17275	0			-0-
						1276	5	19003	9							
*02	228536 X	123232	-0-	-105304 B	-0-	117	1	102622	3	N	14767	14767	0			-0-
						4249	5	16244	9							
*03	248186 X	126948	-0-	-121238 B	-0-	117	1	109830	3	N	15455	15455	0			-0-
						17001	9									
*04	181860 X	98936	-0-	-82924 B	-0-	79	1	83569	3	N	12201	12201	0			-0-
						1867	5	13421	9							
*05	165788 X	87102	-0-	-78686 B	-0-	48	1	73307	3	N	9321	9321	0			-0-
						3494	5	10253	9							
06	132030 X	71827	-0-	-60203 B	-0-	32	1	62889	3	N	7856	7856	0			-0-
						264	5	8642	9							

HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417

M O	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
*11	230040 X	184844	-0-	-45196 B	-0-	186	1	155414	3	N	26585	26585	0			-0-
						29244	9									
*12	248310 X	190092	-0-	-58218 B	-0-	206	1	159967	3	N	27199	27199	0			-0-
						29919	9									
*01	248310 X	133984	-0-	-114326 B	-0-	166	1	110827	3	N	19636	19636	0			-0-
						1391	5	21600	9							
*02	224280 X	170065	-0-	-54215 B	-0-	161	1	140960	3	N	20993	20993	0			-0-
						5852	5	23092	9							
*03	239041 X	182013	-0-	-57028 B	-0-	165	1	155554	3	N	23904	23904	0			-0-
						26294	9									
*04	184830 X	157096	-0-	-27734 B	-0-	124	1	131468	3	N	20510	20510	0			-0-
						2943	5	22561	9							
*05	190092 X	143201	-0-	-46891 B	-0-	76	1	115921	3	N	19715	19715	0			-0-
						5517	5	21687	9							
06	182220 X	127089	-0-	-55131 B	-0-	54	1	107530	3	N	17323	17323	0			-0-
						450	5	19055	9							

HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	162235 X	162235	-0-	-0- B	-0-	164	1	136968	3	N	22821	22821	0			-0-
						25103	9									
*12	222704 X	147964	-0-	-74740 B	-0-	161	1	124884	3	N	20835	20835	0			-0-
						22919	9									
*01	225835 X	109712	-0-	-116123 B	-0-	135	1	90407	3	N	16395	16395	0			-0-
						1135	5	18035	9							
*02	203980 X	122269	-0-	-81711 B	-0-	116	1	101525	3	N	14905	14905	0			-0-
						4232	5	16396	9							
*03	225835 X	123637	-0-	-102198 B	-0-	114	1	106881	3	N	15129	15129	0			-0-
						16642	9									
*04	162240 X	95094	-0-	-67146 B	-0-	76	1	80188	3	N	11843	11843	0			-0-
						1803	5	13027	9							
*05	147963 X	82906	-0-	-65057 B	-0-	45	1	67921	3	N	10627	10627	0			-0-
						3250	5	11690	9							
06	131010 X	70080	-0-	-60930 B	-0-	30	1	59714	3	N	9168	9168	0			-0-
						251	5	10085	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13353 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	55046	-0-	55046 B	55046	43704	3	1813	5	N	8663	8663	0			-0-
						9529	9									
*03	SHUT IN	115122	-0-	115122 B	170168	89992	3	25130	9	N	22845	22845	0			-0-
*04	SHUT IN	114964	-0-	114964 B	285132	90001	3	1991	5	N	20884	20884	0			-0-
						22972	9									
*05	SHUT IN	101756	-0-	101756 B	386888	78614	3	3706	5	N	17669	17669	0			-0-
						19436	9									
06	SHUT IN	60247	-0-	60247 B	447135	47786	3	198	5	N	11148	11148	0			-0-
						12263	9									

BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	84092	-0-	84092 B	84092	66065	3	2738	5	N	13899	13899	0			-0-
						15289	9									
*03	14B2 EXT	167641	-0-	167641 B	251733	136280	3	31361	9	N	28510	28510	0			-0-
*04	14B2 EXT	165166	-0-	165166 B	416899	134954	3	3035	5	N	24706	24706	0			-0-
						27177	9									
*05	544319 X	127420	-0-	-416899 B	-0-	102835	3	4926	5	N	17872	17872	0			-0-
						19659	9									
06	175590 X	84451	-0-	-91139 B	-0-	69659	3	293	5	N	13181	13181	0			-0-
						14499	9									

BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	63244	-0-	63244 B	63244	48724	3	2015	5	N	11368	11368	0			-0-
						12505	9									
*03	14B2 EXT	170340	-0-	170340 B	233584	137692	3	32648	9	N	29680	29680	0			-0-
*04	14B2 EXT	178199	-0-	178199 B	411783	144429	3	3232	5	N	27762	27762	0			-0-
						30538	9									
*05	SHUT IN	155138	-0-	155138 B	566921	124923	3	5960	5	N	22050	22050	0			-0-
						24255	9									
*06	666667 X	99746	-0-	-566921 B	-0-	82494	3	346	5	N	15369	15369	0			-0-
						16906	9									

BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	60215	-0-	60215 B	60215	46115	3	1906	5	N	11085	11085	0			-0-
						12194	9									
*03	SHUT IN	178336	-0-	178336 B	238551	144456	3	33880	9	N	30800	30800	0			-0-
*04	14B2 EXT	172029	-0-	172029 B	410580	139277	3	3114	5	N	26944	26944	0			-0-
						29638	9									
*05	SHUT IN	141821	-0-	141821 B	552401	112790	3	5372	5	N	21508	21508	0			-0-
						23659	9									
*06	636424 X	84023	-0-	-552401 B	-0-	68558	3	287	5	N	13798	13798	0			-0-
						15178	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	156073	-0-	156073 B	156073	32	1	131634	3	N	22188	22188	0	-0-
						24407	9							
*04	SHUT IN	219412	-0-	219412 B	375485	31	1	182381	3	N	29986	29986	0	-0-
						4015	5	32985	9					
*05	599853 X	224368	-0-	-375485 B	-0-	184066	3	8643	5	N	28781	28781	0	-0-
						31659	9							
06	177870 X	112327	-0-	-65543 B	-0-	96881	3	401	5	N	13677	13677	0	-0-
						15045	9							

FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	143399	-0-	143399 B	143399	28	1	115273	3	N	25544	25544	0	-0-
						28098	9							
*04	SHUT IN	217466	-0-	217466 B	360865	29	1	174906	3	N	35189	35189	0	-0-
						3823	5	38708	9					
*05	601405 X	240540	-0-	-360865 B	-0-	189979	3	8846	5	N	37923	37923	0	-0-
						41715	9							
*06	202976 X	202976	-0-	-0- B	-0-	167837	3	689	5	N	31318	31318	0	-0-
						34450	9							

FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	137962	-0-	137962 B	137962	28	1	115189	3	N	20677	20677	0	-0-
						22745	9							
*04	SHUT IN	223362	-0-	223362 B	361324	31	1	186158	3	N	30065	30065	0	-0-
						4101	5	33072	9					
*05	582117 X	220793	-0-	-361324 B	-0-	181854	3	8547	5	N	27629	27629	0	-0-
						30392	9							
06	197790 X	150423	-0-	-47367 B	-0-	131939	3	548	5	N	16305	16305	0	-0-
						17936	9							

FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	122474	-0-	122474 B	122474	25	1	102346	3	N	18275	18275	0	-0-
						20103	9							
*04	SHUT IN	214490	-0-	214490 B	336964	30	1	178037	3	N	29549	29549	0	-0-
						3919	5	32504	9					
*05	557200 X	220236	-0-	-336964 B	-0-	180315	3	8463	5	N	28598	28598	0	-0-
						31458	9							
06	124920 X	118620	-0-	-6300 B	-0-	102194	3	423	5	N	14548	14548	0	-0-
						16003	9							

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 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	131806	-0-	131806 B	131806	26	1	108209	3	N	21428	21428	0			-0-
						23571	9									
*04	SHUT IN	137706	-0-	137706 B	269512	18	1	111197	3	N	21871	21871	0			-0-
						2433	5	24058	9							
*05	392152 X	122640	-0-	-269512 B	-0-	94926	3	4399	5	N	21195	21195	0			-0-
						23315	9									
06	164040 X	104141	-0-	-59899 B	-0-	85472	3	351	5	N	16653	16653	0			-0-
						18318	9									

FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	149218	-0-	149218 B	149218	29	1	120788	3	N	25819	25819	0			-0-
						28401	9									
*04	SHUT IN	222539	-0-	222539 B	371757	30	1	180604	3	N	34500	34500	0			-0-
						3955	5	37950	9							
*05	600022 X	228265	-0-	-371757 B	-0-	182770	3	8537	5	N	33598	33598	0			-0-
						36958	9									
*06	206450 X	206450	-0-	-0- B	-0-	174370	3	719	5	N	28510	28510	0			-0-
						31361	9									

N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	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
*12	SHUT IN	132688	-0-	132688 B	132688	110163	3	22525	9	N	20477	20477	0			-0-
*01	SHUT IN	208654	-0-	208654 B	341342	174499	3	2093	5	N	29147	29147	0			-0-
						32062	9									
*02	SHUT IN	154109	-0-	154109 B	495451	127357	3	5074	5	N	19707	19707	0			-0-
						21678	9									
*03	SHUT IN	189739	-0-	189739 B	685190	163384	3	26355	9	N	23959	23959	0			-0-
*04	SHUT IN	183286	-0-	183286 B	868476	154845	3	3339	5	N	22820	22820	0			-0-
						25102	9									
*05	SHUT IN	191004	-0-	191004 B	1059480	158187	3	7267	5	N	23227	23227	0			-0-
						25550	9									
06	SHUT IN	182315	-0-	182315 B	1241795	157777	3	640	5	N	21725	21725	0			-0-
						23898	9									

N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*12	163680 X	143504	-0-	-20176 B	-0-	120460	3	23044	9	N	20949	20949	0			-0-
*01	212518 X	212518	-0-	-0- B	-0-	177360	3	2144	5	N	30013	30013	0			-0-
						33014	9									
*02	161481 X	161481	-0-	-0- B	-0-	132246	3	5292	5	N	21766	21766	0			-0-
						23943	9									
*03	207610 X	207610	-0-	-0- B	-0-	177589	3	30021	9	N	27292	27292	0			-0-
*04	203426 X	203426	-0-	-0- B	-0-	172633	3	3756	5	N	24579	24579	0			-0-
						27037	9									
*05	201420 X	201420	-0-	-0- B	-0-	167298	3	7751	5	N	23974	23974	0			-0-
						26371	9									
*06	191383 X	191383	-0-	-0- B	-0-	165781	3	677	5	N	22659	22659	0			-0-
						24925	9									

ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

01	1984	N	1886	-0-	-98	B	-139438	1712	3	174	9	N	158	191	1			72
02	1764	N	1296	-0-	-468	B	-139438	1171	3	125	9	N	114					186
03	1891	N	1927	-0-	36	B	-139402	1759	3	168	9	N	153	194	1			145
04	1830	N	1907	-0-	77	B	-139325	1744	3	163	9	N	148	176	1			117
*05	1395	N	1940	-0-	545	B	-138780	1777	3	163	9	N	148	184	1			81
*06	1860	N	1766	-0-	-94	B	-138780	1630	3	136	9	N	124					205

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

01	341	N	1396	-0-	1055	B	-17338	1158	1	78	3	N	145	166	1			186
								160	9									
02	1288	N	1197	-0-	-91	B	-17338	967	1	97	3	N	121	175	1			132
								133	9									
03	1395	N	746	-0-	-649	B	-17338	287	1	359	3	N	91					223
								100	9									
04	1350	N	569	-0-	-781	B	-17338	149	1	346	3	N	67	170	1			120
								74	9									
*05	1302	N	622	-0-	-680	B	-17338	101	1	421	3	N	91	141	1			70
								100	9									
*06	720	N	582	-0-	-138	B	-17338	68	1	412	3	N	93					163
								102	9									

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

01	690	N	927	-0-	237	B	-0-	177	1	716	3	N	31					117
								34	9									
02	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	144	1	307	3	N	49					166
								54	9									
03	620	N	387	-0-	-233	B	-0-	173	1	164	3	N	45					211
								50	9									
04	540	N	360	-0-	-180	B	-0-	94	1	243	3	N	21					232
								23	9									
*05	558	N	488	-0-	-70	B	-0-	186	1	270	3	N	29	165	1			96
								32	9									
*06	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	96	1	396	3	N	15					111
								17	9									

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

01	3937	X	3784	-0-	-153	B	-52352	1052	1	2509	3	N	203	185	1			280
								223	9									
02	3612	X	2920	-0-	-692	B	-52352	718	1	2035	3	N	152	179	1			253
								167	9									
03	4526	X	3685	-0-	-841	B	-52352	1020	1	2423	3	N	220	364	1			109
								242	9									
04	4350	X	2564	-0-	-1786	B	-52352	716	1	1604	3	N	222	179	1			152
								244	9									
*05	4495	X	3025	-0-	-1470	B	-52352	992	1	1880	3	N	139					291
								153	9									
*06	3660	X	2892	-0-	-768	B	-52352	992	1	1733	3	N	152	177	1			266
								167	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	917	-0-	576 B	-9107	679	1	238	9	N	216	375	1			78
02	756 N	923	-0-	167 B	-8940	649	1	274	9	N	249	190	1			137
03	992 N	1308	-0-	316 B	-8624	997	1	311	9	N	283	190	1			230
04	900 N	1526	-0-	626 B	-7998	1281	1	245	9	N	223	190	1			263
*05	1023 N	1695	-0-	672 B	-7326	1399	1	296	9	N	269	377	1			155
*06	1260 N	1589	-0-	329 B	-6997	1325	1	264	9	N	240	185	1			210

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

01	3472 X	3421	-0-	-51 B	-1338	460	1	2647	3	N	285	351	1	1	8	155
						314	9									
02	3332 X	3032	-0-	-300 B	-1338	402	1	2345	3	N	259	182	1			232
						285	9									
03	3441 X	3609	-0-	168 B	-1170	504	1	2817	3	N	262	355	1			139
						288	9									
04	3330 X	3320	-0-	-10 B	-1170	454	1	2588	3	N	253	178	1			214
						278	9									
*05	3410 X	3693	-0-	283 B	-887	524	1	2883	3	N	260	341	1			133
						286	9									
*06	3450 X	3206	-0-	-244 B	-887	469	1	2495	3	N	220	180	1			173
						242	9									

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

01	713 N	795	-0-	82 B	-8969	145	1	518	3	N	120	189	1			127
						132	9									
02	588 N	647	-0-	59 B	-8910	105	1	414	3	N	116					243
						128	9									
03	713 N	951	-0-	238 B	-8672	142	1	645	3	N	149	186	1			206
						164	9									
04	750 N	640	-0-	-110 B	-8672	84	1	453	3	N	94	167	1			133
						103	9									
*05	713 N	804	-0-	91 B	-8581	131	1	543	3	N	118	160	1			91
						130	9									
*06	900 N	709	-0-	-191 B	-8581	99	1	461	3	N	135	177	1			49
						149	9									

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

01	868 N	179	-0-	-689 B	-20710	140	1	39	9	N	35	167	1			29
02	840 N	385	-0-	-455 B	-20710	103	1	221	3	N	55					84
						61	9									
03	527 N	2033	-0-	1506 B	-19204	159	1	1824	3	N	45					129
						50	9									
04	450 N	2379	-0-	1929 B	-17275	87	1	2211	3	N	74					203
						81	9									
*05	310 N	2747	-0-	2437 B	-14838	134	1	2555	3	N	53	168	1			88
						58	9									
*06	1080 N	2844	-0-	1764 B	-13074	101	1	2653	3	N	82					170
						90	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1295	-0-	55 B	-14332	204	1	1014	3	N	70	175	1			65
							77	9									
02	1372	N	1160	-0-	-212 B	-14332	184	1	908	3	N	62	1	8			126
							68	9									
03	1178	N	1364	-0-	186 B	-14146	211	1	1078	3	N	68					194
							75	9									
04	1380	N	1284	-0-	-96 B	-14146	189	1	1030	3	N	59					253
							65	9									
*05	1364	N	988	-0-	-376 B	-14146	179	1	737	3	N	65	182	1			136
							72	9									
*06	1380	N	1201	-0-	-179 B	-14146	161	1	967	3	N	66					202
							73	9									

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

01	14B2	EXT	1	-0-	1 B	-42908	1	3			N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42908					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42908					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42908					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42908					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42908					N	-0-					50

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

01	3038	X	2844	-0-	-194 B	-50026	2755	3	89	9	N	81					210
02	2744	X	2567	-0-	-177 B	-50026	2443	3	124	9	N	113	182	1			141
03	3100	X	2846	-0-	-254 B	-50026	2773	3	73	9	N	66					207
04	2940	X	2722	-0-	-218 B	-50026	2616	3	106	9	N	96	180	1			123
*05	3038	X	2742	-0-	-296 B	-50026	2654	3	88	9	N	80					203
*06	2790	X	2622	-0-	-168 B	-50026	2557	3	65	9	N	59	186	1			76

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

01	1755	X	1755	-0-	-0- B	-0-	313	1	1285	3	N	143	159	1			127
							157	9									
02	1699	X	1699	-0-	-0- B	-0-	430	1	1130	3	N	126					253
							139	9									
03	2607	X	2607	-0-	-0- B	-0-	391	1	1998	3	N	198	364	1			87
							218	9									
04	2748	X	2748	-0-	-0- B	-0-	387	1	2121	3	N	218	178	1			127
							240	9									
*05	2594	X	2594	-0-	-0- B	-0-	353	1	2023	3	N	198	177	1			148
							218	9									
*06	2283	X	2283	-0-	-0- B	-0-	426	1	1663	3	N	176	176	1			148
							194	9									

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

01	0	X	5223	-0-	5223 B	-8593	45	1	4782	3	N	360	192	1			256
							396	9									
02	0	X	3416	-0-	3416 B	-5177	66	1	3028	3	N	293	191	1			358
							322	9									
03	0	X	4107	-0-	4107 B	-1070	94	1	3649	3	N	331	561	1			128
							364	9									
04	2448	X	3518	-0-	1070 B	-0-	48	1	3167	3	N	275	189	1			214
							303	9									
*05	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	191	1	2676	3	N	219	255	1			178
							241	9									
*06	3011	X	3011	-0-	-0- B	-0-	174	1	2595	3	N	220	190	1			208
							242	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	37	1	4088	3	N	267	191	1			179
						294	9									
02	3735 X	3735	-0-	-0- B	-0-	81	1	3417	3	N	215	184	1			210
						237	9									
03	4270 X	4270	-0-	-0- B	-0-	98	1	3885	3	N	261	383	1			88
						287	9									
04	4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	57	1	3804	3	N	239	173	1			154
						263	9									
*05	4034 X	4034	-0-	-0- B	-0-	236	1	3544	3	N	231	306	1			79
						254	9									
*06	3989 X	3989	-0-	-0- B	-0-	215	1	3536	3	N	216	190	1			105
						238	9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

01	1333 X	3587	-0-	2254 B	-41127	3232	3	355	9	N	323	362	1			237
02	1204 X	2370	-0-	1166 B	-39961	69	1	2101	3	N	182	189	1			230
						200	9									
03	2511 X	3618	-0-	1107 B	-38854	186	1	3125	3	N	279	312	1			197
						307	9									
04	3360 X	3711	-0-	351 B	-38503	21	1	3525	3	N	150	181	1			166
						165	9									
*05	3472 X	3750	-0-	278 B	-38225	3464	3	286	9	N	260	178	1			248
*06	3360 X	3682	-0-	322 B	-37903	3551	3	131	9	N	119	181	1			186

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

01	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1676	3	122	9	N	111					186
02	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1070	3	85	9	N	77	182	1			81
03	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1314	3	110	9	N	100					181
04	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1323	3	99	9	N	90	187	1			84
*05	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1496	3	100	9	N	91					175
*06	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1467	3	84	9	N	76	174	1			77

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

01	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	284	1	1107	3	N	133	165	1			146
						146	9									
02	1456 N	1278	-0-	-178 B	-0-	236	1	896	3	N	133	191	1			88
						146	9									
03	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	335	1	1367	3	N	203	166	1			125
						223	9									
04	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	88	1	1225	3	N	148	191	1			82
						163	9									
*05	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	133	1	1291	3	N	146	187	1			41
						161	9									
*06	1710 N	1533	-0-	-177 B	-0-	100	1	1215	3	N	198					239
						218	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	910	-0-	42 B	-1282	192	1	649	3	N	63	190	1			134
							69	9									
02	896	N	1172	-0-	276 B	-1006	145	1	936	3	N	83					217
							91	9									
03	930	N	1089	-0-	159 B	-847	186	1	803	3	N	91	187	1			121
							100	9									
04	810	N	875	-0-	65 B	-782	100	1	712	3	N	57					178
							63	9									
*05	899	N	970	-0-	71 B	-711	179	1	728	3	N	57	170	1			65
							63	9									
*06	960	N	1033	-0-	73 B	-638	112	1	841	3	N	73					138
							80	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

01	6851	X	5947	-0-	-904 B	-137298	5331	3	616	9	N	560	539	1	2	8	170
02	5348	X	5200	-0-	-148 B	-137298	4631	3	569	9	N	517	550	1			137
03	6510	X	5477	-0-	-1033 B	-137298	4901	3	576	9	N	524	383	1			278
04	6300	X	5759	-0-	-541 B	-137298	5189	3	570	9	N	518	568	1			228
*05	6510	X	5010	-0-	-1500 B	-137298	4527	3	483	9	N	439	358	1			309
*06	5760	X	4879	-0-	-881 B	-137298	4425	3	454	9	N	413	552	1			170

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

01	4526	X	4249	-0-	-277 B	-30301	1364	1	2666	3	N	199	190	1			134
							219	9									
02	4088	X	3862	-0-	-226 B	-30301	1131	1	2533	3	N	180	194	1			120
							198	9									
03	4619	X	4367	-0-	-252 B	-30301	1357	1	2802	3	N	189	191	1			118
							208	9									
04	4470	X	4025	-0-	-445 B	-30301	1320	1	2495	3	N	191	180	1			129
							210	9									
*05	4619	X	4380	-0-	-239 B	-30301	1322	1	2884	3	N	158	176	1			111
							174	9									
*06	4230	X	4287	-0-	57 B	-30244	1374	1	2748	3	N	150					261
							165	9									

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

01	5301	X	5261	-0-	-40 B	-24987	4834	3	427	9	N	388	577	1			99
02	4284	X	3189	-0-	-1095 B	-24987	2908	3	281	9	N	255	191	1			163
03	4743	X	2404	-0-	-2339 B	-24987	2216	3	188	9	N	171	185	1			149
04	5040	X	5619	-0-	579 B	-24408	5172	3	447	9	N	406	375	1			180
*05	5270	X	4269	-0-	-1001 B	-24408	3955	3	314	9	N	285	372	1			93
*06	5100	X	5277	-0-	177 B	-24231	4874	3	403	9	N	366	190	1			269

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

01	620	N	575	-0-	-45 B	-7039	124	1	351	3	N	91	200	1			62
							100	9									
02	476	N	481	-0-	5 B	-7034	56	1	338	3	N	79					141
							87	9									
03	651	N	641	-0-	-10 B	-7034	145	1	388	3	N	98	159	1			80
							108	9									
04	540	N	487	-0-	-53 B	-7034	103	1	318	3	N	60					140
							66	9									
*05	527	N	443	-0-	-84 B	-7034	98	1	293	3	N	47					187
							52	9									
*06	600	N	531	-0-	-69 B	-7034	86	1	344	3	N	92	177	1			102
							101	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	978	-0-	79 B	-8072	104	1	811	3	N	57					141
							63	9									
02	924	N	787	-0-	-137 B	-8072	104	1	635	3	N	44					185
							48	9									
03	1209	N	1176	-0-	-33 B	-8072	144	1	952	3	N	73	164	1			94
							80	9									
04	1110	N	947	-0-	-163 B	-8072	76	1	823	3	N	44					138
							48	9									
*05	682	N	1124	-0-	442 B	-7630	132	1	947	3	N	41					179
							45	9									
*06	1140	N	804	-0-	-336 B	-7630	102	1	665	3	N	34	175	1			38
							37	9									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

01	961	N	1027	-0-	66 B	-4533	102	1	760	3	N	150	187	1			138
							165	9									
02	924	N	349	-0-	-575 B	-4533	67	1	199	3	N	75	179	1			34
							83	9									
03	1054	N	639	-0-	-415 B	-4533	143	1	360	3	N	124					158
							136	9									
04	990	N	928	-0-	-62 B	-4533	102	1	673	3	N	139	189	1			108
							153	9									
*05	372	N	751	-0-	379 B	-4154	81	1	531	3	N	126	183	1			51
							139	9									
*06	600	N	1010	-0-	410 B	-3744	79	1	758	3	N	157					208
							173	9									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-	57	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-51812					Y	-0-					-0-

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

01	217	N	232	-0-	15 B	-71383	2	1	230	9	N	209	176	1			199
02	224	N	189	-0-	-35 B	-71383	25	1	164	9	N	149	178	1			170
03	217	N	213	-0-	-4 B	-71383	6	1	207	9	N	188	190	1			168
04	240	N	428	-0-	188 B	-71195	48	1	194	3	N	169	174	1			163
							186	9									
*05	465	N	607	-0-	142 B	-71053	60	1	373	3	N	158	163	1			158
							174	9									
*06	270	N	486	-0-	216 B	-70837	53	1	266	3	N	152	164	1			146
							167	9									

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

01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1252	4	277	9	Y	252	229	1			62
02	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1047	4	235	9	Y	214	154	1			122
03	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1399	4	307	9	Y	279	351	1			50
*04	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	664	4	147	9	Y	134	160	1			24
*05	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	427	4	70	9	Y	64					88
*06	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	386	4	68	9	Y	62					150

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	1746	4	387	9	Y	352	323	1			87
02	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1242	4	272	9	Y	247	193	1			141
03	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1483	4	331	9	Y	301	388	1			54
*04	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	676	4	150	9	Y	136	166	1			24
*05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	6					30
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	5					35

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1536	-0-	-851 B	-12118	137	1	1195	3	N	185	184	1			153
							204	9									
02	2156	X	1164	-0-	-992 B	-12118	98	1	980	3	N	78	175	1			56
							86	9									
03	2449	X	2206	-0-	-243 B	-12118	138	1	1837	3	N	210					266
							231	9									
04	2430	X	1762	-0-	-668 B	-12118	87	1	1437	3	N	216	376	1			106
							238	9									
*05	2511	X	1860	-0-	-651 B	-12118	131	1	1546	3	N	166	189	1			83
							183	9									
*06	2160	X	1764	-0-	-396 B	-12118	103	1	1439	3	N	202	181	1			104
							222	9									

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	839	-0-	64 B	-3270	186	1	577	3	N	69					127
							76	9									
02	504	N	733	-0-	229 B	-3041	137	1	533	3	N	57					184
							63	9									
03	992	N	786	-0-	-206 B	-3041	191	1	508	3	N	79	162	1			101
							87	9									
04	810	N	895	-0-	85 B	-2956	101	1	729	3	N	59					160
							65	9									
*05	775	N	964	-0-	189 B	-2767	181	1	713	3	N	64					224
							70	9									
*06	750	N	979	-0-	229 B	-2538	114	1	775	3	N	82	174	1			132
							90	9									

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	2742	-0-	2742 B	-5417	1267	1	1172	3	N	275	336	1			123
							303	9									
02	0	X	1512	-0-	1512 B	-3905	594	1	705	3	N	194					317
							213	9									
03	0	X	901	-0-	901 B	-3004	275	1	475	3	N	137	333	1			121
							151	9									
04	0	X	1539	-0-	1539 B	-1465	749	1	594	3	N	178	178	1			121
							196	9									
*05	6185	X	7650	-0-	1465 B	-0-	1220	1	5615	3	N	741	545	1			317
							815	9									
*06	7284	X	7284	-0-	-0- B	-0-	1400	1	5154	3	N	664	696	1			285
							730	9									

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3608	-0-	105 B	-1707	3442	3	166	9	N	151	171	1	2	8	141
02	3217	X	4924	-0-	1707 B	-0-	4642	3	282	9	N	256	179	1			218
03	5251	X	5251	-0-	-0- B	-0-	4943	3	308	9	N	280	342	1			156
04	3997	X	3997	-0-	-0- B	-0-	3781	3	216	9	N	196	179	1			173
*05	5425	X	3032	-0-	-2393 B	-0-	2876	3	156	9	N	142	186	1			129
*06	5280	X	2549	-0-	-2731 B	-0-	2409	3	140	9	N	127	177	1			79

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3695	-0-	-800 B	-43648	3488	3	207	9	N	188	165	1			135
02	4060	X	3539	-0-	-521 B	-43648	3351	3	188	9	N	171	182	1			124
03	4464	X	3958	-0-	-506 B	-43648	3737	3	221	9	N	201	180	1			145
04	4320	X	3667	-0-	-653 B	-43648	3469	3	198	9	N	180	178	1			147
*05	4123	X	3537	-0-	-586 B	-43648	3342	3	195	9	N	177	189	1			135
*06	3780	X	3379	-0-	-401 B	-43648	3193	3	186	9	N	169	177	1			127

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

01	1426	N	2707	-0-	1281 B	-14284	200	1	2285	3	N	202	186	1			124
							222	9									
02	1456	N	258	-0-	-1198 B	-14284	94	1	164	9	N	149	180	1			93
03	1984	N	1639	-0-	-345 B	-14284	223	1	1137	3	N	254	188	1			159
							279	9									
04	1860	N	1447	-0-	-413 B	-14284	155	1	1068	3	N	204	188	1			175
							224	9									
*05	1054	N	1369	-0-	315 B	-13969	150	1	1000	3	N	199	188	1			186
							219	9									
*06	2070	N	1642	-0-	-428 B	-13969	113	1	1270	3	N	235	183	1			238
							259	9									

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

01	6562	X	6562	-0-	-0- B	-0-	6030	3	532	9	N	484	542	1	2	8	156
02	4935	X	4935	-0-	-0- B	-0-	4559	3	376	9	N	342	184	1			314
03	5694	X	5694	-0-	-0- B	-0-	5225	3	469	9	N	426	519	1			221
04	5250	X	2988	-0-	-2262 B	-0-	2764	3	224	9	N	204	357	1			68
*05	7781	X	7781	-0-	-0- B	-0-	7199	3	582	9	N	529	354	1			243
*06	5250	X	4045	-0-	-1205 B	-0-	3742	3	303	9	N	275	363	1			155

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

01	1023	N	1389	-0-	366 B	-12242	135	1	1086	3	N	153	152	1			49
							168	9									
02	1092	N	1140	-0-	48 B	-12194	86	1	933	3	N	110					159
							121	9									
03	1457	N	1334	-0-	-123 B	-12194	138	1	1047	3	N	135					294
							149	9									
04	1200	N	1386	-0-	186 B	-12008	99	1	1129	3	N	144	373	1			65
							158	9									
*05	1054	N	1354	-0-	300 B	-11708	98	1	1107	3	N	135	174	1			26
							149	9									
*06	1200	N	1380	-0-	180 B	-11528	86	1	1114	3	N	164					190
							180	9									

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

01	0	X	2292	-0-	2292 B	-2724	401	1	1285	3	N	551	560	1			209
							606	9									
02	0	X	176	-0-	176 B	-2548	49	1	127	9	N	115	182	1			142
03	0	X	1488	-0-	1488 B	-1060	188	1	809	3	Y	446	532	1			56
							491	9									
*04	0	X	31	-0-	31 B	-1029	8	1	21	3	Y	2	46	1			12
							2	9									
*05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1029					Y	-0-					12
*06	1515	X	2544	-0-	1029 B	-0-	1887	3	657	9	Y	597	444	1			165

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEBLES A WELL #: 4H RRCID -> 290979 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881

M O	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
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-			Y	NO RPT			-0-

PEEBLES A WELL #: 5H RRCID -> 290996 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063

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-			Y	NO RPT			-0-

ENSIGN OPERATING LLC 253102
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050

01	1426 N	1033	-0-	-393	B	-0-	119	1	877	2	Y	34	32	0	2	1	-0-
							37	9									
02	1260 N	45	-0-	-1215	B	-0-	12	2	33	9	Y	30	30	0			-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	98	1	930	2	Y	33	31	0	2	1	-0-
							36	9									
04	1546 N	1546	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1331	2	Y	46	43	0	3	1	-0-
							51	9									
05	1553 N	1553	-0-	-0-	B	-0-	171	1	1353	2	Y	26	25	0	1	1	-0-
							29	9									
*06	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1297	2	Y	30	29	0	1	1	-0-
							33	9									

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

01	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	20	1	415	2	Y	72	71	0	1	1	-0-
							79	9									
02	504 N	478	-0-	-26	B	-0-	25	1	383	2	Y	64	63	0	1	1	-0-
							70	9									
03	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	21	1	491	2	Y	102	101	0	1	1	-0-
							112	9									
04	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	21	1	419	2	Y	93	92	0	1	1	-0-
							102	9									
05	527 N	504	-0-	-23	B	-0-	25	1	393	2	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
*06	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	17	1	359	2	Y	77	77	0			-0-
							85	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	0			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

01	11593 X	25	-0-	-11568 B	-0-	1	1	12	2	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
02	3 X	3	-0-	-0- B	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	2356 X	56	-0-	-2300 B	-0-	2	1	44	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
04	2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					Y	3	3	0			-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

01	2888 X	2888	-0-	-0- B	-0-	2819	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
02	2380 X	2043	-0-	-337 B	-0-	2009	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	2635 X	2254	-0-	-381 B	-0-	2222	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3180 X	2121	-0-	-1059 B	-0-	2081	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	3286 X	1762	-0-	-1524 B	-0-	1711	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	2790 X	1210	-0-	-1580 B	-0-	1162	2	48	9	Y	44	44	1			-0-

JOHNSON 01 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

01	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	2766	2	143	9	Y	130	125	0	5	1	-0-
02	2862 X	2862	-0-	-0- B	-0-	2746	2	116	9	Y	105	99	0	6	1	-0-
03	4391 X	4391	-0-	-0- B	-0-	4198	2	193	9	Y	175	167	0	8	1	-0-
04	3773 X	3773	-0-	-0- B	-0-	3597	2	176	9	Y	160	153	0	7	1	-0-
05	3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-	3576	2	140	9	Y	127	125	0	2	1	-0-
*06	3474 X	3474	-0-	-0- B	-0-	3332	2	142	9	Y	129	128	0	1	1	-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

01	1953 N	1904	-0-	-49 B	-0-	109	1	1420	2	Y	341	338	0	3	1	-0-
						375	9									
02	1736 N	1452	-0-	-284 B	-0-	93	1	1092	2	Y	243	241	0	2	1	-0-
						267	9									
03	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	110	1	1433	2	Y	340	337	0	3	1	-0-
						374	9									
04	1830 N	1741	-0-	-89 B	-0-	91	1	1298	2	Y	320	317	0	3	1	-0-
						352	9									
05	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	101	1	1323	2	Y	263	262	0	1	1	-0-
						289	9									
*06	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	82	1	1089	2	Y	214	214	0			-0-
						235	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2035	-0-	-1189 B	-0-	1951	2	84	9	Y	76	72	0	4	1	-0-
02	2637	X	2637	-0-	-0- B	-0-	2545	2	92	9	Y	84	78	0	6	1	-0-
03	3304	X	3304	-0-	-0- B	-0-	3170	2	134	9	Y	122	116	0	6	1	-0-
04	2550	X	2364	-0-	-186 B	-0-	2221	2	143	9	Y	130	126	0	4	1	-0-
05	2914	X	2370	-0-	-544 B	-0-	2278	2	92	9	Y	84	83	0	1	1	-0-
*06	4018	X	4018	-0-	-0- B	-0-	3897	2	121	9	Y	110	108	0	2	1	-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3584	-0-	-384 B	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2268	-0-	-1148 B	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2956	-0-	-826 B	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2608	-0-	-1022 B	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	2358	-0-	-1393 B	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3406	-0-	-74 B	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3843	-0-	-280 B	-0-	3702	2	141	9	Y	128	128	1			-0-
02	3724	X	3674	-0-	-50 B	-0-	3619	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	4123	X	3367	-0-	-756 B	-0-	3319	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
04	3720	X	2727	-0-	-993 B	-0-	2673	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
05	4061	X	1740	-0-	-2321 B	-0-	1668	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
*06	5056	X	5056	-0-	-0- B	-0-	4987	2	69	9	Y	63	63	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2614	-0-	-145 B	-0-	286	1	2132	2	Y	178	174	0	4	1	-0-
							196	9									
02	2436	X	1770	-0-	-666 B	-0-	150	1	1484	2	Y	124	121	0	3	1	-0-
							136	9									
03	2697	X	2584	-0-	-113 B	-0-	225	1	2157	2	Y	184	180	0	4	1	-0-
							202	9									
04	2520	X	2411	-0-	-109 B	-0-	241	1	1985	2	Y	168	164	0	4	1	-0-
							185	9									
05	2604	X	2305	-0-	-299 B	-0-	239	1	1916	2	Y	136	135	0	1	1	-0-
							150	9									
06	2520	X	2358	-0-	-162 B	-0-	240	1	1960	2	Y	144	143	0	1	1	-0-
							158	9									

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4433	-0-	-310 B	-0-	4160	2	273	9	Y	248	240	0	8	1	-0-
02	4284	X	3219	-0-	-1065 B	-0-	3012	2	207	9	Y	188	181	0	7	1	-0-
03	4650	X	3264	-0-	-1386 B	-0-	2994	2	270	9	Y	245	239	0	6	1	-0-
04	4410	X	3645	-0-	-765 B	-0-	3372	2	273	9	Y	248	241	0	7	1	-0-
05	4526	X	3750	-0-	-776 B	-0-	3552	2	198	9	Y	180	178	0	2	1	-0-
06	4290	X	3090	-0-	-1200 B	-0-	174	1	2728	2	Y	171	170	0	1	1	-0-
							188	9									

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1599	-0-	-168 B	-49708	1557	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	1904	N	1190	-0-	-714 B	-49708	1169	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	0	N	1825	-0-	1825 B	-47883	1799	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	1560	N	1684	-0-	124 B	-47759	1651	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	1333	N	1478	-0-	145 B	-47614	1432	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	0	N	1714	-0-	1714 B	-45900	1664	2	50	9	Y	45	45	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1874	-0-	-79 B	-0-	1769	2	105	9	Y	95	92	0	3	1	-0-
02	1680	N	1268	-0-	-412 B	-0-	1185	2	83	9	Y	75	72	0	3	1	-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2302	2	120	9	Y	109	105	0	4	1	-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2027	2	103	9	Y	94	90	0	4	1	-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	2517	2	85	9	Y	77	75	0	2	1	-0-
*06	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	145	1	2259	2	Y	78	77	0	1	1	-0-
							86	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4793	-0-	-477 B	-0-	4529	2	264	9	Y	240	232	0	8	1	-0-
02	4536	X	2758	-0-	-1778 B	-0-	2624	2	134	9	Y	122	116	0	6	1	-0-
03	5022	X	4917	-0-	-105 B	-0-	4668	2	249	9	Y	226	217	0	9	1	-0-
04	4950	X	4950	-0-	-0- B	-0-	4665	2	285	9	Y	259	249	0	10	1	-0-
05	5399	X	5399	-0-	-0- B	-0-	5048	2	351	9	Y	319	316	0	3	1	-0-
*06	8233	X	8233	-0-	-0- B	-0-	7853	2	380	9	Y	345	342	0	3	1	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	766	-0-	-40 B	-0-	47	1	680	2	Y	35	34	0	1	1	-0-
							39	9									
02	812	N	547	-0-	-265 B	-0-	38	1	500	2	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
03	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	55	1	669	2	Y	95	94	0	1	1	-0-
							105	9									
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	50	1	597	2	Y	124	123	0	1	1	-0-
							136	9									
05	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	51	1	584	2	Y	120	120	0			-0-
							132	9									
*06	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	38	1	552	2	Y	125	125	0			-0-
							138	9									

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	20	1	307	2	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
02	252	N	117	-0-	-135 B	-0-	23	2	94	9	Y	85	85	0			-0-
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	25	2	101	9	Y	92	92	0			-0-
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	9	1	361	2	Y	160	159	0	1	1	-0-
							176	9									
05	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	13	1	495	2	Y	183	183	0			-0-
							201	9									
*06	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	24	1	394	2	Y	192	192	0			-0-
							211	9									

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	208	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	112	N	97	-0-	-15 B	-0-	83	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	90	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
04	210	N	175	-0-	-35 B	-0-	105	2	70	9	Y	64	64	0			-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	151	2	76	9	Y	69	69	0			-0-
*06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	7	1	277	2	Y	92	92	0			-0-
							101	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	147	-0-	-721 B	-0-	26	2	121	9	Y	110	110	0			-0-
02	812	N	131	-0-	-681 B	-0-	28	2	103	9	Y	94	94	0			-0-
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	5	2	65	9	Y	59	59	0			-0-
04	150	N	16	-0-	-134 B	-0-	2	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	3	3	0			-0-
*06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

01	1240	N	974	-0-	-266 B	-37622	934	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	1120	N	1058	-0-	-62 B	-37622	1022	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	0	N	1065	-0-	1065 B	-36557	1033	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	930	N	1120	-0-	190 B	-36367	1092	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	1178	N	1016	-0-	-162 B	-36367	965	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	0	N	1149	-0-	1149 B	-35218	1096	2	53	9	Y	48	48	1			-0-

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

01	744	N	366	-0-	-378 B	-0-	17	1	262	2	Y	79	79	0			-0-
							87	9									
02	672	N	360	-0-	-312 B	-0-	19	1	265	2	Y	69	68	0	1	1	-0-
							76	9									
03	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	57	1	692	2	Y	153	152	0	1	1	-0-
							168	9									
04	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	49	1	591	2	Y	164	163	0	1	1	-0-
							180	9									
05	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	64	1	728	2	Y	140	140	0			-0-
							154	9									
*06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	50	1	719	2	Y	143	143	0			-0-
							157	9									

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

01	4954	X	4954	-0-	-0- B	-0-	4777	2	177	9	Y	161	152	0	9	1	-0-
02	3276	X	2769	-0-	-507 B	-0-	2628	2	141	9	Y	128	122	0	6	1	-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0- B	-0-	3603	2	189	9	Y	172	165	0	7	1	-0-
04	4800	X	4112	-0-	-688 B	-0-	3944	2	168	9	Y	153	145	0	8	1	-0-
05	4960	X	4125	-0-	-835 B	-0-	3973	2	152	9	Y	138	135	0	3	1	-0-
*06	5982	X	5982	-0-	-0- B	-0-	5815	2	167	9	Y	152	150	0	2	1	-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

01	14430	X	14430	-0-	-0- B	-0-	563	1	11665	2	Y	2002	1981	0	21	1	-0-
							2202	9									
02	9053	X	9053	-0-	-0- B	-0-	467	1	7100	2	Y	1351	1336	0	15	1	-0-
							1486	9									
03	10913	X	10913	-0-	-0- B	-0-	383	1	8739	2	Y	1628	1611	0	17	1	-0-
							1791	9									
04	9291	X	9291	-0-	-0- B	-0-	384	1	7506	2	Y	1274	1259	0	15	1	-0-
							1401	9									
05	8841	X	8841	-0-	-0- B	-0-	471	1	7234	2	Y	1033	1028	0	5	1	-0-
							1136	9									
*06	8115	X	8115	-0-	-0- B	-0-	314	1	6662	2	Y	1035	1032	0	3	1	-0-
							1139	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2435	-0-	-169 B	-0-	2365	2	70	9	Y	64	60	0	4	1	-0-
02	2184	X	1610	-0-	-574 B	-0-	1560	2	50	9	Y	45	42	0	3	1	-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0- B	-0-	2618	2	86	9	Y	78	73	0	5	1	-0-
04	2490	X	1767	-0-	-723 B	-0-	1705	2	62	9	Y	56	53	0	3	1	-0-
05	2573	X	2513	-0-	-60 B	-0-	2454	2	59	9	Y	54	52	0	2	1	-0-
06	2370	X	2312	-0-	-58 B	-0-	2249	2	63	9	Y	57	56	0	1	1	-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

01	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2653	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1525	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0- B	-0-	3406	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0- B	-0-	3381	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	3219	X	3219	-0-	-0- B	-0-	3187	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*06	3490	X	3490	-0-	-0- B	-0-	3445	2	45	9	Y	41	41	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

01	1333	N	945	-0-	-388 B	-0-	888	2	57	9	Y	52	50	0	2	1	-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1777	2	64	9	Y	58	54	0	4	1	-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1264	2	75	9	Y	68	66	0	2	1	-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1121	2	59	9	Y	54	52	0	2	1	-0-
05	2046	N	1091	-0-	-955 B	-0-	1050	2	41	9	Y	37	36	0	1	1	-0-
*06	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1004	2	43	9	Y	39	39	0			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

01	4650	X	4298	-0-	-352 B	-0-	3911	2	387	9	Y	352	345	0	7	1	-0-
02	4144	X	3632	-0-	-512 B	-0-	3383	2	249	9	Y	226	219	0	7	1	-0-
03	4464	X	4160	-0-	-304 B	-0-	3782	2	378	9	Y	344	337	0	7	1	-0-
04	4320	X	1417	-0-	-2903 B	-0-	1232	2	185	9	Y	168	166	0	2	1	-0-
05	4464	X	4349	-0-	-115 B	-0-	4050	2	299	9	Y	272	269	0	3	1	-0-
06	4170	X	3715	-0-	-455 B	-0-	3379	2	336	9	Y	305	304	0	1	1	-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

01	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	621	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	756	N	383	-0-	-373 B	-0-	368	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	417	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	630	N	618	-0-	-12 B	-0-	600	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	547	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
*06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	539	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

01	1829	N	1752	-0-	-77 B	-0-	1583	2	169	9	Y	154	151	0	3	1	-0-
02	1484	N	1312	-0-	-172 B	-0-	1185	2	127	9	Y	115	112	0	3	1	-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1345	2	172	9	Y	156	153	0	3	1	-0-
04	1710	N	1544	-0-	-166 B	-0-	1364	2	180	9	Y	164	161	0	3	1	-0-
05	1457	N	1449	-0-	-8 B	-0-	1302	2	147	9	Y	134	133	0	1	1	-0-
*06	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	52	1	1876	2	Y	188	187	0	1	1	-0-
							207	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890 X	4568	-0-	-1322 B	-0-	111	1	3696	2	Y	692	685	0	7	1	-0-
						761	9									
02	5320 X	4441	-0-	-879 B	-0-	120	1	3719	2	Y	547	539	0	8	1	-0-
						602	9									
03	5766 X	5516	-0-	-250 B	-0-	163	1	4379	2	Y	885	877	0	8	1	-0-
						974	9									
04	5310 X	5072	-0-	-238 B	-0-	148	1	3976	2	Y	862	854	0	8	1	-0-
						948	9									
05	5491 X	5491	-0-	-0- B	-0-	162	1	4431	2	Y	816	813	0	3	1	-0-
						898	9									
*06	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	180	1	4250	2	Y	881	879	0	2	1	-0-
						969	9									

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

01	1612 N	1574	-0-	-38 B	-0-	1559	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	1400 N	1149	-0-	-251 B	-0-	1141	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1482	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	1530 N	1369	-0-	-161 B	-0-	1350	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1320	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*06	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1365	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

01	1984 N	1842	-0-	-142 B	-0-	1789	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
02	2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2534	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
03	2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	2719	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	2908 N	2908	-0-	-0- B	-0-	2861	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
05	3543 X	3543	-0-	-0- B	-0-	3490	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
*06	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2113	2	61	9	Y	55	55	1			-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

01	5890 X	5831	-0-	-59 B	-0-	5469	2	362	9	Y	329	319	0	10	1	-0-
02	5348 X	4167	-0-	-1181 B	-0-	3912	2	255	9	Y	232	223	0	9	1	-0-
03	5921 X	5339	-0-	-582 B	-0-	4895	2	444	9	Y	404	395	0	9	1	-0-
04	5940 X	1860	-0-	-4080 B	-0-	1628	2	232	9	Y	211	208	0	3	1	-0-
05	6138 X	-0-	-0-	-6138 B	-0-					Y	26	26	0			-0-
*06	14126 X	14126	-0-	-0- B	-0-	13141	2	985	9	Y	895	890	0	5	1	-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

01	3875 X	3875	-0-	-0- B	-0-	3274	2	601	9	Y	546	540	0	6	1	-0-
02	3416 X	3120	-0-	-296 B	-0-	2687	2	433	9	Y	394	388	0	6	1	-0-
03	3782 X	2926	-0-	-856 B	-0-	2400	2	526	9	Y	478	474	0	4	1	-0-
04	3750 X	3333	-0-	-417 B	-0-	2727	2	606	9	Y	551	546	0	5	1	-0-
05	3875 X	3494	-0-	-381 B	-0-	2933	2	561	9	Y	510	508	0	2	1	-0-
*06	4321 X	4321	-0-	-0- B	-0-	100	1	3641	2	Y	527	526	0	1	1	-0-
						580	9									

FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

01	1240 N	792	-0-	-448 B	-0-	758	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1120	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	983	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	780 N	609	-0-	-171 B	-0-	587	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	1271 N	1015	-0-	-256 B	-0-	986	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
*06	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	619	2	44	9	Y	40	40	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	2477	2	84	9	Y	76	71	0	5	1	-0-
02	1960	N	1950	-0-	-10 B	-0-	1885	2	65	9	Y	59	55	0	4	1	-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2196	2	94	9	Y	85	81	0	4	1	-0-
04	2490	N	2104	-0-	-386 B	-0-	2016	2	88	9	Y	80	76	0	4	1	-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2149	2	70	9	Y	64	63	0	1	1	-0-
*06	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1853	2	72	9	Y	65	64	0	1	1	-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

01	55	X	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	56	X	52	-0-	-4 B	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	46	-0-	-14 B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

01	5146	X	4746	-0-	-400 B	-0-	4538	2	208	9	Y	189	181	0	8	1	-0-
02	4312	X	3093	-0-	-1219 B	-0-	2954	2	139	9	Y	126	120	0	6	1	-0-
03	4774	X	4102	-0-	-672 B	-0-	3936	2	166	9	Y	151	143	0	8	1	-0-
04	4743	X	4743	-0-	-0- B	-0-	4571	2	172	9	Y	156	147	0	9	1	-0-
05	4743	X	4605	-0-	-138 B	-0-	4442	2	163	9	Y	148	145	0	3	1	-0-
*06	6415	X	6415	-0-	-0- B	-0-	173	1	6070	2	Y	156	154	0	2	1	-0-
							172	9									

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

01	3007	X	3270	-0-	263 B	-855865	3184	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
02	2716	X	2565	-0-	-151 B	-855865	2509	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
03	3007	X	2508	-0-	-499 B	-855865	2456	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
04	3150	X	2484	-0-	-666 B	-855865	2431	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	3255	X	2464	-0-	-791 B	-855865	2377	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
06	3150	X	2570	-0-	-580 B	-855865	2473	2	97	9	Y	88	88	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

01	155	N	60	-0-	-95 B	-0-	1	1	46	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	1	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	60	N	8	-0-	-52 B	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	1	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	0			-0-

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

01	3565	X	3096	-0-	-469 B	-0-	75	1	2486	2	Y	486	481	0	5	1	-0-
							535	9									
02	3080	X	2408	-0-	-672 B	-0-	63	1	1954	2	Y	355	351	0	4	1	-0-
							391	9									
03	3317	X	3180	-0-	-137 B	-0-	95	1	2542	2	Y	494	489	0	5	1	-0-
							543	9									
04	3210	X	2947	-0-	-263 B	-0-	87	1	2325	2	Y	486	481	0	5	1	-0-
							535	9									
05	3317	X	3056	-0-	-261 B	-0-	87	1	2404	2	Y	514	512	0	2	1	-0-
							565	9									
*06	3199	X	3199	-0-	-0- B	-0-	96	1	2310	2	Y	721	720	0	1	1	-0-
							793	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	499	-0-	-214 B	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	402	-0-	-74 B	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40 B	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1176	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	1176	N	1084	-0-	-92 B	-0-	1061	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1464	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1502	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1854	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
*06	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1733	2	43	9	Y	39	39	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	231	-0-	-389 B	-0-	26	1	190	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	308	N	129	-0-	-179 B	-0-	11	1	112	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	24	1	227	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	27	1	220	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	56	1	441	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	64	1	519	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	4	1	28	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	6	1	46	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	7	1	42	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	8	1	40	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	8	1	33	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	9	1	40	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1326	-0-	-286 B	-0-	1295	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	1344	N	1271	-0-	-73 B	-0-	1251	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1369	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1345	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	1395	N	963	-0-	-432 B	-0-	944	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
*06	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1699	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	81	1	548	2	Y	59	58	0	1	1	-0-
							65	9									
02	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	67	1	531	2	Y	50	49	0	1	1	-0-
							55	9									
03	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	110	1	619	2	Y	60	59	0	1	1	-0-
							66	9									
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	106	1	526	2	Y	54	53	0	1	1	-0-
							59	9									
05	713	N	682	-0-	-31 B	-0-	119	1	515	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
*06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	80	1	341	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

01	1488	N	1458	-0-	-30 B	-0-	1352	2	106	9	Y	96	94	0	2	1	-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1182	2	143	9	Y	130	128	0	2	1	-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1327	2	230	9	Y	209	207	0	2	1	-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1217	2	209	9	Y	190	188	0	2	1	-0-
05	1457	N	1353	-0-	-104 B	-0-	1191	2	162	9	Y	147	146	0	1	1	-0-
*06	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	28	1	1009	2	Y	119	119	0			-0-
							131	9									

KOOPMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

01	2598	X	2598	-0-	-0- B	-0-	2211	2	387	9	Y	352	348	0	4	1	-0-
02	95	X	95	-0-	-0- B	-0-	1	2	94	9	Y	85	85	0			-0-
03	2420	X	2420	-0-	-0- B	-0-	2097	2	323	9	Y	294	290	0	4	1	-0-
04	23046	X	23046	-0-	-0- B	-0-	20086	2	2960	9	Y	2691	2651	0	40	1	-0-
05	8112	X	8112	-0-	-0- B	-0-	6652	2	1460	9	Y	1327	1323	0	4	1	-0-
*06	4795	X	4795	-0-	-0- B	-0-	235	1	3739	2	Y	746	745	0	1	1	-0-
							821	9									

J B DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

01	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1937	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	1288	N	1175	-0-	-113 B	-0-	1123	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1731	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	1920	N	1629	-0-	-291 B	-0-	1596	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1340	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
*06	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1494	2	46	9	Y	42	42	1			-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

01	3054	N	3054	-0-	-0- B	-0-	3030	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	2604	N	955	-0-	-1649 B	-0-	942	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	3164	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	2959	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	2907	N	2907	-0-	-0- B	-0-	2867	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
*06	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	2292	2	54	9	Y	49	49	1			-0-

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1443348					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1443348					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1443348					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1443348					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1443348					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1443348					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2284	-0-	-351 B	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2165	-0-	-215 B	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2298	-0-	-306 B	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	2026	-0-	-194 B	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	2043	-0-	-344 B	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	2247	-0-	-63 B	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-

COSTLOW 01 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

01	434	N	1346	-0-	912 B	-597022	1346	2			Y	-0-					297
02	56	N	913	-0-	857 B	-596165	882	2	31	9	Y	28	181	1			144
03	0	N	1004	-0-	1004 B	-595161	974	2	30	9	Y	27					171
04	1170	N	961	-0-	-209 B	-595161	931	2	30	9	Y	27					198
05	1023	N	968	-0-	-55 B	-595161	937	2	31	9	Y	28					226
06	0	N	830	-0-	830 B	-594331	800	2	30	9	Y	27					253

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

01	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1116	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	953	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1166	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1082	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1022	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1065	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

01	620	X	298	-0-	-322 B	-0-	57	2	241	9	Y	219	219	0			-0-
02	476	X	265	-0-	-211 B	-0-	55	2	210	9	Y	191	191	0			-0-
03	647	X	647	-0-	-0- B	-0-	119	2	528	9	Y	480	480	0			-0-
04	665	X	665	-0-	-0- B	-0-	106	2	559	9	Y	508	508	0			-0-
05	615	X	615	-0-	-0- B	-0-	3	1	119	2	Y	448	448	0			-0-
							493	9									
*06	769	X	769	-0-	-0- B	-0-	39	1	365	2	Y	332	332	0			-0-
							365	9									

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

01	1643	N	1515	-0-	-128 B	-0-	89	1	1170	2	Y	233	231	0	2	1			-0-
							256	9											
02	1568	N	716	-0-	-852 B	-0-	45	1	536	2	Y	123	122	0	1	1			-0-
							135	9											
03	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	108	1	1417	2	Y	255	252	0	3	1			-0-
							281	9											
04	1470	N	1253	-0-	-217 B	-0-	65	1	935	2	Y	230	228	0	2	1			-0-
							253	9											
05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	79	1	1041	2	Y	158	157	0	1	1			-0-
							174	9											
*06	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	66	1	892	2	Y	175	175	0					-0-
							193	9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2640	-0-	-460 B	-0-	2468	2	172	9	Y	156	151	0	5	1	-0-
02	2688 X	2278	-0-	-410 B	-0-	2133	2	145	9	Y	132	127	0	5	1	-0-
03	2976 X	2573	-0-	-403 B	-0-	2382	2	191	9	Y	174	169	0	5	1	-0-
04	2880 X	2393	-0-	-487 B	-0-	2227	2	166	9	Y	151	146	0	5	1	-0-
05	2821 X	2409	-0-	-412 B	-0-	2277	2	132	9	Y	120	119	0	1	1	-0-
06	2550 X	2230	-0-	-320 B	-0-	126	1	1971	2	Y	121	120	0	1	1	-0-
						133	9									

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

01	3875 X	3557	-0-	-318 B	-0-	3030	2	527	9	Y	479	474	0	5	1	-0-
02	3444 X	2797	-0-	-647 B	-0-	2409	2	388	9	Y	353	348	0	5	1	-0-
03	3751 X	3598	-0-	-153 B	-0-	3026	2	572	9	Y	520	515	0	5	1	-0-
04	3570 X	3271	-0-	-299 B	-0-	2729	2	542	9	Y	493	488	0	5	1	-0-
05	3658 X	3224	-0-	-434 B	-0-	2767	2	457	9	Y	415	413	0	2	1	-0-
*06	3797 X	3797	-0-	-0- B	-0-	88	1	3232	2	Y	434	433	0	1	1	-0-
						477	9									

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

01	5642 X	5350	-0-	-292 B	-0-	320	1	4170	2	Y	782	774	0	8	1	-0-
						860	9									
02	5096 X	4325	-0-	-771 B	-0-	287	1	3386	2	Y	593	586	0	7	1	-0-
						652	9									
03	5549 X	5417	-0-	-132 B	-0-	312	1	4103	2	Y	911	903	0	8	1	-0-
						1002	9									
04	5370 X	5237	-0-	-133 B	-0-	273	1	3951	2	Y	921	913	0	8	1	-0-
						1013	9									
05	5487 X	5109	-0-	-378 B	-0-	303	1	4002	2	Y	731	728	0	3	1	-0-
						804	9									
06	5190 X	4874	-0-	-316 B	-0-	285	1	3835	2	Y	685	683	0	2	1	-0-
						754	9									

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

01	2015 N	1672	-0-	-343 B	-0-	1652	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	1652 N	1326	-0-	-326 B	-0-	1313	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1654	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	1620 N	1561	-0-	-59 B	-0-	1540	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1449	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
*06	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1601	2	29	9	Y	26	26	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

01	5611 X	5027	-0-	-584 B	-0-	204	1	4314	2	Y	463	455	0	8	1	-0-
						509	9									
02	5040 X	3540	-0-	-1500 B	-0-	195	1	3004	2	Y	310	304	0	6	1	-0-
						341	9									
03	5456 X	4520	-0-	-936 B	-0-	166	1	3872	2	Y	438	431	0	7	1	-0-
						482	9									
04	5160 X	4074	-0-	-1086 B	-0-	171	1	3427	2	Y	433	426	0	7	1	-0-
						476	9									
05	5332 X	4275	-0-	-1057 B	-0-	228	1	3598	2	Y	408	406	0	2	1	-0-
						449	9									
06	4860 X	4121	-0-	-739 B	-0-	159	1	3467	2	Y	450	449	0	1	1	-0-
						495	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12280	X	12280	-0-	-0- B	-0-	645	1	9641	2	Y	1813	1796	0	17	1	-0-
							1994	9									
02	9409	X	9409	-0-	-0- B	-0-	552	1	7469	2	Y	1262	1245	0	17	1	-0-
							1388	9									
03	10253	X	10253	-0-	-0- B	-0-	640	1	7807	2	Y	1642	1627	0	15	1	-0-
							1806	9									
04	10881	X	10881	-0-	-0- B	-0-	713	1	8521	2	Y	1497	1480	0	17	1	-0-
							1647	9									
05	9698	X	9698	-0-	-0- B	-0-	673	1	7625	2	Y	1273	1268	0	5	1	-0-
							1400	9									
*06	8380	X	8380	-0-	-0- B	-0-	453	1	6507	2	Y	1291	1288	0	3	1	-0-
							1420	9									

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

01	7940	X	7940	-0-	-0- B	-0-	963	1	6534	2	Y	403	391	0	12	1	-0-
							443	9									
02	5488	X	4113	-0-	-1375 B	-0-	430	1	3444	2	Y	217	209	0	8	1	-0-
							239	9									
03	6076	X	694	-0-	-5382 B	-0-	87	1	500	2	Y	97	96	0	1	1	-0-
							107	9									
04	5880	X	9	-0-	-5871 B	-0-	1	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	6076	X	1	-0-	-6075 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880 B	-0-					Y	-0-					-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

01	7087	X	7087	-0-	-0- B	-0-	285	1	5886	2	Y	833	822	0	11	1	-0-
							916	9									
02	5796	X	4497	-0-	-1299 B	-0-	245	1	3667	2	Y	532	524	0	8	1	-0-
							585	9									
03	6552	X	6552	-0-	-0- B	-0-	236	1	5373	2	Y	857	847	0	10	1	-0-
							943	9									
04	7050	X	5767	-0-	-1283 B	-0-	238	1	4653	2	Y	796	787	0	9	1	-0-
							876	9									
05	7285	X	5648	-0-	-1637 B	-0-	300	1	4607	2	Y	674	671	0	3	1	-0-
							741	9									
06	6870	X	4558	-0-	-2312 B	-0-	175	1	3703	2	Y	618	617	0	1	1	-0-
							680	9									

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

01	5735	X	3483	-0-	-2252 B	-0-	3345	2	138	9	Y	125	125	1			-0-
02	5180	X	2873	-0-	-2307 B	-0-	2804	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
03	5549	X	4170	-0-	-1379 B	-0-	4085	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
04	5370	X	4586	-0-	-784 B	-0-	4486	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0- B	-0-	5044	2	179	9	Y	163	163	1			-0-
*06	6257	X	6257	-0-	-0- B	-0-	6035	2	222	9	Y	202	202	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-	233	1	1741	2	Y	171	168	0	3	1	-0-
								188	9									
02	1932	N	1648	-0-	-284	B	-0-	136	1	1359	2	Y	139	136	0	3	1	-0-
								153	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1617	2	Y	224	221	0	3	1	-0-
								246	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	210	1	1740	2	Y	199	196	0	3	1	-0-
								219	9									
05	2109	N	2109	-0-	-0-	B	-0-	214	1	1726	2	Y	154	153	0	1	1	-0-
								169	9									
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1668	2	Y	173	172	0	1	1	-0-
								190	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

01	930	N	355	-0-	-575	B	-0-	13	1	136	2	Y	187	187	0			-0-
								206	9									
02	700	N	453	-0-	-247	B	-0-	21	1	249	2	Y	166	166	0			-0-
								183	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	21	1	234	2	Y	191	191	0			-0-
								210	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	24	1	218	2	Y	121	121	0			-0-
								133	9									
05	496	N	176	-0-	-320	B	-0-	11	1	97	2	Y	62	62	0			-0-
								68	9									
*06	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	81	1	663	2	Y	60	60	0			-0-
								66	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

01	20721	X	20721	-0-	-0-	B	-0-	1177	1	17402	2	Y	1947	1915	0	32	1	-0-
								2142	9									
02	13435	X	13435	-0-	-0-	B	-0-	817	1	10994	2	Y	1476	1452	0	24	1	-0-
								1624	9									
03	16361	X	16361	-0-	-0-	B	-0-	1103	1	13281	2	Y	1797	1772	0	25	1	-0-
								1977	9									
04	15904	X	15904	-0-	-0-	B	-0-	1102	1	13067	2	Y	1577	1550	0	27	1	-0-
								1735	9									
05	13873	X	13873	-0-	-0-	B	-0-	1002	1	11298	2	Y	1430	1423	0	7	1	-0-
								1573	9									
*06	11753	X	11753	-0-	-0-	B	-0-	649	1	9314	2	Y	1627	1623	0	4	1	-0-
								1790	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

01	30606	X	30606	-0-	-0-	B	-0-	1754	1	25890	2	Y	2693	2645	0	48	1	-0-
								2962	9									
02	21792	X	21792	-0-	-0-	B	-0-	1417	1	18771	2	Y	1458	1416	0	42	1	-0-
								1604	9									
03	28296	X	28296	-0-	-0-	B	-0-	1972	1	23727	2	Y	2361	2316	0	45	1	-0-
								2597	9									
04	25348	X	25348	-0-	-0-	B	-0-	1762	1	20910	2	Y	2433	2390	0	43	1	-0-
								2676	9									
05	24380	X	24380	-0-	-0-	B	-0-	1817	1	20388	2	Y	1977	1964	0	13	1	-0-
								2175	9									
*06	21486	X	21486	-0-	-0-	B	-0-	1261	1	17938	2	Y	2079	2072	0	7	1	-0-
								2287	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1007	-0-	-171 B	-0-	63	1	847	2	Y	88	86	0	2	1	-0-
							97	9									
02	896	N	366	-0-	-530 B	-0-	9	1	281	2	Y	69	68	0	1	1	-0-
							76	9									
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	51	2	128	9	Y	116	116	0			-0-
04	960	N	258	-0-	-702 B	-0-	3	1	149	2	Y	96	96	0			-0-
							106	9									
05	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	18	1	664	2	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
*06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	24	1	381	2	Y	104	104	0			-0-
							114	9									

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

01	5859	X	5499	-0-	-360 B	-0-	4866	2	633	9	Y	575	566	0	9	1	-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0- B	-0-	4978	2	532	9	Y	484	473	0	11	1	-0-
03	5859	X	5842	-0-	-17 B	-0-	4986	2	856	9	Y	778	769	0	9	1	-0-
04	5892	X	5892	-0-	-0- B	-0-	5086	2	806	9	Y	733	723	0	10	1	-0-
05	6107	X	5443	-0-	-664 B	-0-	4807	2	636	9	Y	578	575	0	3	1	-0-
*06	7448	X	7448	-0-	-0- B	-0-	182	1	6566	2	Y	636	633	0	3	1	-0-
							700	9									

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

01	3193	X	3142	-0-	-51 B	-0-	351	1	2596	2	Y	177	172	0	5	1	-0-
							195	9									
02	2828	X	2713	-0-	-115 B	-0-	238	1	2329	2	Y	133	128	0	5	1	-0-
							146	9									
03	3100	X	3015	-0-	-85 B	-0-	265	1	2533	2	Y	197	192	0	5	1	-0-
							217	9									
04	3060	X	2956	-0-	-104 B	-0-	299	1	2452	2	Y	186	181	0	5	1	-0-
							205	9									
05	3162	X	2837	-0-	-325 B	-0-	297	1	2377	2	Y	148	146	0	2	1	-0-
							163	9									
06	3030	X	2726	-0-	-304 B	-0-	280	1	2277	2	Y	154	153	0	1	1	-0-
							169	9									

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

01	5022	X	4775	-0-	-247 B	-0-	4181	2	594	9	Y	540	533	0	7	1	-0-
02	4480	X	3768	-0-	-712 B	-0-	3308	2	460	9	Y	418	411	0	7	1	-0-
03	4960	X	4687	-0-	-273 B	-0-	4034	2	653	9	Y	594	587	0	7	1	-0-
04	4800	X	4128	-0-	-672 B	-0-	3563	2	565	9	Y	514	507	0	7	1	-0-
05	4774	X	2875	-0-	-1899 B	-0-	2550	2	325	9	Y	295	293	0	2	1	-0-
*06	6073	X	6073	-0-	-0- B	-0-	149	1	5408	2	Y	469	467	0	2	1	-0-
							516	9									

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

01	7905	X	7527	-0-	-378 B	-0-	299	1	6241	2	Y	897	886	0	11	1	-0-
							987	9									
02	7476	X	5626	-0-	-1850 B	-0-	307	1	4629	2	Y	627	617	0	10	1	-0-
							690	9									
03	8277	X	7084	-0-	-1193 B	-0-	253	1	5809	2	Y	929	918	0	11	1	-0-
							1022	9									
04	8010	X	6805	-0-	-1205 B	-0-	276	1	5465	2	Y	967	956	0	11	1	-0-
							1064	9									
05	7657	X	6578	-0-	-1079 B	-0-	343	1	5324	2	Y	828	825	0	3	1	-0-
							911	9									
06	7290	X	6202	-0-	-1088 B	-0-	234	1	5009	2	Y	872	870	0	2	1	-0-
							959	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1443	-0-	-386 B	-0-	1384	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
02	1848	N	1159	-0-	-689 B	-0-	1124	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1313	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	1410	N	1279	-0-	-131 B	-0-	1243	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1371	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
*06	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1239	2	66	9	Y	60	60	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3961	-0-	-410 B	-0-	86	1	2950	2	Y	841	836	0	5	1	-0-
							925	9									
02	3724	X	2327	-0-	-1397 B	-0-	54	1	1728	2	Y	495	491	0	4	1	-0-
							545	9									
03	4123	X	3503	-0-	-620 B	-0-	97	1	2659	2	Y	679	674	0	5	1	-0-
							747	9									
04	3840	X	2976	-0-	-864 B	-0-	84	1	2278	2	Y	558	553	0	5	1	-0-
							614	9									
05	4240	X	4240	-0-	-0- B	-0-	128	1	3511	2	Y	546	544	0	2	1	-0-
							601	9									
*06	4479	X	4479	-0-	-0- B	-0-	143	1	3420	2	Y	833	832	0	1	1	-0-
							916	9									

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	84	-0-	-939 B	-0-	9	1	61	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	1932	X	42	-0-	-1890 B	-0-	19	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
03	2139	X	124	-0-	-2015 B	-0-	10	1	70	2	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
04	2070	X	-0-	-0-	-2070 B	-0-					Y	9	9	0			-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	X	34	-0-	-0- B	-0-	20	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	56	X	12	-0-	-44 B	-0-	8	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	238	X	238	-0-	-0- B	-0-	9	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	60	X	3	-0-	-57 B	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	31	X	3	-0-	-28 B	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	30	X	2	-0-	-28 B	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1981	-0-	-468 B	-0-	51	1	1681	2	Y	226	223	0	3	1	-0-
							249	9									
02	2212	X	1525	-0-	-687 B	-0-	43	1	1316	2	Y	151	148	0	3	1	-0-
							166	9									
03	2449	X	2013	-0-	-436 B	-0-	64	1	1694	2	Y	232	229	0	3	1	-0-
							255	9									
04	1920	X	1855	-0-	-65 B	-0-	57	1	1522	2	Y	251	248	0	3	1	-0-
							276	9									
05	1984	X	790	-0-	-1194 B	-0-	17	1	505	2	Y	244	244	0			-0-
							268	9									
*06	2095	X	2095	-0-	-0- B	-0-	76	1	1777	2	Y	220	219	0	1	1	-0-
							242	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	2789	-0-	-931 B	-0-	2754	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	3164 X	2947	-0-	-217 B	-0-	2923	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	3503 X	3412	-0-	-91 B	-0-	3387	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3210 X	3095	-0-	-115 B	-0-	3049	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	3255 X	2852	-0-	-403 B	-0-	2811	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
06	3150 X	2134	-0-	-1016 B	-0-	2086	2	48	9	Y	44	44	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

01	8308 X	8024	-0-	-284 B	-0-	432	1	6431	2	Y	1055	1043	0	12	1	-0-
						1161	9									
02	7560 X	6357	-0-	-1203 B	-0-	378	1	5103	2	Y	796	785	0	11	1	-0-
						876	9									
03	8370 X	7901	-0-	-469 B	-0-	505	1	6142	2	Y	1140	1128	0	12	1	-0-
						1254	9									
04	8100 X	7413	-0-	-687 B	-0-	479	1	5745	2	Y	1081	1069	0	12	1	-0-
						1189	9									
05	8339 X	7182	-0-	-1157 B	-0-	501	1	5672	2	Y	917	913	0	4	1	-0-
						1009	9									
06	7770 X	6003	-0-	-1767 B	-0-	329	1	4714	2	Y	873	871	0	2	1	-0-
						960	9									

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

01	17267 X	11948	-0-	-5319 B	-0-	742	1	9633	2	Y	1430	1412	0	18	1	-0-
						1573	9									
02	14980 X	8245	-0-	-6735 B	-0-	562	1	6602	2	Y	983	969	0	14	1	-0-
						1081	9									
03	15841 X	10687	-0-	-5154 B	-0-	652	1	8508	2	Y	1388	1372	0	16	1	-0-
						1527	9									
04	13258 X	13258	-0-	-0- B	-0-	746	1	10682	2	Y	1664	1642	0	22	1	-0-
						1830	9									
05	12938 X	12938	-0-	-0- B	-0-	804	1	10564	2	Y	1427	1420	0	7	1	-0-
						1570	9									
*06	12768 X	12768	-0-	-0- B	-0-	771	1	10340	2	Y	1506	1502	0	4	1	-0-
						1657	9									

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

01	5983 X	4673	-0-	-1310 B	-0-	4567	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
02	4900 X	3085	-0-	-1815 B	-0-	3034	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	4867 X	4862	-0-	-5 B	-0-	4801	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
04	4800 X	4701	-0-	-99 B	-0-	4615	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
05	4960 X	4488	-0-	-472 B	-0-	4376	2	112	9	Y	102	102	1			-0-
*06	4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	4620	2	129	9	Y	117	117	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

01	3193 X	2425	-0-	-768 B	-0-	140	1	1839	2	Y	405	402	0	3	1	-0-
						446	9									
02	2772 X	1247	-0-	-1525 B	-0-	77	1	918	2	Y	229	227	0	2	1	-0-
						252	9									
03	2976 X	1437	-0-	-1539 B	-0-	61	1	857	2	Y	472	470	0	2	1	-0-
						519	9									
04	2880 X	2230	-0-	-650 B	-0-	107	1	1558	2	Y	514	511	0	3	1	-0-
						565	9									
05	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	190	1	2513	2	Y	427	425	0	2	1	-0-
						470	9									
*06	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	162	1	2187	2	Y	437	436	0	1	1	-0-
						481	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1244	-0-	-1391 B	-0-	71	1	938	2	Y	214	212	0	2	1	-0-
							235	9									
02	1904	X	1143	-0-	-761 B	-0-	71	1	852	2	Y	200	198	0	2	1	-0-
							220	9									
03	1891	X	1238	-0-	-653 B	-0-	66	1	877	2	Y	268	266	0	2	1	-0-
							295	9									
04	1545	X	1545	-0-	-0- B	-0-	80	1	1165	2	Y	273	271	0	2	1	-0-
							300	9									
05	1471	X	1471	-0-	-0- B	-0-	85	1	1134	2	Y	229	228	0	1	1	-0-
							252	9									
*06	1376	X	1376	-0-	-0- B	-0-	72	1	990	2	Y	285	285	0			-0-
							314	9									

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

01	7533	X	6242	-0-	-1291 B	-0-	368	1	4819	2	Y	959	950	0	9	1	-0-
							1055	9									
02	6804	X	4630	-0-	-2174 B	-0-	297	1	3541	2	Y	720	712	0	8	1	-0-
							792	9									
03	7316	X	6157	-0-	-1159 B	-0-	347	1	4597	2	Y	1103	1094	0	9	1	-0-
							1213	9									
04	6990	X	5370	-0-	-1620 B	-0-	268	1	3907	2	Y	1086	1078	0	8	1	-0-
							1195	9									
05	7223	X	6707	-0-	-516 B	-0-	357	1	4834	2	Y	1378	1375	0	3	1	-0-
							1516	9									
*06	6374	X	6374	-0-	-0- B	-0-	344	1	4675	2	Y	1232	1230	0	2	1	-0-
							1355	9									

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

01	6665	X	5767	-0-	-898 B	-0-	351	1	4655	2	Y	692	683	0	9	1	-0-
							761	9									
02	6020	X	3720	-0-	-2300 B	-0-	119	1	3152	2	Y	408	401	0	7	1	-0-
							449	9									
03	6510	X	5773	-0-	-737 B	-0-	118	1	4941	2	Y	649	640	0	9	1	-0-
							714	9									
04	6300	X	6084	-0-	-216 B	-0-	139	1	5110	2	Y	759	749	0	10	1	-0-
							835	9									
05	6510	X	6144	-0-	-366 B	-0-	147	1	5254	2	Y	675	672	0	3	1	-0-
							743	9									
*06	5712	X	5712	-0-	-0- B	-0-	311	1	4641	2	Y	691	689	0	2	1	-0-
							760	9									

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

01	4960	X	4625	-0-	-335 B	-0-	274	1	3662	2	Y	626	619	0	7	1	-0-
							689	9									
02	4396	X	3576	-0-	-820 B	-0-	112	1	2981	2	Y	439	433	0	6	1	-0-
							483	9									
03	4867	X	1622	-0-	-3245 B	-0-	29	1	1237	2	Y	324	322	0	2	1	-0-
							356	9									
04	4590	X	1766	-0-	-2824 B	-0-	36	1	1366	2	Y	331	328	0	3	1	-0-
							364	9									
05	4712	X	74	-0-	-4638 B	-0-	1	2	73	9	Y	66	66	0			-0-
06	4470	X	65	-0-	-4405 B	-0-	4	1	54	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4826	-0-	-599 B	-0-	291 664	1 9	3871	2	Y	604	597	0	7	1	-0-
02	4760	X	3770	-0-	-990 B	-0-	119 480	1 9	3171	2	Y	436	429	0	7	1	-0-
03	5177	X	4333	-0-	-844 B	-0-	83 722	1 9	3528	2	Y	656	649	0	7	1	-0-
04	5086	X	5086	-0-	-0- B	-0-	115 718	1 9	4253	2	Y	653	644	0	9	1	-0-
05	4960	X	4890	-0-	-70 B	-0-	117 592	1 9	4181	2	Y	538	535	0	3	1	-0-
06	4680	X	4441	-0-	-239 B	-0-	241 600	1 9	3600	2	Y	545	544	0	1	1	-0-

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

01	5890	X	5252	-0-	-638 B	-0-	317 715	1 9	4220	2	Y	650	642	0	8	1	-0-
02	4984	X	3939	-0-	-1045 B	-0-	124 504	1 9	3311	2	Y	458	451	0	7	1	-0-
03	5518	X	4678	-0-	-840 B	-0-	94 646	1 9	3938	2	Y	587	580	0	7	1	-0-
04	5280	X	5109	-0-	-171 B	-0-	116 703	1 9	4290	2	Y	639	630	0	9	1	-0-
05	5456	X	5095	-0-	-361 B	-0-	121 637	1 9	4337	2	Y	579	576	0	3	1	-0-
*06	5328	X	5328	-0-	-0- B	-0-	281 821	1 9	4226	2	Y	746	744	0	2	1	-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

01	6262	X	6033	-0-	-229 B	-0-	760 189	1 9	5084	2	Y	172	163	0	9	1	-0-
02	5600	X	4804	-0-	-796 B	-0-	520 169	1 9	4115	2	Y	154	145	0	9	1	-0-
03	6045	X	5865	-0-	-180 B	-0-	853 209	1 9	4803	2	Y	190	181	0	9	1	-0-
04	5940	X	3057	-0-	-2883 B	-0-	494 127	1 9	2436	2	Y	115	110	0	5	1	-0-
05	6138	X	3275	-0-	-2863 B	-0-	597 94	1 9	2584	2	Y	85	83	0	2	1	-0-
06	5850	X	3272	-0-	-2578 B	-0-	608 100	1 9	2564	2	Y	91	90	0	1	1	-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

01	3038	X	2531	-0-	-507 B	-0-	66 292	1 9	2173	2	Y	265	261	0	4	1	-0-
02	2660	X	2197	-0-	-463 B	-0-	61 252	1 9	1884	2	Y	229	225	0	4	1	-0-
03	2759	X	2380	-0-	-379 B	-0-	75 320	1 9	1985	2	Y	291	287	0	4	1	-0-
04	2670	X	2278	-0-	-392 B	-0-	72 297	1 9	1909	2	Y	270	266	0	4	1	-0-
05	2573	X	2378	-0-	-195 B	-0-	75 265	1 9	2038	2	Y	241	240	0	1	1	-0-
06	2460	X	2317	-0-	-143 B	-0-	83 292	1 9	1942	2	Y	265	264	0	1	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9396	X	9396	-0-	-0- B	-0-	1051	1	7765	2	Y	527	513	0	14	1	-0-
							580	9									
02	7252	X	6907	-0-	-345 B	-0-	603	1	5904	2	Y	364	351	0	13	1	-0-
							400	9									
03	9719	X	9719	-0-	-0- B	-0-	865	1	8234	2	Y	564	548	0	16	1	-0-
							620	9									
04	9090	X	8975	-0-	-115 B	-0-	920	1	7505	2	Y	500	485	0	15	1	-0-
							550	9									
05	9393	X	8644	-0-	-749 B	-0-	914	1	7288	2	Y	402	397	0	5	1	-0-
							442	9									
06	9090	X	8458	-0-	-632 B	-0-	876	1	7110	2	Y	429	426	0	3	1	-0-
							472	9									

CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

01	3596	X	2481	-0-	-1115 B	-0-	274	1	2024	2	Y	166	162	0	4	1	-0-
							183	9									
02	3416	X	2720	-0-	-696 B	-0-	237	1	2321	2	Y	147	142	0	5	1	-0-
							162	9									
03	3782	X	2400	-0-	-1382 B	-0-	207	1	1975	2	Y	198	194	0	4	1	-0-
							218	9									
04	3660	X	1832	-0-	-1828 B	-0-	181	1	1484	2	Y	152	149	0	3	1	-0-
							167	9									
05	3007	X	1882	-0-	-1125 B	-0-	191	1	1538	2	Y	139	138	0	1	1	-0-
							153	9									
06	2910	X	1843	-0-	-1067 B	-0-	183	1	1492	2	Y	153	152	0	1	1	-0-
							168	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

01	8370	X	7515	-0-	-855 B	-0-	204	1	6660	2	Y	592	580	0	12	1	-0-
							651	9									
02	7560	X	4778	-0-	-2782 B	-0-	136	1	4188	2	Y	413	404	0	9	1	-0-
							454	9									
03	8370	X	7229	-0-	-1141 B	-0-	240	1	6332	2	Y	597	585	0	12	1	-0-
							657	9									
04	8100	X	6619	-0-	-1481 B	-0-	216	1	5729	2	Y	613	601	0	12	1	-0-
							674	9									
05	7502	X	6703	-0-	-799 B	-0-	221	1	5948	2	Y	485	481	0	4	1	-0-
							534	9									
06	7260	X	6480	-0-	-780 B	-0-	246	1	5703	2	Y	483	481	0	2	1	-0-
							531	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

01	4185	X	3812	-0-	-373 B	-0-	384	1	2898	2	Y	482	477	0	5	1	-0-
							530	9									
02	3276	X	1396	-0-	-1880 B	-0-	100	1	1021	2	Y	250	248	0	2	1	-0-
							275	9									
03	3565	X	2571	-0-	-994 B	-0-	209	1	2026	2	Y	305	301	0	4	1	-0-
							336	9									
04	3990	X	605	-0-	-3385 B	-0-	44	1	376	2	Y	168	167	0	1	1	-0-
							185	9									
05	4123	X	140	-0-	-3983 B	-0-	22	2	118	9	Y	107	107	0			-0-
06	3690	X	138	-0-	-3552 B	-0-	19	2	119	9	Y	108	108	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3628	-0-	-278 B	-0-	369	1	2784	2	Y	432	427	0	5	1	-0-
							475	9									
02	3528	X	2677	-0-	-851 B	-0-	211	1	2119	2	Y	315	310	0	5	1	-0-
							347	9									
03	4577	X	4577	-0-	-0- B	-0-	383	1	3686	2	Y	462	455	0	7	1	-0-
							508	9									
04	3600	X	3390	-0-	-210 B	-0-	317	1	2630	2	Y	403	398	0	5	1	-0-
							443	9									
05	3658	X	3402	-0-	-256 B	-0-	331	1	2685	2	Y	351	349	0	2	1	-0-
							386	9									
06	3510	X	3501	-0-	-9 B	-0-	335	1	2758	2	Y	371	370	0	1	1	-0-
							408	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

01	2635	X	2392	-0-	-243 B	-0-	237	1	1791	2	Y	331	328	0	3	1	-0-
							364	9									
02	2324	X	1755	-0-	-569 B	-0-	122	1	1267	2	Y	333	330	0	3	1	-0-
							366	9									
03	2573	X	1808	-0-	-765 B	-0-	111	1	1138	2	Y	508	506	0	2	1	-0-
							559	9									
04	3291	X	3291	-0-	-0- B	-0-	249	1	2176	2	Y	787	783	0	4	1	-0-
							866	9									
05	2967	X	2967	-0-	-0- B	-0-	231	1	1953	2	Y	712	711	0	1	1	-0-
							783	9									
*06	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	249	1	2143	2	Y	824	823	0	1	1	-0-
							906	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

01	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	130	1	1004	2	Y	235	233	0	2	1	-0-
							259	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	105	1	1060	2	Y	183	181	0	2	1	-0-
							201	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	115	1	1140	2	Y	276	274	0	2	1	-0-
							304	9									
04	1350	N	867	-0-	-483 B	-0-	65	1	568	2	Y	213	212	0	1	1	-0-
							234	9									
05	1519	N	138	-0-	-1381 B	-0-	20	2	118	9	Y	107	107	0			-0-
*06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	11	2	76	9	Y	69	69	0			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

01	4247	X	4084	-0-	-163 B	-0-	417	1	3137	2	Y	482	476	0	6	1	-0-
							530	9									
02	3836	X	3078	-0-	-758 B	-0-	248	1	2470	2	Y	327	322	0	5	1	-0-
							360	9									
03	4247	X	4187	-0-	-60 B	-0-	339	1	3284	2	Y	513	507	0	6	1	-0-
							564	9									
04	4140	X	3675	-0-	-465 B	-0-	346	1	2866	2	Y	421	415	0	6	1	-0-
							463	9									
05	4278	X	3260	-0-	-1018 B	-0-	321	1	2592	2	Y	315	313	0	2	1	-0-
							347	9									
06	3960	X	3796	-0-	-164 B	-0-	374	1	3062	2	Y	327	326	0	1	1	-0-
							360	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	940	-0-	-1199 B	-0-	94	1	719	2	Y	115	114	0	1	1	-0-
							127	9									
02	1932	X	567	-0-	-1365 B	-0-	43	1	446	2	Y	71	70	0	1	1	-0-
							78	9									
03	2139	X	1024	-0-	-1115 B	-0-	87	1	838	2	Y	90	88	0	2	1	-0-
							99	9									
04	2093	X	2093	-0-	-0- B	-0-	202	1	1693	2	Y	180	177	0	3	1	-0-
							198	9									
05	1715	X	1715	-0-	-0- B	-0-	167	1	1365	2	Y	166	165	0	1	1	-0-
							183	9									
*06	1593	X	1593	-0-	-0- B	-0-	153	1	1268	2	Y	156	155	0	1	1	-0-
							172	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

01	2511	X	3	-0-	-2508 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	3	-0-	-2265 B	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	1861	X	1861	-0-	-0- B	-0-	152	1	1485	2	Y	204	201	0	3	1	-0-
							224	9									
04	601	X	601	-0-	-0- B	-0-	45	1	387	2	Y	154	153	0	1	1	-0-
							169	9									
05	4785	X	4785	-0-	-0- B	-0-	460	1	3762	2	Y	512	510	0	2	1	-0-
							563	9									
*06	4386	X	4386	-0-	-0- B	-0-	405	1	3354	2	Y	570	569	0	1	1	-0-
							627	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

01	3322	X	3322	-0-	-0- B	-0-	350	1	2708	2	Y	240	235	0	5	1	-0-
							264	9									
02	2800	X	2441	-0-	-359 B	-0-	198	1	2047	2	Y	178	174	0	4	1	-0-
							196	9									
03	3100	X	2701	-0-	-399 B	-0-	226	1	2241	2	Y	213	209	0	4	1	-0-
							234	9									
04	3330	X	1911	-0-	-1419 B	-0-	175	1	1527	2	Y	190	187	0	3	1	-0-
							209	9									
05	3441	X	1799	-0-	-1642 B	-0-	168	1	1436	2	Y	177	176	0	1	1	-0-
							195	9									
06	3210	X	1681	-0-	-1529 B	-0-	160	1	1357	2	Y	149	148	0	1	1	-0-
							164	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

01	651	X	482	-0-	-169 B	-0-	141	2	341	9	Y	310	310	0			-0-
02	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	233	1	2476	2	Y	357	352	0	5	1	-0-
							393	9									
03	3201	X	3201	-0-	-0- B	-0-	246	1	2467	2	Y	444	439	0	5	1	-0-
							488	9									
04	3561	X	3561	-0-	-0- B	-0-	332	1	2826	2	Y	366	360	0	6	1	-0-
							403	9									
05	3441	X	3335	-0-	-106 B	-0-	324	1	2681	2	Y	300	298	0	2	1	-0-
							330	9									
*06	3627	X	3627	-0-	-0- B	-0-	341	1	2882	2	Y	367	366	0	1	1	-0-
							404	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4841	-0-	-1018 B	-0-	531	1	3935	2	Y	341	334	0	7	1	-0-
							375	9									
02	5292	X	4328	-0-	-964 B	-0-	372	1	3662	2	Y	267	259	0	8	1	-0-
							294	9									
03	7830	X	7830	-0-	-0- B	-0-	695	1	6625	2	Y	464	451	0	13	1	-0-
							510	9									
04	6060	X	5881	-0-	-179 B	-0-	584	1	4794	2	Y	457	447	0	10	1	-0-
							503	9									
05	6262	X	5565	-0-	-697 B	-0-	569	1	4570	2	Y	387	384	0	3	1	-0-
							426	9									
06	4680	X	4437	-0-	-243 B	-0-	432	1	3544	2	Y	419	418	0	1	1	-0-
							461	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

01	4185	X	1987	-0-	-2198 B	-0-	99	1	1493	2	Y	359	356	0	3	1	-0-
							395	9									
02	2632	X	1892	-0-	-740 B	-0-	115	1	1538	2	Y	217	214	0	3	1	-0-
							239	9									
03	2914	X	1271	-0-	-1643 B	-0-	80	1	972	2	Y	199	197	0	2	1	-0-
							219	9									
04	2820	X	1356	-0-	-1464 B	-0-	98	1	1151	2	Y	97	95	0	2	1	-0-
							107	9									
05	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	234	1	2577	2	Y	17	15	0	2	1	-0-
							19	9									
06	2040	X	1799	-0-	-241 B	-0-	102	1	1468	2	Y	208	207	0	1	1	-0-
							229	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

01	7471	X	6728	-0-	-743 B	-0-	357	1	5294	2	Y	979	969	0	10	1	-0-
							1077	9									
02	6580	X	3330	-0-	-3250 B	-0-	187	1	2518	2	Y	568	563	0	5	1	-0-
							625	9									
03	6758	X	357	-0-	-6401 B	-0-	19	2	338	9	Y	307	307	0			-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510 B	-0-					Y	33	33	0			-0-
05	6727	X	1	-0-	-6726 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	1	-0-	-6509 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	4	X	4	-0-	-0- B	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	111	X	111	-0-	-0- B	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	414	X	414	-0-	-0- B	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
*06	57	X	57	-0-	-0- B	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

01	3483	X	3483	-0-	-0- B	-0-	367	1	2774	2	Y	311	306	0	5	1	-0-
							342	9									
02	3052	X	2917	-0-	-135 B	-0-	240	1	2405	2	Y	247	242	0	5	1	-0-
							272	9									
03	3928	X	3928	-0-	-0- B	-0-	335	1	3231	2	Y	329	323	0	6	1	-0-
							362	9									
04	3360	X	3360	-0-	-0- B	-0-	324	1	2696	2	Y	309	304	0	5	1	-0-
							340	9									
05	3472	X	3149	-0-	-323 B	-0-	314	1	2549	2	Y	260	258	0	2	1	-0-
							286	9									
*06	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	333	1	2742	2	Y	269	268	0	1	1	-0-
							296	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6372	-0-	-572 B	-0-	327	1	4895	2	Y	1045	1036	0	9	1	-0-
							1150	9									
02	6272	X	4877	-0-	-1395 B	-0-	278	1	3767	2	Y	756	748	0	8	1	-0-
							832	9									
03	6674	X	6674	-0-	-0- B	-0-	415	1	5054	2	Y	1095	1085	0	10	1	-0-
							1205	9									
04	6450	X	6112	-0-	-338 B	-0-	383	1	4596	2	Y	1030	1021	0	9	1	-0-
							1133	9									
05	6479	X	5838	-0-	-641 B	-0-	397	1	4503	2	Y	853	850	0	3	1	-0-
							938	9									
06	6180	X	5524	-0-	-656 B	-0-	292	1	4199	2	Y	939	937	0	2	1	-0-
							1033	9									

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

01	10044	X	8210	-0-	-1834 B	-0-	498	1	6456	2	Y	1142	1130	0	12	1	-0-
							1256	9									
02	8568	X	5841	-0-	-2727 B	-0-	385	1	4532	2	Y	840	830	0	10	1	-0-
							924	9									
03	9083	X	8079	-0-	-1004 B	-0-	476	1	6214	2	Y	1263	1251	0	12	1	-0-
							1389	9									
04	8610	X	7656	-0-	-954 B	-0-	410	1	5884	2	Y	1238	1226	0	12	1	-0-
							1362	9									
05	8587	X	6877	-0-	-1710 B	-0-	403	1	5319	2	Y	1050	1047	0	3	1	-0-
							1155	9									
06	7950	X	6317	-0-	-1633 B	-0-	350	1	4725	2	Y	1129	1127	0	2	1	-0-
							1242	9									

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

01	5425	X	5000	-0-	-425 B	-0-	304	1	3944	2	Y	684	677	0	7	1	-0-
							752	9									
02	4900	X	4002	-0-	-898 B	-0-	269	1	3161	2	Y	520	513	0	7	1	-0-
							572	9									
03	5332	X	4998	-0-	-334 B	-0-	297	1	3878	2	Y	748	741	0	7	1	-0-
							823	9									
04	5130	X	4736	-0-	-394 B	-0-	256	1	3676	2	Y	731	724	0	7	1	-0-
							804	9									
05	5208	X	4648	-0-	-560 B	-0-	282	1	3714	2	Y	593	591	0	2	1	-0-
							652	9									
06	4830	X	4609	-0-	-221 B	-0-	273	1	3662	2	Y	613	612	0	1	1	-0-
							674	9									

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

01	7192	X	5757	-0-	-1435 B	-0-	346	1	4489	2	Y	838	830	0	8	1	-0-
							922	9									
02	6412	X	2730	-0-	-3682 B	-0-	177	1	2074	2	Y	435	430	0	5	1	-0-
							479	9									
03	7037	X	6586	-0-	-451 B	-0-	387	1	5078	2	Y	1019	1009	0	10	1	-0-
							1121	9									
04	6876	X	6876	-0-	-0- B	-0-	369	1	5291	2	Y	1105	1094	0	11	1	-0-
							1216	9									
05	6944	X	6138	-0-	-806 B	-0-	367	1	4834	2	Y	852	849	0	3	1	-0-
							937	9									
*06	5766	X	5766	-0-	-0- B	-0-	332	1	4464	2	Y	882	880	0	2	1	-0-
							970	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4749	X	4749	-0-	-0- B	-0-	252	1	3759	2	Y	671	664	0	7	1	-0-
							738	9									
02	3638	X	3638	-0-	-0- B	-0-	215	1	2900	2	Y	475	469	0	6	1	-0-
							523	9									
03	4835	X	4835	-0-	-0- B	-0-	311	1	3778	2	Y	678	671	0	7	1	-0-
							746	9									
04	5690	X	5690	-0-	-0- B	-0-	367	1	4413	2	Y	827	818	0	9	1	-0-
							910	9									
05	6250	X	6250	-0-	-0- B	-0-	429	1	4872	2	Y	863	860	0	3	1	-0-
							949	9									
*06	6000	X	6000	-0-	-0- B	-0-	323	1	4641	2	Y	942	940	0	2	1	-0-
							1036	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

01	682	X	563	-0-	-119 B	-0-	95	2	468	9	Y	425	425	0			-0-
02	3108	X	873	-0-	-2235 B	-0-	28	1	388	2	Y	415	414	0	1	1	-0-
							457	9									
03	3441	X	2706	-0-	-735 B	-0-	185	1	1854	2	Y	606	603	0	3	1	-0-
							667	9									
04	4198	X	4198	-0-	-0- B	-0-	384	1	3200	2	Y	558	552	0	6	1	-0-
							614	9									
05	3946	X	3946	-0-	-0- B	-0-	380	1	3084	2	Y	438	436	0	2	1	-0-
							482	9									
*06	3744	X	3744	-0-	-0- B	-0-	350	1	2891	2	Y	457	456	0	1	1	-0-
							503	9									

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

01	3534	X	1260	-0-	-2274 B	-0-	32	1	1060	2	Y	153	151	0	2	1	-0-
							168	9									
02	3192	X	1159	-0-	-2033 B	-0-	32	1	977	2	Y	136	134	0	2	1	-0-
							150	9									
03	1643	X	1494	-0-	-149 B	-0-	46	1	1222	2	Y	205	203	0	2	1	-0-
							226	9									
04	1494	X	1494	-0-	-0- B	-0-	44	1	1185	2	Y	241	239	0	2	1	-0-
							265	9									
05	1618	X	1618	-0-	-0- B	-0-	49	1	1334	2	Y	214	213	0	1	1	-0-
							235	9									
*06	1583	X	1583	-0-	-0- B	-0-	54	1	1258	2	Y	246	245	0	1	1	-0-
							271	9									

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

01	5797	X	5179	-0-	-618 B	-0-	133	1	4390	2	Y	596	588	0	8	1	-0-
							656	9									
02	5068	X	4027	-0-	-1041 B	-0-	111	1	3436	2	Y	436	428	0	8	1	-0-
							480	9									
03	5177	X	4800	-0-	-377 B	-0-	153	1	4053	2	Y	540	532	0	8	1	-0-
							594	9									
04	5010	X	4264	-0-	-746 B	-0-	137	1	3621	2	Y	460	453	0	7	1	-0-
							506	9									
05	5177	X	4505	-0-	-672 B	-0-	145	1	3918	2	Y	402	399	0	3	1	-0-
							442	9									
06	5010	X	4415	-0-	-595 B	-0-	163	1	3784	2	Y	425	423	0	2	1	-0-
							468	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7835	-0-	-1062 B	-0-	209 745	1 9	6881	2	Y	677	664	0	13	1	-0-
02	7616	X	5244	-0-	-2372 B	-0-	148 526	1 9	4570	2	Y	478	468	0	10	1	-0-
03	8215	X	8009	-0-	-206 B	-0-	261 816	1 9	6932	2	Y	742	729	0	13	1	-0-
04	7770	X	6422	-0-	-1348 B	-0-	208 696	1 9	5518	2	Y	633	622	0	11	1	-0-
05	7998	X	6764	-0-	-1234 B	-0-	221 562	1 9	5981	2	Y	511	507	0	4	1	-0-
06	7590	X	7045	-0-	-545 B	-0-	263 647	1 9	6135	2	Y	588	586	0	2	1	-0-

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

01	5890	X	5286	-0-	-604 B	-0-	143 451	1 9	4692	2	Y	410	401	0	9	1	-0-
02	5236	X	3722	-0-	-1514 B	-0-	108 304	1 9	3310	2	Y	276	269	0	7	1	-0-
03	5580	X	5152	-0-	-428 B	-0-	171 442	1 9	4539	2	Y	402	393	0	9	1	-0-
04	5370	X	4375	-0-	-995 B	-0-	143 418	1 9	3814	2	Y	380	372	0	8	1	-0-
05	5549	X	4166	-0-	-1383 B	-0-	137 317	1 9	3712	2	Y	288	286	0	2	1	-0-
06	5130	X	4711	-0-	-419 B	-0-	178 381	1 9	4152	2	Y	346	344	0	2	1	-0-

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

01	6293	X	5717	-0-	-576 B	-0-	151 614	1 9	4952	2	Y	558	549	0	9	1	-0-
02	5684	X	4579	-0-	-1105 B	-0-	129 477	1 9	3973	2	Y	434	425	0	9	1	-0-
03	6107	X	5697	-0-	-410 B	-0-	184 649	1 9	4864	2	Y	590	581	0	9	1	-0-
04	5520	X	4889	-0-	-631 B	-0-	157 574	1 9	4158	2	Y	522	514	0	8	1	-0-
05	5704	X	5190	-0-	-514 B	-0-	167 503	1 9	4520	2	Y	457	454	0	3	1	-0-
06	5520	X	4864	-0-	-656 B	-0-	179 530	1 9	4155	2	Y	482	480	0	2	1	-0-

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

01	34	X	5	-0-	-29 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6373	-0-	-1315 B	-0-	169 656	1 9	5548	2	Y	596	586	0	10	1	-0-
02	6888	X	5010	-0-	-1878 B	-0-	144 436	1 9	4430	2	Y	396	386	0	10	1	-0-
03	7626	X	6727	-0-	-899 B	-0-	225 569	1 9	5933	2	Y	517	506	0	11	1	-0-
04	7710	X	5995	-0-	-1715 B	-0-	197 585	1 9	5213	2	Y	532	521	0	11	1	-0-
05	7967	X	6703	-0-	-1264 B	-0-	217 601	1 9	5885	2	Y	546	542	0	4	1	-0-
06	6180	X	6174	-0-	-6 B	-0-	229 614	1 9	5331	2	Y	558	556	0	2	1	-0-

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8553	-0-	-995 B	-0-	224 921	1 9	7408	2	Y	837	823	0	14	1	-0-
02	8260	X	4517	-0-	-3743 B	-0-	122 581	1 9	3814	2	Y	528	520	0	8	1	-0-
03	9021	X	8564	-0-	-457 B	-0-	276 939	1 9	7349	2	Y	854	840	0	14	1	-0-
04	8520	X	6465	-0-	-2055 B	-0-	205 789	1 9	5471	2	Y	717	706	0	11	1	-0-
05	8868	X	8868	-0-	-0- B	-0-	283 867	1 9	7718	2	Y	788	783	0	5	1	-0-
06	8280	X	7969	-0-	-311 B	-0-	291 870	1 9	6808	2	Y	791	788	0	3	1	-0-

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6778	-0-	-1654 B	-0-	361 1037	1 9	5380	2	Y	943	933	0	10	1	-0-
02	7616	X	4185	-0-	-3431 B	-0-	246 630	1 9	3309	2	Y	573	566	0	7	1	-0-
03	7278	X	7278	-0-	-0- B	-0-	481 981	1 9	5816	2	Y	892	881	0	11	1	-0-
04	6930	X	6519	-0-	-411 B	-0-	419 1079	1 9	5021	2	Y	981	971	0	10	1	-0-
05	7161	X	6442	-0-	-719 B	-0-	451 897	1 9	5094	2	Y	815	812	0	3	1	-0-
06	6570	X	5567	-0-	-1003 B	-0-	323 664	1 9	4580	2	Y	604	602	0	2	1	-0-

WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4842	-0-	-676 B	-0-	264 666	1 9	3912	2	Y	605	598	0	7	1	-0-
02	4816	X	3498	-0-	-1318 B	-0-	209 479	1 9	2810	2	Y	435	429	0	6	1	-0-
03	5239	X	5111	-0-	-128 B	-0-	333 754	1 9	4024	2	Y	685	677	0	8	1	-0-
04	4980	X	4612	-0-	-368 B	-0-	302 713	1 9	3597	2	Y	648	641	0	7	1	-0-
05	5146	X	4150	-0-	-996 B	-0-	295 538	1 9	3317	2	Y	489	487	0	2	1	-0-
06	4680	X	3300	-0-	-1380 B	-0-	186 468	1 9	2646	2	Y	425	424	0	1	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4800	X	4800	-0-	-0- B	-0-	127 509	1 9	4164	2	Y	463	455	0	8	1	-0-
02	3780	X	3170	-0-	-610 B	-0-	89 350	1 9	2731	2	Y	318	312	0	6	1	-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0- B	-0-	142 528	1 9	3754	2	Y	480	473	0	7	1	-0-
04	4650	X	3912	-0-	-738 B	-0-	125 471	1 9	3316	2	Y	428	421	0	7	1	-0-
05	4805	X	3964	-0-	-841 B	-0-	130 338	1 9	3496	2	Y	307	305	0	2	1	-0-
06	4650	X	2163	-0-	-2487 B	-0-	81 205	1 9	1877	2	Y	186	185	0	1	1	-0-

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9270	-0-	-898 B	-0-	248 882	1 9	8140	2	Y	802	787	0	15	1	-0-
02	9044	X	7023	-0-	-2021 B	-0-	199 680	1 9	6144	2	Y	618	605	0	13	1	-0-
03	10013	X	7101	-0-	-2912 B	-0-	230 780	1 9	6091	2	Y	709	697	0	12	1	-0-
04	9690	X	9468	-0-	-222 B	-0-	309 945	1 9	8214	2	Y	859	842	0	17	1	-0-
05	9517	X	9486	-0-	-31 B	-0-	308 844	1 9	8334	2	Y	767	762	0	5	1	-0-
06	8970	X	7814	-0-	-1156 B	-0-	290 776	1 9	6748	2	Y	705	702	0	3	1	-0-

RESSMAN 01 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3568	-0-	-400 B	-0-	228 407	1 9	2933	2	Y	370	365	0	5	1	-0-
02	3584	X	2578	-0-	-1006 B	-0-	182 281	1 9	2115	2	Y	255	250	0	5	1	-0-
03	3782	X	3284	-0-	-498 B	-0-	206 404	1 9	2674	2	Y	367	362	0	5	1	-0-
04	3630	X	3231	-0-	-399 B	-0-	186 407	1 9	2638	2	Y	370	365	0	5	1	-0-
05	3658	X	3209	-0-	-449 B	-0-	203 356	1 9	2650	2	Y	324	322	0	2	1	-0-
06	3450	X	3149	-0-	-301 B	-0-	193 378	1 9	2578	2	Y	344	343	0	1	1	-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3449	-0-	-426 B	-0-	346 486	1 9	2617	2	Y	442	437	0	5	1	-0-
02	3360	X	2271	-0-	-1089 B	-0-	180 295	1 9	1796	2	Y	268	264	0	4	1	-0-
03	3441	X	3255	-0-	-186 B	-0-	259 475	1 9	2521	2	Y	432	427	0	5	1	-0-
04	3330	X	3315	-0-	-15 B	-0-	308 450	1 9	2557	2	Y	409	404	0	5	1	-0-
05	3441	X	3265	-0-	-176 B	-0-	320 359	1 9	2586	2	Y	326	324	0	2	1	-0-
06	3330	X	2789	-0-	-541 B	-0-	281 228	1 9	2280	2	Y	207	206	0	1	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2002	-0-	-478 B	-0-	206	1	1554	2	Y	220	217	0	3	1	-0-
							242	9									
02	2072	X	143	-0-	-1929 B	-0-	23	2	120	9	Y	109	109	0			-0-
03	2015	X	106	-0-	-1909 B	-0-	15	2	91	9	Y	83	83	0			-0-
04	1950	X	1920	-0-	-30 B	-0-	196	1	1605	2	Y	108	105	0	3	1	-0-
							119	9									
05	2015	X	1879	-0-	-136 B	-0-	196	1	1566	2	Y	106	105	0	1	1	-0-
							117	9									
*06	2117	X	2117	-0-	-0- B	-0-	214	1	1746	2	Y	143	142	0	1	1	-0-
							157	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3409	-0-	-156 B	-0-	333	1	2542	2	Y	485	480	0	5	1	-0-
							534	9									
02	2912	X	2639	-0-	-273 B	-0-	209	1	2100	2	Y	300	295	0	5	1	-0-
							330	9									
03	3535	X	3535	-0-	-0- B	-0-	283	1	2767	2	Y	441	436	0	5	1	-0-
							485	9									
04	3720	X	3273	-0-	-447 B	-0-	301	1	2519	2	Y	412	407	0	5	1	-0-
							453	9									
05	3844	X	2721	-0-	-1123 B	-0-	258	1	2109	2	Y	322	321	0	1	1	-0-
							354	9									
06	3300	X	2592	-0-	-708 B	-0-	250	1	2055	2	Y	261	260	0	1	1	-0-
							287	9									

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	6866	-0-	-2155 B	-0-	263	1	5507	2	Y	996	986	0	10	1	-0-
							1096	9									
02	8148	X	4276	-0-	-3872 B	-0-	223	1	3381	2	Y	611	604	0	7	1	-0-
							672	9									
03	8587	X	7845	-0-	-742 B	-0-	275	1	6338	2	Y	1120	1108	0	12	1	-0-
							1232	9									
04	8310	X	7635	-0-	-675 B	-0-	306	1	6039	2	Y	1173	1161	0	12	1	-0-
							1290	9									
05	8091	X	7760	-0-	-331 B	-0-	402	1	6230	2	Y	1025	1021	0	4	1	-0-
							1128	9									
*06	7981	X	7981	-0-	-0- B	-0-	302	1	6449	2	Y	1118	1115	0	3	1	-0-
							1230	9									

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5123	-0-	-488 B	-0-	327	1	4234	2	Y	511	503	0	8	1	-0-
							562	9									
02	5012	X	4047	-0-	-965 B	-0-	287	1	3355	2	Y	368	361	0	7	1	-0-
							405	9									
03	5394	X	5075	-0-	-319 B	-0-	320	1	4163	2	Y	538	530	0	8	1	-0-
							592	9									
04	5220	X	3966	-0-	-1254 B	-0-	228	1	3248	2	Y	445	438	0	7	1	-0-
							490	9									
05	5239	X	4879	-0-	-360 B	-0-	314	1	4111	2	Y	413	410	0	3	1	-0-
							454	9									
*06	5041	X	5041	-0-	-0- B	-0-	306	1	4121	2	Y	558	556	0	2	1	-0-
							614	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4514	-0-	-384 B	-0-	291	1	3759	2	Y	422	415	0	7	1	-0-
							464	9									
02	4368	X	3215	-0-	-1153 B	-0-	229	1	2669	2	Y	288	282	0	6	1	-0-
							317	9									
03	4588	X	4374	-0-	-214 B	-0-	280	1	3629	2	Y	423	416	0	7	1	-0-
							465	9									
04	4530	X	4243	-0-	-287 B	-0-	246	1	3510	2	Y	443	436	0	7	1	-0-
							487	9									
05	4681	X	4301	-0-	-380 B	-0-	276	1	3609	2	Y	378	376	0	2	1	-0-
							416	9									
06	4380	X	4136	-0-	-244 B	-0-	258	1	3445	2	Y	394	393	0	1	1	-0-
							433	9									

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

01	4402	X	4004	-0-	-398 B	-0-	254	1	3284	2	Y	424	418	0	6	1	-0-
							466	9									
02	3976	X	2880	-0-	-1096 B	-0-	202	1	2357	2	Y	292	287	0	5	1	-0-
							321	9									
03	4402	X	3958	-0-	-444 B	-0-	250	1	3240	2	Y	425	419	0	6	1	-0-
							468	9									
04	4260	X	3629	-0-	-631 B	-0-	207	1	2952	2	Y	427	421	0	6	1	-0-
							470	9									
05	4278	X	3674	-0-	-604 B	-0-	232	1	3039	2	Y	366	364	0	2	1	-0-
							403	9									
*06	4098	X	4098	-0-	-0- B	-0-	252	1	3374	2	Y	429	428	0	1	1	-0-
							472	9									

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

01	3627	X	3294	-0-	-333 B	-0-	208	1	2686	2	Y	364	359	0	5	1	-0-
							400	9									
02	3220	X	2520	-0-	-700 B	-0-	175	1	2051	2	Y	267	262	0	5	1	-0-
							294	9									
03	3472	X	3166	-0-	-306 B	-0-	197	1	2558	2	Y	374	369	0	5	1	-0-
							411	9									
04	3300	X	3015	-0-	-285 B	-0-	171	1	2438	2	Y	369	364	0	5	1	-0-
							406	9									
05	3379	X	3065	-0-	-314 B	-0-	193	1	2527	2	Y	314	312	0	2	1	-0-
							345	9									
06	3180	X	2993	-0-	-187 B	-0-	183	1	2443	2	Y	334	333	0	1	1	-0-
							367	9									

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

01	9827	X	8568	-0-	-1259 B	-0-	545	1	7046	2	Y	888	875	0	13	1	-0-
							977	9									
02	8876	X	6167	-0-	-2709 B	-0-	431	1	5045	2	Y	628	617	0	11	1	-0-
							691	9									
03	9827	X	8408	-0-	-1419 B	-0-	523	1	6812	2	Y	975	962	0	13	1	-0-
							1073	9									
04	9480	X	8522	-0-	-958 B	-0-	482	1	6900	2	Y	1036	1022	0	14	1	-0-
							1140	9									
05	9517	X	9026	-0-	-491 B	-0-	569	1	7475	2	Y	893	888	0	5	1	-0-
							982	9									
*06	8817	X	8817	-0-	-0- B	-0-	540	1	7232	2	Y	950	947	0	3	1	-0-
							1045	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6417	-0-	-1147 B	-0-	407 716	1 9	5294	2	Y	651	641	0	10	1	-0-
02	6748	X	4831	-0-	-1917 B	-0-	338 515	1 9	3978	2	Y	468	459	0	9	1	-0-
03	7192	X	6685	-0-	-507 B	-0-	421 767	1 9	5497	2	Y	697	687	0	10	1	-0-
04	6780	X	6374	-0-	-406 B	-0-	364 783	1 9	5227	2	Y	712	701	0	11	1	-0-
05	6820	X	6095	-0-	-725 B	-0-	384 648	1 9	5063	2	Y	589	586	0	3	1	-0-
06	6210	X	5781	-0-	-429 B	-0-	352 686	1 9	4743	2	Y	624	622	0	2	1	-0-

RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9635	-0-	-750 B	-0-	612 1130	1 9	7893	2	Y	1027	1012	0	15	1	-0-
02	9184	X	4622	-0-	-4562 B	-0-	316 614	1 9	3692	2	Y	558	550	0	8	1	-0-
03	10075	X	7770	-0-	-2305 B	-0-	487 959	1 9	6324	2	Y	872	860	0	12	1	-0-
04	9630	X	8870	-0-	-760 B	-0-	504 1176	1 9	7190	2	Y	1069	1054	0	15	1	-0-
05	9765	X	6320	-0-	-3445 B	-0-	394 771	1 9	5155	2	Y	701	698	0	3	1	-0-
06	9330	X	8091	-0-	-1239 B	-0-	499 925	1 9	6667	2	Y	841	838	0	3	1	-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2222	-0-	-41 B	-0-	211 407	1 9	1604	2	Y	370	367	0	3	1	-0-
02	2044	X	1738	-0-	-306 B	-0-	131 284	1 9	1323	2	Y	258	255	0	3	1	-0-
03	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	213 458	1 9	2076	2	Y	416	412	0	4	1	-0-
04	2754	X	2754	-0-	-0- B	-0-	248 443	1 9	2063	2	Y	403	399	0	4	1	-0-
05	2730	X	2730	-0-	-0- B	-0-	259 371	1 9	2100	2	Y	337	336	0	1	1	-0-
*06	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	295 407	1 9	2423	2	Y	370	369	0	1	1	-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	1438	-0-	-3863 B	-0-	143 200	1 9	1095	2	Y	182	180	0	2	1	-0-
02	4732	X	-0-	-0-	-4732 B	-0-					Y	45	45	0			-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	X	116	-0-	-1264 B	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4331	-0-	-381 B	-0-	463	1	3492	2	Y	342	336	0	6	1	-0-
							376	9									
02	4256	X	4236	-0-	-20 B	-0-	358	1	3573	2	Y	277	269	0	8	1	-0-
							305	9									
03	5368	X	5368	-0-	-0- B	-0-	458	1	4439	2	Y	428	420	0	8	1	-0-
							471	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0- B	-0-	448	1	3714	2	Y	352	345	0	7	1	-0-
							387	9									
05	5401	X	5401	-0-	-0- B	-0-	551	1	4465	2	Y	350	347	0	3	1	-0-
							385	9									
*06	5252	X	5252	-0-	-0- B	-0-	519	1	4290	2	Y	403	401	0	2	1	-0-
							443	9									

WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

01	5363	X	4513	-0-	-850 B	-0-	239	1	3536	2	Y	671	664	0	7	1	-0-
							738	9									
02	4648	X	3439	-0-	-1209 B	-0-	198	1	2662	2	Y	526	520	0	6	1	-0-
							579	9									
03	5146	X	4686	-0-	-460 B	-0-	268	1	3286	2	Y	1029	1023	0	6	1	-0-
							1132	9									
04	4980	X	3880	-0-	-1100 B	-0-	235	1	2810	2	Y	759	753	0	6	1	-0-
							835	9									
05	4774	X	4494	-0-	-280 B	-0-	297	1	3363	2	Y	758	756	0	2	1	-0-
							834	9									
06	4380	X	3887	-0-	-493 B	-0-	208	1	2965	2	Y	649	648	0	1	1	-0-
							714	9									

HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

01	8618	X	7916	-0-	-702 B	-0-	315	1	6561	2	Y	945	933	0	12	1	-0-
							1040	9									
02	7784	X	4985	-0-	-2799 B	-0-	269	1	4063	2	Y	594	585	0	9	1	-0-
							653	9									
03	8184	X	6759	-0-	-1425 B	-0-	243	1	5575	2	Y	855	844	0	11	1	-0-
							941	9									
04	7650	X	6402	-0-	-1248 B	-0-	263	1	5179	2	Y	873	863	0	10	1	-0-
							960	9									
05	7905	X	7333	-0-	-572 B	-0-	389	1	6012	2	Y	847	843	0	4	1	-0-
							932	9									
*06	7982	X	7982	-0-	-0- B	-0-	311	1	6626	2	Y	950	947	0	3	1	-0-
							1045	9									

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7940	-0-	-771 B	-0-	462 1230	1 9	6248	2	Y	1118	1107	0	11	1	-0-
02	7868	X	5318	-0-	-2550 B	-0-	154 919	1 9	4245	2	Y	835	826	0	9	1	-0-
03	9203	X	9203	-0-	-0- B	-0-	181 1334	1 9	7688	2	Y	1213	1199	0	14	1	-0-
04	9249	X	9249	-0-	-0- B	-0-	208 1296	1 9	7745	2	Y	1178	1163	0	15	1	-0-
05	8308	X	6732	-0-	-1576 B	-0-	157 891	1 9	5684	2	Y	810	806	0	4	1	-0-
*06	8267	X	8267	-0-	-0- B	-0-	444 1109	1 9	6714	2	Y	1008	1005	0	3	1	-0-

MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	2458	-0-	-2750 B	-0-	129 532	1 9	1797	2	Y	484	481	0	3	1	-0-
02	3976	X	2799	-0-	-1177 B	-0-	87 377	1 9	2335	2	Y	343	338	0	5	1	-0-
03	3980	X	3980	-0-	-0- B	-0-	81 475	1 9	3424	2	Y	432	425	0	7	1	-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0- B	-0-	117 540	1 9	4316	2	Y	491	482	0	9	1	-0-
05	9681	X	9681	-0-	-0- B	-0-	252 484	1 9	8945	2	Y	440	434	0	6	1	-0-
*06	10606	X	10606	-0-	-0- B	-0-	639 530	1 9	9437	2	Y	482	478	0	4	1	-0-

WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4492	-0-	-747 B	-0-	244 633	1 9	3615	2	Y	575	568	0	7	1	-0-
02	4620	X	3862	-0-	-758 B	-0-	235 476	1 9	3151	2	Y	433	426	0	7	1	-0-
03	4836	X	4514	-0-	-322 B	-0-	291 699	1 9	3524	2	Y	635	628	0	7	1	-0-
04	4680	X	4523	-0-	-157 B	-0-	294 716	1 9	3513	2	Y	651	644	0	7	1	-0-
05	4619	X	4455	-0-	-164 B	-0-	317 572	1 9	3566	2	Y	520	518	0	2	1	-0-
*06	4911	X	4911	-0-	-0- B	-0-	278 669	1 9	3964	2	Y	608	606	0	2	1	-0-

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3546	-0-	-360 B	-0-	224 435	1 9	2887	2	Y	395	390	0	5	1	-0-
02	3528	X	2846	-0-	-682 B	-0-	198 332	1 9	2316	2	Y	302	297	0	5	1	-0-
03	3906	X	3635	-0-	-271 B	-0-	225 486	1 9	2924	2	Y	442	436	0	6	1	-0-
04	3690	X	3050	-0-	-640 B	-0-	172 426	1 9	2452	2	Y	387	382	0	5	1	-0-
05	3782	X	3322	-0-	-460 B	-0-	212 345	1 9	2765	2	Y	314	312	0	2	1	-0-
*06	3610	X	3610	-0-	-0- B	-0-	224 402	1 9	2984	2	Y	365	364	0	1	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9705	X	9705	-0-	-0- B	-0-	568	1	8364	2	Y	703	688	0	15	1	-0-
							773	9									
02	8680	X	6183	-0-	-2497 B	-0-	395	1	5272	2	Y	469	457	0	12	1	-0-
							516	9									
03	10141	X	10141	-0-	-0- B	-0-	716	1	8598	2	Y	752	735	0	17	1	-0-
							827	9									
04	9300	X	8356	-0-	-944 B	-0-	590	1	6988	2	Y	707	693	0	14	1	-0-
							778	9									
05	9610	X	7329	-0-	-2281 B	-0-	554	1	6207	2	Y	516	512	0	4	1	-0-
							568	9									
06	9300	X	7640	-0-	-1660 B	-0-	465	1	6586	2	Y	535	532	0	3	1	-0-
							589	9									

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

01	6448	X	4814	-0-	-1634 B	-0-	271	1	4007	2	Y	487	480	0	7	1	-0-
							536	9									
02	5824	X	3587	-0-	-2237 B	-0-	226	1	3007	2	Y	322	315	0	7	1	-0-
							354	9									
03	6448	X	6309	-0-	-139 B	-0-	438	1	5259	2	Y	556	546	0	10	1	-0-
							612	9									
04	5814	X	5814	-0-	-0- B	-0-	406	1	4806	2	Y	547	537	0	10	1	-0-
							602	9									
05	5870	X	5870	-0-	-0- B	-0-	442	1	4936	2	Y	447	444	0	3	1	-0-
							492	9									
*06	4973	X	4973	-0-	-0- B	-0-	297	1	4202	2	Y	431	429	0	2	1	-0-
							474	9									

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

01	7159	X	7159	-0-	-0- B	-0-	6569	2	590	9	Y	536	524	0	12	1	-0-
02	5516	X	4527	-0-	-989 B	-0-	4116	2	411	9	Y	374	365	0	9	1	-0-
03	6107	X	5505	-0-	-602 B	-0-	4948	2	557	9	Y	506	497	0	9	1	-0-
04	5910	X	4465	-0-	-1445 B	-0-	3988	2	477	9	Y	434	426	0	8	1	-0-
05	6107	X	5083	-0-	-1024 B	-0-	4667	2	416	9	Y	378	375	0	3	1	-0-
06	5910	X	5336	-0-	-574 B	-0-	4868	2	468	9	Y	425	423	0	2	1	-0-

GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

01	6448	X	5616	-0-	-832 B	-0-	325	1	4753	2	Y	489	480	0	9	1	-0-
							538	9									
02	5824	X	3387	-0-	-2437 B	-0-	216	1	2857	2	Y	285	279	0	6	1	-0-
							314	9									
03	6448	X	5963	-0-	-485 B	-0-	417	1	4985	2	Y	510	500	0	10	1	-0-
							561	9									
04	5850	X	4871	-0-	-979 B	-0-	337	1	3969	2	Y	514	506	0	8	1	-0-
							565	9									
05	5828	X	5110	-0-	-718 B	-0-	378	1	4225	2	Y	461	458	0	3	1	-0-
							507	9									
06	5430	X	4614	-0-	-816 B	-0-	272	1	3845	2	Y	452	450	0	2	1	-0-
							497	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5083 X	5083	-0-	-0- B	-0-	4742	2	341	9	Y	310	301	0	9	1	-0-
02	4004 X	3279	-0-	-725 B	-0-	3028	2	251	9	Y	228	221	0	7	1	-0-
03	4433 X	4008	-0-	-425 B	-0-	3628	2	380	9	Y	345	338	0	7	1	-0-
04	4920 X	3380	-0-	-1540 B	-0-	3010	2	370	9	Y	336	330	0	6	1	-0-
05	5084 X	2060	-0-	-3024 B	-0-	1854	2	206	9	Y	187	186	0	1	1	-0-
*06	5225 X	5225	-0-	-0- B	-0-	135	1	4779	2	Y	283	281	0	2	1	-0-
						311	9									

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

01	8711 X	8711	-0-	-0- B	-0-	8089	2	622	9	Y	565	550	0	15	1	-0-
02	7140 X	5718	-0-	-1422 B	-0-	5278	2	440	9	Y	400	388	0	12	1	-0-
03	7905 X	7799	-0-	-106 B	-0-	7185	2	614	9	Y	558	544	0	14	1	-0-
04	8070 X	6911	-0-	-1159 B	-0-	6286	2	625	9	Y	568	555	0	13	1	-0-
05	8339 X	6645	-0-	-1694 B	-0-	6162	2	483	9	Y	439	435	0	4	1	-0-
06	8070 X	6662	-0-	-1408 B	-0-	6156	2	506	9	Y	460	458	0	2	1	-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

01	6603 X	5346	-0-	-1257 B	-0-	4974	2	372	9	Y	338	329	0	9	1	-0-
02	5740 X	3764	-0-	-1976 B	-0-	3501	2	263	9	Y	239	231	0	8	1	-0-
03	6412 X	6412	-0-	-0- B	-0-	5991	2	421	9	Y	383	372	0	11	1	-0-
04	5970 X	5416	-0-	-554 B	-0-	5024	2	392	9	Y	356	346	0	10	1	-0-
05	5983 X	5297	-0-	-686 B	-0-	4972	2	325	9	Y	295	292	0	3	1	-0-
*06	5169 X	5169	-0-	-0- B	-0-	4820	2	349	9	Y	317	315	0	2	1	-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

01	3937 X	3390	-0-	-547 B	-0-	3020	2	370	9	Y	336	330	0	6	1	-0-
02	3556 X	2836	-0-	-720 B	-0-	2541	2	295	9	Y	268	263	0	5	1	-0-
03	3813 X	3514	-0-	-299 B	-0-	3037	2	477	9	Y	434	428	0	6	1	-0-
04	3570 X	3259	-0-	-311 B	-0-	2789	2	470	9	Y	427	421	0	6	1	-0-
05	3379 X	2308	-0-	-1071 B	-0-	1628	2	680	9	Y	618	617	0	1	1	-0-
*06	3866 X	3866	-0-	-0- B	-0-	93	1	3302	2	Y	428	427	0	1	1	-0-
						471	9									

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

01	7421 X	7421	-0-	-0- B	-0-	7033	2	388	9	Y	353	340	0	13	1	-0-
02	6216 X	4852	-0-	-1364 B	-0-	4588	2	264	9	Y	240	230	0	10	1	-0-
03	6789 X	6032	-0-	-757 B	-0-	5636	2	396	9	Y	360	349	0	11	1	-0-
04	6930 X	5680	-0-	-1250 B	-0-	5281	2	399	9	Y	363	352	0	11	1	-0-
05	7161 X	5574	-0-	-1587 B	-0-	5241	2	333	9	Y	303	300	0	3	1	-0-
06	6930 X	5426	-0-	-1504 B	-0-	5077	2	349	9	Y	317	315	0	2	1	-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

01	6355 X	5627	-0-	-728 B	-0-	5053	2	574	9	Y	522	513	0	9	1	-0-
02	5740 X	4488	-0-	-1252 B	-0-	4066	2	422	9	Y	384	375	0	9	1	-0-
03	6014 X	5573	-0-	-441 B	-0-	4968	2	605	9	Y	550	541	0	9	1	-0-
04	5580 X	5153	-0-	-427 B	-0-	4572	2	581	9	Y	528	519	0	9	1	-0-
05	5766 X	3337	-0-	-2429 B	-0-	3006	2	331	9	Y	301	299	0	2	1	-0-
06	5460 X	4680	-0-	-780 B	-0-	118	1	4171	2	Y	355	353	0	2	1	-0-
						391	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5770	-0-	-461 B	-0-	5360	2	410	9	Y	373	363	0	10	1	-0-
02	5432	X	4561	-0-	-871 B	-0-	4251	2	310	9	Y	282	273	0	9	1	-0-
03	6014	X	5574	-0-	-440 B	-0-	5135	2	439	9	Y	399	389	0	10	1	-0-
04	5670	X	5207	-0-	-463 B	-0-	4794	2	413	9	Y	375	365	0	10	1	-0-
05	5859	X	5235	-0-	-624 B	-0-	4887	2	348	9	Y	316	313	0	3	1	-0-
06	5580	X	5002	-0-	-578 B	-0-	4638	2	364	9	Y	331	329	0	2	1	-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

01	6169	X	5922	-0-	-247 B	-0-	5555	2	367	9	Y	334	324	0	10	1	-0-
02	5068	X	4058	-0-	-1010 B	-0-	3784	2	274	9	Y	249	241	0	8	1	-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0- B	-0-	5156	2	377	9	Y	343	333	0	10	1	-0-
04	5730	X	4609	-0-	-1121 B	-0-	4275	2	334	9	Y	304	295	0	9	1	-0-
05	5921	X	4826	-0-	-1095 B	-0-	4530	2	296	9	Y	269	266	0	3	1	-0-
06	5730	X	4994	-0-	-736 B	-0-	4665	2	329	9	Y	299	297	0	2	1	-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

01	7657	X	6590	-0-	-1067 B	-0-	6322	2	268	9	Y	244	232	0	12	1	-0-
02	7820	X	7820	-0-	-0- B	-0-	7434	2	386	9	Y	351	335	0	16	1	-0-
03	7642	X	7642	-0-	-0- B	-0-	7023	2	619	9	Y	563	550	0	13	1	-0-
04	6967	X	6967	-0-	-0- B	-0-	6394	2	573	9	Y	521	508	0	13	1	-0-
05	7998	X	6908	-0-	-1090 B	-0-	6422	2	486	9	Y	442	438	0	4	1	-0-
06	7740	X	6529	-0-	-1211 B	-0-	6020	2	509	9	Y	463	461	0	2	1	-0-

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

01	6913	X	6096	-0-	-817 B	-0-	377	1	5033	2	Y	624	615	0	9	1	-0-
							686	9									
02	6020	X	4278	-0-	-1742 B	-0-	137	1	3660	2	Y	437	429	0	8	1	-0-
							481	9									
03	6756	X	6756	-0-	-0- B	-0-	139	1	5860	2	Y	688	677	0	11	1	-0-
							757	9									
04	5970	X	5402	-0-	-568 B	-0-	125	1	4622	2	Y	595	586	0	9	1	-0-
							655	9									
05	6169	X	4255	-0-	-1914 B	-0-	105	1	3755	2	Y	359	357	0	2	1	-0-
							395	9									
06	5910	X	5447	-0-	-463 B	-0-	304	1	4568	2	Y	523	521	0	2	1	-0-
							575	9									

MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

01	7533	X	6566	-0-	-967 B	-0-	396	1	5330	2	Y	764	754	0	10	1	-0-
							840	9									
02	6664	X	3933	-0-	-2731 B	-0-	122	1	3286	2	Y	477	470	0	7	1	-0-
							525	9									
03	8315	X	8315	-0-	-0- B	-0-	170	1	7196	2	Y	863	849	0	14	1	-0-
							949	9									
04	6360	X	6189	-0-	-171 B	-0-	139	1	5182	2	Y	789	779	0	10	1	-0-
							868	9									
05	7132	X	7132	-0-	-0- B	-0-	171	1	6192	2	Y	699	695	0	4	1	-0-
							769	9									
*06	6646	X	6646	-0-	-0- B	-0-	365	1	5486	2	Y	723	721	0	2	1	-0-
							795	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5544	X	5544	-0-	-0- B	-0-	300	1	4456	2	Y	716	708	0	8	1	-0-
							788	9									
02	4760	X	2868	-0-	-1892 B	-0-	168	1	2264	2	Y	396	391	0	5	1	-0-
							436	9									
03	5550	X	5550	-0-	-0- B	-0-	363	1	4404	2	Y	712	704	0	8	1	-0-
							783	9									
04	5333	X	5333	-0-	-0- B	-0-	344	1	4117	2	Y	793	785	0	8	1	-0-
							872	9									
05	5270	X	5142	-0-	-128 B	-0-	360	1	4068	2	Y	649	646	0	3	1	-0-
							714	9									
06	5100	X	4318	-0-	-782 B	-0-	238	1	3399	2	Y	619	618	0	1	1	-0-
							681	9									

WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882

01	6696	X	6069	-0-	-627 B	-0-	320	1	4784	2	Y	877	868	0	9	1	-0-
							965	9									
02	5824	X	5234	-0-	-590 B	-0-	309	1	4175	2	Y	682	673	0	9	1	-0-
							750	9									
03	6532	X	6532	-0-	-0- B	-0-	412	1	5017	2	Y	1003	993	0	10	1	-0-
							1103	9									
04	6240	X	5887	-0-	-353 B	-0-	375	1	4498	2	Y	922	913	0	9	1	-0-
							1014	9									
05	6324	X	5705	-0-	-619 B	-0-	395	1	4473	2	Y	761	758	0	3	1	-0-
							837	9									
06	5880	X	4546	-0-	-1334 B	-0-	247	1	3544	2	Y	686	685	0	1	1	-0-
							755	9									

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

01	5580	X	5189	-0-	-391 B	-0-	4863	2	326	9	Y	296	287	0	9	1	-0-
02	5040	X	4045	-0-	-995 B	-0-	3791	2	254	9	Y	231	223	0	8	1	-0-
03	5580	X	4999	-0-	-581 B	-0-	4654	2	345	9	Y	314	305	0	9	1	-0-
04	5340	X	4839	-0-	-501 B	-0-	4513	2	326	9	Y	296	287	0	9	1	-0-
05	5363	X	4699	-0-	-664 B	-0-	4429	2	270	9	Y	245	242	0	3	1	-0-
06	5010	X	4641	-0-	-369 B	-0-	263	1	4117	2	Y	237	235	0	2	1	-0-
							261	9									

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

01	7564	X	5689	-0-	-1875 B	-0-	5406	2	283	9	Y	257	247	0	10	1	-0-
02	6832	X	4421	-0-	-2411 B	-0-	4191	2	230	9	Y	209	200	0	9	1	-0-
03	5189	X	5189	-0-	-0- B	-0-	4885	2	304	9	Y	276	267	0	9	1	-0-
04	5520	X	4168	-0-	-1352 B	-0-	3926	2	242	9	Y	220	212	0	8	1	-0-
05	5856	X	5856	-0-	-0- B	-0-	5596	2	260	9	Y	236	232	0	4	1	-0-
*06	6058	X	6058	-0-	-0- B	-0-	347	1	5439	2	Y	247	245	0	2	1	-0-
							272	9									

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

01	5223	X	5223	-0-	-0- B	-0-	4928	2	295	9	Y	268	259	0	9	1	-0-
02	4564	X	4269	-0-	-295 B	-0-	4034	2	235	9	Y	214	205	0	9	1	-0-
03	4991	X	4788	-0-	-203 B	-0-	4484	2	304	9	Y	276	267	0	9	1	-0-
04	5040	X	4528	-0-	-512 B	-0-	4253	2	275	9	Y	250	241	0	9	1	-0-
05	5208	X	4581	-0-	-627 B	-0-	4342	2	239	9	Y	217	214	0	3	1	-0-
06	5040	X	4500	-0-	-540 B	-0-	255	1	4002	2	Y	221	219	0	2	1	-0-
							243	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5942	-0-	-1002 B	-0-	5633	2	309	9	Y	281	270	0	11	1	-0-
02	6020	X	4929	-0-	-1091 B	-0-	4667	2	262	9	Y	238	228	0	10	1	-0-
03	6665	X	5722	-0-	-943 B	-0-	5388	2	334	9	Y	304	294	0	10	1	-0-
04	6390	X	5521	-0-	-869 B	-0-	5218	2	303	9	Y	275	264	0	11	1	-0-
05	6293	X	5876	-0-	-417 B	-0-	5612	2	264	9	Y	240	236	0	4	1	-0-
*06	6066	X	6066	-0-	-0- B	-0-	348	1	5446	2	Y	247	245	0	2	1	-0-
							272	9									

WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7502	-0-	-155 B	-0-	422	1	6226	2	Y	776	764	0	12	1	-0-
							854	9									
02	6916	X	5537	-0-	-1379 B	-0-	344	1	4596	2	Y	543	533	0	10	1	-0-
							597	9									
03	7956	X	7956	-0-	-0- B	-0-	539	1	6484	2	Y	848	836	0	12	1	-0-
							933	9									
04	7410	X	7175	-0-	-235 B	-0-	487	1	5783	2	Y	823	811	0	12	1	-0-
							905	9									
05	7657	X	7100	-0-	-557 B	-0-	519	1	5826	2	Y	686	682	0	4	1	-0-
							755	9									
06	7260	X	5950	-0-	-1310 B	-0-	346	1	4914	2	Y	627	625	0	2	1	-0-
							690	9									

STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4970	-0-	-610 B	-0-	4688	2	282	9	Y	256	247	0	9	1	-0-
02	4928	X	3907	-0-	-1021 B	-0-	3680	2	227	9	Y	206	198	0	8	1	-0-
03	5456	X	5066	-0-	-390 B	-0-	4751	2	315	9	Y	286	277	0	9	1	-0-
04	5070	X	4810	-0-	-260 B	-0-	4523	2	287	9	Y	261	252	0	9	1	-0-
05	5146	X	3882	-0-	-1264 B	-0-	3665	2	217	9	Y	197	195	0	2	1	-0-
06	4800	X	4256	-0-	-544 B	-0-	241	1	3783	2	Y	211	209	0	2	1	-0-
							232	9									

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4710	X	4710	-0-	-0- B	-0-	568	1	3826	2	Y	287	280	0	7	1	-0-
							316	9									
02	4088	X	3505	-0-	-583 B	-0-	366	1	2912	2	Y	206	200	0	6	1	-0-
							227	9									
03	4527	X	4527	-0-	-0- B	-0-	633	1	3584	2	Y	282	275	0	7	1	-0-
							310	9									
04	4440	X	4328	-0-	-112 B	-0-	676	1	3352	2	Y	273	266	0	7	1	-0-
							300	9									
05	4588	X	4329	-0-	-259 B	-0-	760	1	3309	2	Y	236	234	0	2	1	-0-
							260	9									
06	4440	X	4164	-0-	-276 B	-0-	742	1	3144	2	Y	253	252	0	1	1	-0-
							278	9									

KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7214	-0-	-784 B	-0-	874	1	5865	2	Y	432	421	0	11	1	-0-
							475	9									
02	6944	X	6210	-0-	-734 B	-0-	657	1	5197	2	Y	324	312	0	12	1	-0-
							356	9									
03	8279	X	8279	-0-	-0- B	-0-	1173	1	6610	2	Y	451	438	0	13	1	-0-
							496	9									
04	7609	X	7609	-0-	-0- B	-0-	1203	1	5934	2	Y	429	417	0	12	1	-0-
							472	9									
05	7409	X	7300	-0-	-109 B	-0-	1294	1	5610	2	Y	360	356	0	4	1	-0-
							396	9									
*06	7093	X	7093	-0-	-0- B	-0-	1279	1	5395	2	Y	381	379	0	2	1	-0-
							419	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4544	-0-	-1191 B	-0-	259	1	3816	2	Y	426	419	0	7	1	-0-
							469	9									
02	5656	X	3209	-0-	-2447 B	-0-	202	1	2692	2	Y	286	280	0	6	1	-0-
							315	9									
03	6262	X	4466	-0-	-1796 B	-0-	306	1	3683	2	Y	434	427	0	7	1	-0-
							477	9									
04	6060	X	4201	-0-	-1859 B	-0-	291	1	3450	2	Y	418	411	0	7	1	-0-
							460	9									
05	4991	X	4765	-0-	-226 B	-0-	356	1	3988	2	Y	383	380	0	3	1	-0-
							421	9									
*06	4992	X	4992	-0-	-0- B	-0-	301	1	4254	2	Y	397	395	0	2	1	-0-
							437	9									

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

01	6913	X	6120	-0-	-793 B	-0-	747	1	5007	2	Y	333	324	0	9	1	-0-
							366	9									
02	6188	X	5080	-0-	-1108 B	-0-	540	1	4264	2	Y	251	242	0	9	1	-0-
							276	9									
03	6696	X	5902	-0-	-794 B	-0-	833	1	4697	2	Y	338	329	0	9	1	-0-
							372	9									
04	6090	X	4255	-0-	-1835 B	-0-	660	1	3269	2	Y	296	289	0	7	1	-0-
							326	9									
05	6107	X	4297	-0-	-1810 B	-0-	757	1	3288	2	Y	229	227	0	2	1	-0-
							252	9									
06	5910	X	4374	-0-	-1536 B	-0-	785	1	3318	2	Y	246	245	0	1	1	-0-
							271	9									

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

01	3689	X	3429	-0-	-260 B	-0-	403	1	2725	2	Y	274	269	0	5	1	-0-
							301	9									
02	3276	X	3058	-0-	-218 B	-0-	316	1	2515	2	Y	206	200	0	6	1	-0-
							227	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0- B	-0-	565	1	3204	2	Y	287	281	0	6	1	-0-
							316	9									
04	3690	X	3635	-0-	-55 B	-0-	568	1	2810	2	Y	234	228	0	6	1	-0-
							257	9									
05	3813	X	3798	-0-	-15 B	-0-	667	1	2902	2	Y	208	206	0	2	1	-0-
							229	9									
06	3330	X	3326	-0-	-4 B	-0-	591	1	2503	2	Y	211	210	0	1	1	-0-
							232	9									

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

01	5735	X	5690	-0-	-45 B	-0-	685	1	4601	2	Y	367	358	0	9	1	-0-
							404	9									
02	5264	X	4345	-0-	-919 B	-0-	452	1	3584	2	Y	281	273	0	8	1	-0-
							309	9									
03	5828	X	4351	-0-	-1477 B	-0-	602	1	3401	2	Y	316	309	0	7	1	-0-
							348	9									
04	5741	X	5741	-0-	-0- B	-0-	899	1	4446	2	Y	360	351	0	9	1	-0-
							396	9									
05	5704	X	4799	-0-	-905 B	-0-	838	1	3640	2	Y	292	290	0	2	1	-0-
							321	9									
06	5520	X	3827	-0-	-1693 B	-0-	667	1	2833	2	Y	297	296	0	1	1	-0-
							327	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	24	1	166	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
02	196	N	161	-0-	-35 B	-0-	15	1	124	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	14	2	42	9	Y	38	38	0			-0-
04	210	N	60	-0-	-150 B	-0-	14	2	46	9	Y	42	42	0			-0-
05	186	N	58	-0-	-128 B	-0-	14	2	44	9	Y	40	40	0			-0-
*06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	12	2	47	9	Y	43	43	0			-0-

HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6385	-0-	-807 B	-0-	239	1	5048	2	Y	998	989	0	9	1	-0-
							1098	9									
02	6496	X	2097	-0-	-4399 B	-0-	97	1	1502	2	Y	453	450	0	3	1	-0-
							498	9									
03	6882	X	5792	-0-	-1090 B	-0-	197	1	4590	2	Y	914	906	0	8	1	-0-
							1005	9									
04	6660	X	6147	-0-	-513 B	-0-	241	1	4791	2	Y	1014	1005	0	9	1	-0-
							1115	9									
05	6386	X	5981	-0-	-405 B	-0-	301	1	4699	2	Y	892	889	0	3	1	-0-
							981	9									
06	6180	X	5285	-0-	-895 B	-0-	191	1	4114	2	Y	891	889	0	2	1	-0-
							980	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3324	-0-	-1512 B	-0-	92	1	2984	2	Y	225	219	0	6	1	-0-
							248	9									
02	4256	X	3213	-0-	-1043 B	-0-	95	1	2896	2	Y	202	196	0	6	1	-0-
							222	9									
03	4712	X	3772	-0-	-940 B	-0-	126	1	3318	2	Y	298	292	0	6	1	-0-
							328	9									
04	4500	X	3323	-0-	-1177 B	-0-	112	1	2934	2	Y	252	246	0	6	1	-0-
							277	9									
05	4650	X	3788	-0-	-862 B	-0-	127	1	3401	2	Y	236	234	0	2	1	-0-
							260	9									
*06	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	144	1	3322	2	Y	261	260	0	1	1	-0-
							287	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5186	X	5186	-0-	-0- B	-0-	143	1	4654	2	Y	354	345	0	9	1	-0-
							389	9									
02	4312	X	4018	-0-	-294 B	-0-	118	1	3592	2	Y	280	272	0	8	1	-0-
							308	9									
03	4774	X	4474	-0-	-300 B	-0-	149	1	3909	2	Y	378	370	0	8	1	-0-
							416	9									
04	4800	X	4421	-0-	-379 B	-0-	147	1	3872	2	Y	365	357	0	8	1	-0-
							402	9									
05	4960	X	4739	-0-	-221 B	-0-	157	1	4222	2	Y	327	324	0	3	1	-0-
							360	9									
06	4800	X	4273	-0-	-527 B	-0-	163	1	3765	2	Y	314	312	0	2	1	-0-
							345	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1565	-0-	-3054 B	-0-	43	1	1404	2	Y	107	104	0	3	1	-0-
							118	9									
02	4032	X	2683	-0-	-1349 B	-0-	79	1	2421	2	Y	166	161	0	5	1	-0-
							183	9									
03	4433	X	2172	-0-	-2261 B	-0-	71	1	1866	2	Y	214	210	0	4	1	-0-
							235	9									
04	4290	X	2833	-0-	-1457 B	-0-	95	1	2494	2	Y	222	217	0	5	1	-0-
							244	9									
05	3080	X	3080	-0-	-0- B	-0-	102	1	2737	2	Y	219	217	0	2	1	-0-
							241	9									
*06	2893	X	2893	-0-	-0- B	-0-	110	1	2538	2	Y	223	222	0	1	1	-0-
							245	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264

01	77469	X	66937	-0-	-10532 B	-0-	1803	1	59191	2	Y	5403	5294	0	109	1	-0-
							5943	9									
02	69972	X	51195	-0-	-18777 B	-0-	1475	1	45432	2	Y	3898	3798	0	100	1	-0-
							4288	9									
03	77469	X	58177	-0-	-19292 B	-0-	1917	1	50741	2	Y	5017	4920	0	97	1	-0-
							5519	9									
04	71340	X	51809	-0-	-19531 B	-0-	1707	1	45296	2	Y	4369	4277	0	92	1	-0-
							4806	9									
05	73718	X	49081	-0-	-24637 B	-0-	1620	1	43796	2	Y	3332	3303	0	29	1	-0-
							3665	9									
06	64770	X	45953	-0-	-18817 B	-0-	1743	1	40579	2	Y	3301	3285	0	16	1	-0-
							3631	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

01	3286	X	2528	-0-	-758 B	-0-	69	1	2232	2	Y	206	202	0	4	1	-0-
							227	9									
02	2856	X	1921	-0-	-935 B	-0-	56	1	1703	2	Y	147	143	0	4	1	-0-
							162	9									
03	3162	X	1981	-0-	-1181 B	-0-	66	1	1724	2	Y	174	171	0	3	1	-0-
							191	9									
04	3060	X	1467	-0-	-1593 B	-0-	50	1	1299	2	Y	107	104	0	3	1	-0-
							118	9									
05	2914	X	2277	-0-	-637 B	-0-	76	1	2041	2	Y	145	144	0	1	1	-0-
							160	9									
06	2460	X	1777	-0-	-683 B	-0-	67	1	1543	2	Y	152	151	0	1	1	-0-
							167	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

01	3720	X	3146	-0-	-574 B	-0-	85	1	2779	2	Y	256	251	0	5	1	-0-
							282	9									
02	3164	X	2382	-0-	-782 B	-0-	69	1	2097	2	Y	196	191	0	5	1	-0-
							216	9									
03	3038	X	2806	-0-	-232 B	-0-	92	1	2416	2	Y	271	266	0	5	1	-0-
							298	9									
04	3030	X	2663	-0-	-367 B	-0-	87	1	2305	2	Y	246	241	0	5	1	-0-
							271	9									
05	3131	X	2582	-0-	-549 B	-0-	85	1	2276	2	Y	201	200	0	1	1	-0-
							221	9									
06	3030	X	2454	-0-	-576 B	-0-	92	1	2123	2	Y	217	216	0	1	1	-0-
							239	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6048	X	6048	-0-	-0- B	-0-	166	1	5433	2	Y	408	398	0	10	1	-0-
							449	9									
02	4369	X	4369	-0-	-0- B	-0-	126	1	3898	2	Y	314	305	0	9	1	-0-
							345	9									
03	5858	X	5858	-0-	-0- B	-0-	196	1	5170	2	Y	447	437	0	10	1	-0-
							492	9									
04	5494	X	5494	-0-	-0- B	-0-	179	1	4800	2	Y	468	458	0	10	1	-0-
							515	9									
05	5963	X	5963	-0-	-0- B	-0-	192	1	5255	2	Y	469	466	0	3	1	-0-
							516	9									
*06	5364	X	5364	-0-	-0- B	-0-	201	1	4695	2	Y	425	423	0	2	1	-0-
							468	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

01	3720	X	3615	-0-	-105 B	-0-	96	1	3142	2	Y	343	337	0	6	1	-0-
							377	9									
02	3332	X	2950	-0-	-382 B	-0-	84	1	2579	2	Y	261	255	0	6	1	-0-
							287	9									
03	3689	X	2852	-0-	-837 B	-0-	90	1	2386	2	Y	342	337	0	5	1	-0-
							376	9									
04	3570	X	3073	-0-	-497 B	-0-	97	1	2587	2	Y	354	349	0	5	1	-0-
							389	9									
05	3627	X	3378	-0-	-249 B	-0-	108	1	2912	2	Y	325	323	0	2	1	-0-
							358	9									
06	3510	X	2962	-0-	-548 B	-0-	108	1	2516	2	Y	307	306	0	1	1	-0-
							338	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

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

SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312

01	9332	X	9332	-0-	-0- B	-0-	1059	1	7876	2	Y	361	346	0	15	1	-0-
							397	9									
02	7896	X	4459	-0-	-3437 B	-0-	396	1	3878	2	Y	168	159	0	9	1	-0-
							185	9									
03	8943	X	8943	-0-	-0- B	-0-	821	1	7826	2	Y	269	254	0	15	1	-0-
							296	9									
04	9030	X	8639	-0-	-391 B	-0-	906	1	7415	2	Y	289	274	0	15	1	-0-
							318	9									
05	9331	X	8156	-0-	-1175 B	-0-	883	1	7044	2	Y	208	203	0	5	1	-0-
							229	9									
06	9030	X	7449	-0-	-1581 B	-0-	785	1	6398	2	Y	242	239	0	3	1	-0-
							266	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	11865	-0-	-3046 B	-0-	752	1	9954	2	Y	1054	1036	0	18	1	-0-
							1159	9									
02	13216	X	7653	-0-	-5563 B	-0-	243	1	6506	2	Y	822	808	0	14	1	-0-
							904	9									
03	14632	X	8040	-0-	-6592 B	-0-	155	1	6608	2	Y	1161	1149	0	12	1	-0-
							1277	9									
04	14640	X	9931	-0-	-4709 B	-0-	226	1	8387	2	Y	1198	1181	0	17	1	-0-
							1318	9									
05	15128	X	9068	-0-	-6060 B	-0-	221	1	7928	2	Y	835	830	0	5	1	-0-
							919	9									
06	11490	X	8554	-0-	-2936 B	-0-	479	1	7153	2	Y	838	835	0	3	1	-0-
							922	9									

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

01	8649	X	8032	-0-	-617 B	-0-	7032	2	1000	9	Y	909	896	0	13	1	-0-
02	7812	X	6661	-0-	-1151 B	-0-	5914	2	747	9	Y	679	666	0	13	1	-0-
03	8649	X	7546	-0-	-1103 B	-0-	6495	2	1051	9	Y	955	943	0	12	1	-0-
04	8220	X	7203	-0-	-1017 B	-0-	6238	2	965	9	Y	877	864	0	13	1	-0-
05	8370	X	6996	-0-	-1374 B	-0-	6175	2	821	9	Y	746	742	0	4	1	-0-
06	7770	X	6995	-0-	-775 B	-0-	354	1	5609	2	Y	938	936	0	2	1	-0-
							1032	9									

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

01	4433	X	3880	-0-	-553 B	-0-	3423	2	457	9	Y	415	409	0	6	1	-0-
02	4004	X	2908	-0-	-1096 B	-0-	2542	2	366	9	Y	333	328	0	5	1	-0-
03	4433	X	3630	-0-	-803 B	-0-	3126	2	504	9	Y	458	452	0	6	1	-0-
04	4110	X	3345	-0-	-765 B	-0-	2910	2	435	9	Y	395	389	0	6	1	-0-
05	4061	X	3351	-0-	-710 B	-0-	2960	2	391	9	Y	355	353	0	2	1	-0-
06	3750	X	3226	-0-	-524 B	-0-	166	1	2647	2	Y	375	374	0	1	1	-0-
							413	9									

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675

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

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002

01	10106	X	6399	-0-	-3707 B	-0-	5738	2	661	9	Y	601	590	0	11	1	-0-
02	9128	X	4912	-0-	-4216 B	-0-	4432	2	480	9	Y	436	426	0	10	1	-0-
03	9300	X	7352	-0-	-1948 B	-0-	6648	2	704	9	Y	640	627	0	13	1	-0-
04	8580	X	6698	-0-	-1882 B	-0-	6050	2	648	9	Y	589	577	0	12	1	-0-
05	7967	X	3820	-0-	-4147 B	-0-	3368	2	452	9	Y	411	409	0	2	1	-0-
06	6180	X	4322	-0-	-1858 B	-0-	225	1	3552	2	Y	495	494	0	1	1	-0-
							545	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29295 X	23229	-0-	-6066 B	-0-	20816	2	2413	9	Y	2194	2156	0	38	1	-0-
02	26460 X	18729	-0-	-7731 B	-0-	16943	2	1786	9	Y	1624	1587	0	37	1	-0-
03	27311 X	20497	-0-	-6814 B	-0-	18195	2	2302	9	Y	2093	2058	0	35	1	-0-
04	24960 X	19409	-0-	-5551 B	-0-	17411	2	1998	9	Y	1816	1781	0	35	1	-0-
05	25792 X	18655	-0-	-7137 B	-0-	17059	2	1596	9	Y	1451	1440	0	11	1	-0-
06	22470 X	16907	-0-	-5563 B	-0-	910	1	14396	2	Y	1455	1449	0	6	1	-0-
						1601	9									

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982

01	22723 X	21685	-0-	-1038 B	-0-	1384	1	18251	2	Y	1864	1830	0	34	1	-0-
						2050	9									
02	20524 X	16766	-0-	-3758 B	-0-	557	1	14717	2	Y	1356	1324	0	32	1	-0-
						1492	9									
03	23604 X	23604	-0-	-0- B	-0-	499	1	20855	2	Y	2045	2005	0	40	1	-0-
						2250	9									
04	22047 X	22047	-0-	-0- B	-0-	532	1	19472	2	Y	1857	1818	0	39	1	-0-
						2043	9									
05	21886 X	21633	-0-	-253 B	-0-	546	1	19433	2	Y	1504	1491	0	13	1	-0-
						1654	9									
06	21000 X	20388	-0-	-612 B	-0-	1177	1	17463	2	Y	1589	1582	0	7	1	-0-
						1748	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668

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

DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969

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

SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832

01	12587 X	12587	-0-	-0- B	-0-	804	1	10655	2	Y	1025	1005	0	20	1	-0-
						1128	9									
02	10413 X	10413	-0-	-0- B	-0-	347	1	9199	2	Y	788	768	0	20	1	-0-
						867	9									
03	13995 X	13995	-0-	-0- B	-0-	299	1	12509	2	Y	1079	1055	0	24	1	-0-
						1187	9									
04	11040 X	10423	-0-	-617 B	-0-	249	1	9169	2	Y	914	896	0	18	1	-0-
						1005	9									
05	11408 X	10186	-0-	-1222 B	-0-	252	1	9035	2	Y	817	811	0	6	1	-0-
						899	9									
06	11040 X	9736	-0-	-1304 B	-0-	552	1	8246	2	Y	853	850	0	3	1	-0-
						938	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16697	X	16697	-0-	-0- B	-0-	14997	2	1700	9	Y	1545	1517	0	28	1	-0-
02	13673	X	13673	-0-	-0- B	-0-	12366	2	1307	9	Y	1188	1161	0	27	1	-0-
03	15493	X	15493	-0-	-0- B	-0-	13764	2	1729	9	Y	1572	1546	0	26	1	-0-
04	14216	X	14216	-0-	-0- B	-0-	12648	2	1568	9	Y	1425	1399	0	26	1	-0-
05	13844	X	13844	-0-	-0- B	-0-	12480	2	1364	9	Y	1240	1232	0	8	1	-0-
*06	12869	X	12869	-0-	-0- B	-0-	686	1	10875	2	Y	1189	1185	0	4	1	-0-
							1308	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	-0-	-0-	-10850 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	9800	X	11	-0-	-9789 B	-0-	4	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	10726	X	10	-0-	-10716 B	-0-	3	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	7980	X	158	-0-	-7822 B	-0-	48	2	110	9	Y	100	100	0			-0-
05	6119	X	6119	-0-	-0- B	-0-	150	1	5418	2	Y	501	498	0	3	1	-0-
							551	9									
*06	7194	X	7194	-0-	-0- B	-0-	397	1	5984	2	Y	739	737	0	2	1	-0-
							813	9									

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6737	-0-	-207 B	-0-	410	1	5493	2	Y	758	748	0	10	1	-0-
							834	9									
02	6272	X	3653	-0-	-2619 B	-0-	116	1	3087	2	Y	409	402	0	7	1	-0-
							450	9									
03	2825	X	2825	-0-	-0- B	-0-	49	1	2159	2	Y	561	557	0	4	1	-0-
							617	9									
04	6510	X	6007	-0-	-503 B	-0-	136	1	5070	2	Y	728	718	0	10	1	-0-
							801	9									
05	6727	X	5081	-0-	-1646 B	-0-	119	1	4324	2	Y	580	577	0	3	1	-0-
							638	9									
06	6510	X	5457	-0-	-1053 B	-0-	293	1	4428	2	Y	669	667	0	2	1	-0-
							736	9									

KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	16513	-0-	-6489 B	-0-	15280	2	1233	9	Y	1121	1093	0	28	1	-0-
02	19768	X	283	-0-	-19485 B	-0-	1	2	282	9	Y	256	256	0			-0-
03	21018	X	5	-0-	-21013 B	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	18960	X	-0-	-0-	-18960 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	19065	X	-0-	-0-	-19065 B	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	15990	X	-0-	-0-	-15990 B	-0-					Y	2	2	0			-0-

KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	21076	-0-	-3135 B	-0-	19228	2	1848	9	Y	1680	1644	0	36	1	-0-
02	21560	X	2463	-0-	-19097 B	-0-	1836	2	627	9	Y	570	566	0	4	1	-0-
03	22816	X	7338	-0-	-15478 B	-0-	6615	2	723	9	Y	657	644	0	13	1	-0-
04	20790	X	18743	-0-	-2047 B	-0-	17105	2	1638	9	Y	1489	1454	0	35	1	-0-
05	21483	X	15763	-0-	-5720 B	-0-	14327	2	1436	9	Y	1305	1296	0	9	1	-0-
06	20400	X	14328	-0-	-6072 B	-0-	772	1	12151	2	Y	1277	1272	0	5	1	-0-
							1405	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 16H RRCID -> 288563 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70835 X	58724	-0-	-12111 B	-0-	1610	1	52624	2	Y	4082	3984	0	98	1	-0-
						4490	9									
02	63980 X	44928	-0-	-19052 B	-0-	1317	1	40373	2	Y	2944	2855	0	89	1	-0-
						3238	9									
03	69502 X	51163	-0-	-18339 B	-0-	1715	1	45225	2	Y	3839	3752	0	87	1	-0-
						4223	9									
04	62940 X	44911	-0-	-18029 B	-0-	1504	1	39742	2	Y	3332	3251	0	81	1	-0-
						3665	9									
05	65038 X	43046	-0-	-21992 B	-0-	1440	1	38808	2	Y	2544	2519	0	25	1	-0-
						2798	9									
06	56820 X	39860	-0-	-16960 B	-0-	1532	1	35548	2	Y	2527	2513	0	14	1	-0-
						2780	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 14H RRCID -> 288626 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55552 X	44661	-0-	-10891 B	-0-	1208	1	39633	2	Y	3473	3400	0	73	1	-0-
						3820	9									
02	50176 X	33932	-0-	-16244 B	-0-	981	1	30211	2	Y	2491	2425	0	66	1	-0-
						2740	9									
03	53692 X	37542	-0-	-16150 B	-0-	1237	1	32783	2	Y	3202	3139	0	63	1	-0-
						3522	9									
04	48930 X	32833	-0-	-16097 B	-0-	1080	1	28687	2	Y	2787	2729	0	58	1	-0-
						3066	9									
05	50561 X	33148	-0-	-17413 B	-0-	1095	1	29622	2	Y	2210	2191	0	19	1	-0-
						2431	9									
06	43230 X	30551	-0-	-12679 B	-0-	1159	1	26991	2	Y	2183	2172	0	11	1	-0-
						2401	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36518 X	29097	-0-	-7421 B	-0-	785	1	25814	2	Y	2271	2223	0	48	1	-0-
						2498	9									
02	32984 X	21700	-0-	-11284 B	-0-	627	1	19335	2	Y	1580	1538	0	42	1	-0-
						1738	9									
03	35371 X	24404	-0-	-10967 B	-0-	804	1	21353	2	Y	2043	2002	0	41	1	-0-
						2247	9									
04	32580 X	22557	-0-	-10023 B	-0-	743	1	19782	2	Y	1847	1807	0	40	1	-0-
						2032	9									
05	33666 X	24803	-0-	-8863 B	-0-	825	1	22316	2	Y	1511	1496	0	15	1	-0-
						1662	9									
06	28170 X	22078	-0-	-6092 B	-0-	844	1	19641	2	Y	1448	1440	0	8	1	-0-
						1593	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 13H RRCID -> 289875 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159540 X	29321	-0-	-1130219 B	-0-	793	1	26124	2	Y	2185	2137	0	48	1	-0-
						2404	9									
02	35140 X	22357	-0-	-12783 B	-0-	645	1	19966	2	Y	1587	1543	0	44	1	-0-
						1746	9									
03	34782 X	24431	-0-	-10351 B	-0-	804	1	21387	2	Y	2036	1995	0	41	1	-0-
						2240	9									
04	32310 X	21668	-0-	-10642 B	-0-	713	1	19007	2	Y	1771	1733	0	38	1	-0-
						1948	9									
05	33387 X	23114	-0-	-10273 B	-0-	765	1	20765	2	Y	1440	1427	0	13	1	-0-
						1584	9									
06	28380 X	20861	-0-	-7519 B	-0-	794	1	18530	2	Y	1397	1390	0	7	1	-0-
						1537	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KOOPMAN 01 - LANG 01 D WELL #: 04H RRCID -> 290763 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020

M O	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
04	DELQ PR	173481	-0-	173481 B	173481	155907	2	17574	9	Y	15976	15669	0	307	1	-0-
*05	386022 X	212541	-0-	-173481 B	-0-	192545	2	19996	9	Y	18178	18055	0	123	1	-0-
*06	197940 X	182613	-0-	-15327 B	-0-	163517	2	19096	9	Y	17360	17295	0	65	1	-0-

KOOPMAN 01 - LANG 01 H WELL #: 08H RRCID -> 290781 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360

04	DELQ PR	234502	-0-	234502 B	234502	207909	2	26593	9	Y	24175	23770	0	405	1	-0-
*05	529884 X	295382	-0-	-234502 B	-0-	263910	2	31472	9	Y	28611	28444	0	167	1	-0-
*06	257936 X	257936	-0-	-0- B	-0-	227464	2	30472	9	Y	27702	27613	0	89	1	-0-

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

04	DELQ PR	224296	-0-	224296 B	224296	199325	2	24971	9	Y	22701	22309	0	392	1	-0-
*05	510775 X	286479	-0-	-224296 B	-0-	256993	2	29486	9	Y	26805	26641	0	164	1	-0-
*06	253345 X	253345	-0-	-0- B	-0-	224576	2	28769	9	Y	26154	26065	0	89	1	-0-

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

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

01	1178 N	781	-0-	-397 B	-0-	58	1	44	2	N	617	633	1			159
						679	9									
02	868 N	540	-0-	-328 B	-0-	46	1	10	2	N	440	388	1			211
						484	9									
03	775 N	755	-0-	-20 B	-0-	14	1	741	9	N	674	762	1			123
04	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	577	581	1			119
05	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	29	1	619	9	N	563	552	1			130
*06	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	132	1	170	2	N	569	552	1			147
						626	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

01	31 N	3	-0-	-28 B	-938748	3	3			Y	-0-	29	1			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-938748					Y	-0-					-0-
03	0 N	82	-0-	82 B	-938666	82	3			Y	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-938666					Y	-0-					-0-
05	0 N	1688	-0-	1688 B	-936978	1688	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-936978					Y	-0-					-0-

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	2027	-0-	322	B	-300505	1599	3	428	9	Y	389	360	1			300
02	1540	X	1808	-0-	268	B	-300237	1808	3			Y	-0-					300
03	403	X	4075	-0-	3672	B	-296565	4075	3			Y	-0-					300
04	1950	X	2152	-0-	202	B	-296363	2152	3			Y	-0-					300
05	2015	X	2834	-0-	819	B	-295544	2834	3			Y	-0-					300
06	3930	X	3394	-0-	-536	B	-295544	3394	3			Y	-0-					300

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

01	558	X	7	-0-	-551	B	-218213	7	3			Y	-0-					-0-
02	504	X	190	-0-	-314	B	-218213	190	3			Y	-0-					-0-
03	124	X	1839	-0-	1715	B	-216498	1839	3			Y	-0-					-0-
04	30	X	986	-0-	956	B	-215542	986	3			Y	-0-					-0-
05	217	X	1848	-0-	1631	B	-213911	1848	3			Y	-0-					-0-
06	1770	X	1849	-0-	79	B	-213832	1849	3			Y	-0-					-0-

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

01	5487	X	822	-0-	-4665	B	-827083	822	3			Y	-0-					-0-
02	4284	X	962	-0-	-3322	B	-827083	962	3			Y	-0-					-0-
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	B	-827083					Y	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	B	-827083					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	B	-827083					Y	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	B	-827083					Y	-0-					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

01	1085	N	1057	-0-	-28	B	-0-	713	1	239	3	N	95					130
								105	9									
02	840	N	828	-0-	-12	B	-0-	645	1	111	3	N	65					195
								72	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	713	1	130	3	N	83	163	1			115
								91	9									
04	1020	N	770	-0-	-250	B	-0-	690	1	80	9	N	73					188
05	930	N	799	-0-	-131	B	-0-	713	1	86	9	N	78	181	1			85
*06	900	N	754	-0-	-146	B	-0-	690	1	64	9	N	58					143

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	267	-0-	-198 B	-42961	10	1	149	3	Y	98	92	0			31
							108	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476 B	-42961					Y	-0-	31	0			-0-
03	496	N	410	-0-	-86 B	-42961	21	1	309	3	Y	72	49	0			23
							1	4	79	9							
*04	270	N	4350	-0-	4080 B	-38881	278	1	3945	3	Y	6	27	0			2
							120	4	7	9							
05	0	N	873	-0-	873 B	-38881	59	1	812	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	420	N	6	-0-	-414 B	-38881	3	3	3	9	Y	3	2	0			1

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	427	-0-	148 B	-129803	34	1	346	3	Y	43	39	0			14
							47	9									
02	280	X	170	-0-	-110 B	-129803	10	1	140	3	Y	18	22	0			10
							20	9									
03	372	X	157	-0-	-215 B	-129803	8	1	145	3	Y	4	13	0			1
							4	9									
*04	420	X	297	-0-	-123 B	-129803	15	1	274	3	Y	7	6	0			2
							8	9									
05	434	X	296	-0-	-138 B	-129803	15	1	274	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
06	420	X	278	-0-	-142 B	-129803	16	1	256	3	Y	5	6	0			1
							6	9									

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4937	-0-	318 B	-47496	757	1	3480	3	Y	631	617	0			209
							6	4	694	9							
02	4116	X	3036	-0-	-1080 B	-47496	390	1	2198	3	Y	403	387	0			225
							5	4	443	9							
*03	4960	X	4348	-0-	-612 B	-47496	217	1	3174	3	Y	865	815	0			275
							5	4	952	9							
*04	4800	X	4701	-0-	-99 B	-47496	254	1	3602	3	Y	668	726	0			217
							110	4	735	9							
05	4960	X	4219	-0-	-741 B	-47496	239	1	3287	3	Y	624	647	0			194
							7	4	686	9							
06	4770	X	3970	-0-	-800 B	-47496	230	1	3100	3	Y	577	646	0			125
							5	4	635	9							

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3395	-0-	3395 B	-538260	184	1	2858	3	Y	316	310	0			101
							5	4	348	9							
02	0	X	2255	-0-	2255 B	-536005	131	1	1923	3	Y	179	183	0			97
							4	4	197	9							
03	0	X	3100	-0-	3100 B	-532905	190	1	2846	3	Y	54	134	0			17
							5	4	59	9							
*04	3300	X	3491	-0-	191 B	-532715	205	1	2913	3	Y	258	191	0			84
							89	4	284	9							
05	3410	X	3096	-0-	-314 B	-532715	209	1	2874	3	Y	6	88	0			2
							6	4	7	9							
06	3300	X	2472	-0-	-828 B	-532715	170	1	2298	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

M O	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
*07	DLQ G-10		7097	-0-	7097 B	7097	314	1	5889	3	Y	803	743	0			326
							11	4	883	9							
*08	DLQ G-10		4537	-0-	4537 B	11634	196	1	3410	3	Y	843	836	0			333
							4	4	927	9							
09	DLQ G-10		4314	-0-	4314 B	15948	193	1	3228	3	Y	808	817	0			324
							4	4	889	9							
*10	DLQ G-10		6597	-0-	6597 B	22545	339	1	5431	3	Y	743	780	0			287
							10	4	817	9							
*11	DLQ G-10		6563	-0-	6563 B	29108	334	1	5376	3	Y	767	829	0			225
							9	4	844	9							
*12	DLQ G-10		4287	-0-	4287 B	33395	203	1	3306	3	Y	702	709	0			218
							6	4	772	9							
01	DLQ G-10		4347	-0-	4347 B	37742	218	1	3400	3	Y	657	664	0			211
							6	4	723	9							
*02	40956	X	3214	-0-	-37742 B	-0-	172	1	2528	3	Y	462	423	0			250
							6	4	508	9							
03	3712	X	3712	-0-	-0- B	-0-	226	1	3381	3	Y	90	312	0			28
							6	4	99	9							
*04	4185	X	4185	-0-	-0- B	-0-	218	1	3091	3	Y	711	508	0			231
							94	4	782	9							
*05	4134	X	4134	-0-	-0- B	-0-	227	1	3122	3	Y	708	719	0			220
							6	4	779	9							
*06	3362	X	3362	-0-	-0- B	-0-	188	1	2542	3	Y	571	667	0			124
							4	4	628	9							

RUNGE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013

01	DLQ G-10		5453	-0-	5453 B	-797708	322	1	5013	3	Y	99	98	0			32
							9	4	109	9							
02	0	X	4442	-0-	4442 B	-793266	275	1	4048	3	Y	100	78	0			54
							9	4	110	9							
03	0	X	5834	-0-	5834 B	-787432	365	1	5450	3	Y	9	60	0			3
							9	4	10	9							
*04	5280	X	5211	-0-	-69 B	-787432	330	1	4676	3	Y	56	41	0			18
							143	4	62	9							
05	5456	X	5369	-0-	-87 B	-787432	357	1	4915	3	Y	79	73	0			24
							10	4	87	9							
06	6090	X	4565	-0-	-1525 B	-787432	308	1	4148	3	Y	93	97	0			20
							7	4	102	9							

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

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	4699	-0-	4699 B	4699	324	1	4368	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
MOUNTAIN VIEW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 290849 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14264 - 19647

03	0		131051	-0-	131051 B	131051	441	1	125487	2	N	4657	4187	1	12	8		458
							5123	9										
04	DELQ PR		269594	-0-	269594 B	400645	1165	1	258731	2	N	8816	8794	1	6	8		474
							9698	9										
05	635220	X	234575	-0-	-400645 B	-0-	1056	1	225048	2	N	7701	7435	1	6	8		734
							8471	9										
06	333900	X	193369	-0-	-140531 B	-0-	957	1	186651	2	N	5237	5575	1	5	8		391
							5761	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	X	103	-0-	-0- B	-0-	5	1	86	2	N	11					131
							12	9									
02	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					131
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	X	2243	-0-	-0- B	-0-	128	1	2113	2	N	2					40
							2	9									
02	1441	X	1441	-0-	-0- B	-0-	150	1	1255	2	N	5					45
							30	4	6	9							
03	5027	X	5027	-0-	-0- B	-0-	620	1	4272	2	N	-0-					45
							135	4									
04	2270	X	2270	-0-	-0- B	-0-	461	1	1528	2	N	203	121	1			127
							58	4	223	9							
05	1196	X	1196	-0-	-0- B	-0-	307	1	889	2	N	-0-					127
*06	4670	X	4670	-0-	-0- B	-0-	977	1	3653	2	N	5	89	1			43
							34	4	6	9							

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	X	134	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	Y	112	191	1			87
							123	9									
02	140	X	140	-0-	-0- B	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					87
03	525	X	525	-0-	-0- B	-0-	73	1	325	2	Y	104	80	1			111
							13	4	114	9							
04	116	X	116	-0-	-0- B	-0-	14	1	49	2	Y	48					159
							53	9									
05	236	X	236	-0-	-0- B	-0-	30	1	110	2	Y	87	194	1			52
							96	9									
*06	232	X	232	-0-	-0- B	-0-	21	1	139	2	Y	65					117
							72	9									

JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					158
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					158
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	72	105	1			125
04	119	X	119	-0-	-0- B	-0-	23	1	71	2	Y	23					148
							25	9									
05	1719	X	1719	-0-	-0- B	-0-	364	1	1331	2	Y	22					170
							24	9									
*06	2244	X	2244	-0-	-0- B	-0-	520	1	1692	2	Y	1					171
							31	4	1	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	X	413	-0-	-0- B	-0-	23	1	346	2	Y	40					100
							44	9									
02	404	X	404	-0-	-0- B	-0-	7	1	363	2	Y	31	59	1			72
							34	9									
03	131	X	131	-0-	-0- B	-0-	15	1	114	2	Y	2					74
							2	9									
04	2122	X	2122	-0-	-0- B	-0-	299	1	1452	2	Y	279	166	1			187
							64	4	307	9							
05	2305	X	2305	-0-	-0- B	-0-	372	1	1311	2	Y	565	650	1			102
							622	9									
*06	2000	X	2000	-0-	-0- B	-0-	303	1	1166	2	Y	476	436	1			142
							7	4	524	9							

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					103
02	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					103
03	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					103
04	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					103
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					103
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					103

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

01	1675	X	1675	-0-	-0- B	-0-	71	1	1405	2	N	181	128	1			215
							199	9									
02	1546	X	1546	-0-	-0- B	-0-	451	1	900	2	N	149	126	1			238
							31	4	164	9							
03	1612	X	757	-0-	-855 B	-0-	65	1	490	2	N	172	78	1			332
							13	4	189	9							
04	1620	X	879	-0-	-741 B	-0-	116	1	560	2	N	156	240	1			248
							31	4	172	9							
05	1705	X	859	-0-	-846 B	-0-	140	1	567	2	N	138	136	1			250
							152	9									
06	1650	X	641	-0-	-1009 B	-0-	95	1	388	2	N	144	119	1			275
							158	9									

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

01	992	X	844	-0-	-148 B	-0-	35	1	502	2	N	279	192	1			145
							307	9									
02	896	X	401	-0-	-495 B	-0-	2	1	185	2	N	182	189	1			138
							14	4	200	9							
03	4116	X	4116	-0-	-0- B	-0-	496	1	3299	2	N	214	189	1			163
							86	4	235	9							
04	4201	X	4201	-0-	-0- B	-0-	787	1	2871	2	N	402	322	1			243
							101	4	442	9							
05	1900	X	1900	-0-	-0- B	-0-	357	1	1418	2	N	104	187	1			160
							11	4	114	9							
06	3840	X	2090	-0-	-1750 B	-0-	378	1	1549	2	N	138	193	1			105
							11	4	152	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612 X	1341	-0-	-271 B	-0-	289	1	879	2	Y	157	224	1			48
						173	9									
02	1344 X	957	-0-	-387 B	-0-	137	1	699	2	Y	110					158
						121	9									
03	1426 X	1397	-0-	-29 B	-0-	234	1	1075	2	Y	80	118	1			120
						88	9									
04	1439 X	1439	-0-	-0- B	-0-	227	1	1116	2	Y	87	112	1			95
						96	9									
05	1422 X	1422	-0-	-0- B	-0-	242	1	1094	2	Y	78	116	1			57
						86	9									
*06	1352 X	1352	-0-	-0- B	-0-	263	1	999	2	Y	82	79	1			60
						90	9									

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

01	3317 X	2185	-0-	-1132 B	-0-	429	1	1387	2	Y	335	308	1			159
						369	9									
02	2576 X	1710	-0-	-866 B	-0-	255	1	1171	2	Y	258	265	1			152
						284	9									
03	2790 X	2169	-0-	-621 B	-0-	335	1	1516	2	Y	289	254	1			187
						318	9									
04	2520 X	2281	-0-	-239 B	-0-	324	1	1579	2	Y	344	371	1			160
						378	9									
05	2480 X	2369	-0-	-111 B	-0-	374	1	1665	2	Y	300	190	1			270
						330	9									
*06	2350 X	2350	-0-	-0- B	-0-	432	1	1710	2	Y	189	345	1			114
						208	9									

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

01	2046 X	318	-0-	-1728 B	-0-	211	1	101	2	N	5					168
						6	9									
02	2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	435	1	1927	2	N	362	385	1			145
						398	9									
03	2015 X	1621	-0-	-394 B	-0-	614	1	888	2	N	108					253
						119	9									
04	2256 X	2256	-0-	-0- B	-0-	978	1	1056	2	N	202	195	1			260
						222	9									
05	3069 X	1936	-0-	-1133 B	-0-	868	1	868	2	N	182	170	1			272
						200	9									
06	2970 X	1922	-0-	-1048 B	-0-	1489	1	258	2	N	159	193	1			238
						175	9									

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

01	1922 X	1630	-0-	-292 B	-0-	341	1	1063	2	Y	205	150	1			138
						226	9									
02	1652 X	1359	-0-	-293 B	-0-	208	1	1002	2	Y	135	115	1			158
						149	9									
03	1829 X	1411	-0-	-418 B	-0-	224	1	974	2	Y	194	194	1			158
						213	9									
04	1770 X	1297	-0-	-473 B	-0-	191	1	929	2	Y	161	108	1			211
						177	9									
05	1705 X	1515	-0-	-190 B	-0-	238	1	1059	2	Y	198	246	1			163
						218	9									
06	1590 X	1262	-0-	-328 B	-0-	248	1	867	2	Y	134	181	1			116
						147	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2996	-0-	-1437 B	-0-	680	1	2059	2	Y	234	271	1			58
							257	9									
02	3752	X	3084	-0-	-668 B	-0-	512	1	2352	2	Y	200	91	1			167
							220	9									
03	3317	X	2965	-0-	-352 B	-0-	500	1	2162	2	Y	275	332	1			110
							303	9									
04	3150	X	2677	-0-	-473 B	-0-	429	1	2092	2	Y	142	164	1			88
							156	9									
05	3410	X	2847	-0-	-563 B	-0-	470	1	2111	2	Y	242	243	1			87
							266	9									
06	3300	X	2329	-0-	-971 B	-0-	435	1	1664	2	Y	209	238	1			58
							230	9									

JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2681	-0-	-915 B	-0-	568	1	1741	2	Y	338	258	1			135
							372	9									
02	2828	X	2625	-0-	-203 B	-0-	346	1	2093	2	Y	169	192	1			112
							186	9									
03	3131	X	3128	-0-	-3 B	-0-	577	1	2336	2	Y	195	189	1			118
							215	9									
04	2940	X	2798	-0-	-142 B	-0-	420	1	2086	2	Y	265	295	1			88
							292	9									
05	3038	X	2954	-0-	-84 B	-0-	477	1	2152	2	Y	295	290	1			93
							325	9									
06	3030	X	2578	-0-	-452 B	-0-	482	1	1808	2	Y	262	252	1			103
							288	9									

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1989	-0-	-181 B	-0-	425	1	1238	2	Y	296	328	1			65
							326	9									
02	1876	X	1606	-0-	-270 B	-0-	199	1	1121	2	Y	260	223	1			102
							286	9									
03	2102	X	2102	-0-	-0- B	-0-	329	1	1457	2	Y	287	206	1			183
							316	9									
04	1920	X	1738	-0-	-182 B	-0-	243	1	1194	2	Y	274	399	1			58
							301	9									
05	1984	X	1618	-0-	-366 B	-0-	240	1	1088	2	Y	264	172	1			150
							290	9									
06	2040	X	1197	-0-	-843 B	-0-	206	1	794	2	Y	179	221	1			108
							197	9									

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	998	-0-	-56 B	-0-	169	1	469	2	Y	327	375	1			52
							360	9									
02	1258	X	1258	-0-	-0- B	-0-	121	1	884	2	Y	230	47	1			235
							253	9									
03	1130	X	1130	-0-	-0- B	-0-	160	1	600	2	Y	336	401	1			170
							370	9									
04	960	X	826	-0-	-134 B	-0-	84	1	434	2	Y	280	367	1			83
							308	9									
05	1395	X	1075	-0-	-320 B	-0-	142	1	618	2	Y	286	256	1			113
							315	9									
06	1350	X	774	-0-	-576 B	-0-	104	1	415	2	Y	232	248	1			97
							255	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7176	X	7176	-0-	-0- B	-0-	714	1	5934	2	N	480	380	1			285
							528	9									
02	6440	X	4310	-0-	-2130 B	-0-	338	1	3752	2	N	200	373	1			112
							220	9									
03	7130	X	5747	-0-	-1383 B	-0-	1318	1	4146	2	N	257	176	1			193
							283	9									
04	6900	X	4776	-0-	-2124 B	-0-	2082	1	2391	2	N	275	190	1			278
							303	9									
05	7130	X	2560	-0-	-4570 B	-0-	1094	1	1339	2	N	115	361	1			32
							127	9									
06	6900	X	2921	-0-	-3979 B	-0-	778	1	1826	2	N	288	187	1			133
							317	9									

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

01	7409	X	4910	-0-	-2499 B	-0-	1076	1	3310	2	N	476	384	1			102
							524	9									
02	6692	X	3587	-0-	-3105 B	-0-	621	1	2523	2	N	403	382	1			123
							443	9									
03	6944	X	6047	-0-	-897 B	-0-	2188	1	3399	2	N	418	371	1			170
							460	9									
04	6824	X	6824	-0-	-0- B	-0-	3511	1	2911	2	N	365	380	1			155
							402	9									
05	6727	X	5862	-0-	-865 B	-0-	3050	1	2360	2	N	411	383	1			183
							452	9									
06	5850	X	3848	-0-	-2002 B	-0-	1582	1	1878	2	N	353	361	1			175
							388	9									

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

01	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	608	1	1873	2	Y	306	229	1			125
							337	9									
02	2296	X	1684	-0-	-612 B	-0-	228	1	1251	2	Y	186	193	1			118
							205	9									
03	2728	X	2007	-0-	-721 B	-0-	332	1	1474	2	Y	183	181	1			120
							201	9									
04	2730	X	1919	-0-	-811 B	-0-	288	1	1418	2	Y	194	266	1			48
							213	9									
05	2821	X	1862	-0-	-959 B	-0-	305	1	1373	2	Y	167	147	1			68
							184	9									
06	2730	X	1664	-0-	-1066 B	-0-	319	1	1203	2	Y	129	119	1			78
							142	9									

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

01	4757	X	4757	-0-	-0- B	-0-	640	1	3240	2	Y	797	638	1			212
							877	9									
02	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	494	1	2408	2	Y	240	309	1			143
							264	9									
03	3777	X	3777	-0-	-0- B	-0-	495	1	2706	2	Y	524	614	1			53
							576	9									
04	4590	X	2881	-0-	-1709 B	-0-	403	1	2047	2	Y	392	352	1			93
							431	9									
05	4743	X	2606	-0-	-2137 B	-0-	250	1	1974	2	Y	347	248	1			192
							382	9									
06	4590	X	2402	-0-	-2188 B	-0-	284	1	1768	2	Y	318	425	1			85
							350	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1575	-0-	-347 B	-0-	231	1	1344	2	Y	-0-					93
02	2828	X	1764	-0-	-1064 B	-0-	307	1	1457	2	Y	-0-					93
03	3131	X	2275	-0-	-856 B	-0-	354	1	1921	2	Y	-0-					93
04	3030	X	2342	-0-	-688 B	-0-	320	1	1523	2	Y	454					547
							499	9									
05	2089	X	2089	-0-	-0- B	-0-	235	1	1784	2	Y	64	504	1			107
							70	9									
06	2190	X	1905	-0-	-285 B	-0-	251	1	1607	2	Y	43	55	1			95
							47	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					160
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					160
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					160
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					160
05	50	X	50	-0-	-0- B	-0-	8	1	28	2	Y	13					173
							14	9									
*06	331	X	331	-0-	-0- B	-0-	68	1	263	2	Y	-0-					173

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

01	5084	X	949	-0-	-4135 B	-0-	34	1	670	2	Y	223	186	1			294
							245	9									
02	6076	X	2334	-0-	-3742 B	-0-	1053	1	981	2	Y	241	185	1			350
							35	4	265	9							
03	6727	X	572	-0-	-6155 B	-0-	58	1	352	2	Y	127	187	1			290
							22	4	140	9							
04	6510	X	1624	-0-	-4886 B	-0-	177	1	1055	2	Y	344	360	1			274
							14	4	378	9							
05	2666	X	1406	-0-	-1260 B	-0-	263	1	996	2	Y	134	193	1			215
							147	9									
06	2490	X	1659	-0-	-831 B	-0-	310	1	1154	2	Y	177	238	1			154
							195	9									

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

01	6944	X	2222	-0-	-4722 B	-0-	107	1	1667	2	Y	407	342	1			216
							448	9									
02	6272	X	2136	-0-	-4136 B	-0-	442	1	1291	2	Y	333	408	1			141
							37	4	366	9							
03	12121	X	2906	-0-	-9215 B	-0-	307	1	2087	2	Y	404	389	1			156
							68	4	444	9							
04	11730	X	3297	-0-	-8433 B	-0-	461	1	2185	2	Y	537	555	1			138
							60	4	591	9							
05	12121	X	3229	-0-	-8892 B	-0-	554	1	2118	2	Y	496	371	1			263
							11	4	546	9							
06	2820	X	2198	-0-	-622 B	-0-	383	1	1463	2	Y	311	426	1			148
							10	4	342	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	X	343	-0-	-0- B	-0-	16	1	292	2	Y	32	71	1			192
							35	9									
02	232	X	232	-0-	-0- B	-0-	24	1	141	2	Y	61	17	1			236
							67	9									
03	2315	X	2315	-0-	-0- B	-0-	275	1	1792	2	Y	125	60	1			301
							110	4	138	9							
04	1337	X	1337	-0-	-0- B	-0-	195	1	1012	2	Y	95	195	1			201
							25	4	105	9							
05	1442	X	1442	-0-	-0- B	-0-	285	1	1082	2	Y	68					269
							75	9									
*06	1534	X	1534	-0-	-0- B	-0-	294	1	1127	2	Y	103	204	1			168
							113	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1668	-0-	-440 B	-0-	97	1	1313	2	Y	216	172	1			232
							20	4	238	9							
02	1651	X	1651	-0-	-0- B	-0-	285	1	1223	2	Y	108	173	1			167
							24	4	119	9							
03	2602	X	2602	-0-	-0- B	-0-	304	1	2081	2	Y	144	119	1			192
							59	4	158	9							
04	2241	X	2241	-0-	-0- B	-0-	348	1	1712	2	Y	123	153	1			162
							46	4	135	9							
05	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	546	1	2046	2	Y	85	132	1			115
							94	9									
*06	2614	X	2614	-0-	-0- B	-0-	504	1	1960	2	Y	126	133	1			108
							11	4	139	9							

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	X	686	-0-	-0- B	-0-	47	1	477	2	Y	147	140	1			127
							162	9									
02	525	X	525	-0-	-0- B	-0-	31	1	268	2	Y	190					317
							17	4	209	9							
03	170	X	170	-0-	-0- B	-0-	16	1	100	2	Y	49	204	1			162
							54	9									
04	354	X	354	-0-	-0- B	-0-	8	1	128	2	Y	198	130	1			230
							218	9									
05	291	X	291	-0-	-0- B	-0-	55	1	208	2	Y	25	120	1			135
							28	9									
*06	300	X	300	-0-	-0- B	-0-	58	1	185	2	Y	52	41	1			146
							57	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	X	1653	-0-	-0- B	-0-	71	1	1141	2	N	401	332	1			192
							441	9									
02	1171	X	1171	-0-	-0- B	-0-	100	1	764	2	N	259	194	1			257
							22	4	285	9							
03	1112	X	1112	-0-	-0- B	-0-	101	1	709	2	N	253	188	1			322
							24	4	278	9							
04	1146	X	1146	-0-	-0- B	-0-	140	1	751	2	N	212	301	1			233
							22	4	233	9							
05	1098	X	1098	-0-	-0- B	-0-	167	1	668	2	N	239	275	1			197
							263	9									
*06	1104	X	1104	-0-	-0- B	-0-	172	1	659	2	N	248	193	1			252
							273	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	240	-0-	-1279 B	-0-	18	1	202	2	Y	18	48	1			139
							20	9									
02	924	X	64	-0-	-860 B	-0-	12	2	52	9	Y	47					186
03	713	X	199	-0-	-514 B	-0-	12	1	49	2	Y	125	163	1			148
							138	9									
04	1185	X	1185	-0-	-0- B	-0-	238	1	800	2	Y	107	69	1			186
							29	4	118	9							
05	786	X	786	-0-	-0- B	-0-	114	1	478	2	Y	176	254	1			108
							194	9									
*06	330	X	330	-0-	-0- B	-0-	50	1	139	2	Y	128	174	1			62
							141	9									

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	X	951	-0-	-0- B	-0-	47	1	595	2	N	281	218	1			168
							309	9									
02	779	X	779	-0-	-0- B	-0-	36	1	480	2	N	228	189	1			207
							12	4	251	9							
03	534	X	534	-0-	-0- B	-0-	45	1	326	2	N	139	201	1			145
							10	4	153	9							
04	7856	X	7856	-0-	-0- B	-0-	1104	1	5094	2	N	1356	1414	1			87
							166	4	1492	9							
05	3229	X	3229	-0-	-0- B	-0-	499	1	1951	2	N	698	687	1			98
							11	4	768	9							
*06	2395	X	2395	-0-	-0- B	-0-	367	1	1425	2	N	542	380	1			260
							7	4	596	9							

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	X	9	-0-	-0- B	-0-	2	1	7	2	N	-0-					85
02	27	X	27	-0-	-0- B	-0-	14	1	5	2	N	7					92
							8	9									
03	187	X	187	-0-	-0- B	-0-	29	1	158	2	N	-0-					92
04	79	X	79	-0-	-0- B	-0-	16	1	63	2	N	-0-					92
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	13					105
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	X	1840	-0-	-0- B	-0-	117	1	1644	2	N	72					180
							79	9									
02	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	973	1	1566	2	N	83					263
							56	4	91	9							
03	900	X	900	-0-	-0- B	-0-	85	1	686	2	N	103	191	1			175
							16	4	113	9							
04	581	X	581	-0-	-0- B	-0-	125	1	387	2	N	50					225
							14	4	55	9							
05	1041	X	1041	-0-	-0- B	-0-	187	1	749	2	N	95	182	1			138
							105	9									
*06	689	X	689	-0-	-0- B	-0-	148	1	436	2	N	95					233
							105	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35
05	163	X	163	-0-	-0- B	-0-	36	1	92	2	Y	32					67
							35	9									
*06	1293	X	1293	-0-	-0- B	-0-	258	1	1035	2	Y	-0-					67

LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	X	980	-0-	-0- B	-0-	35	1	780	2	Y	150	39	1			300
							165	9									
02	887	X	887	-0-	-0- B	-0-	80	1	615	2	Y	140	176	1			264
							38	4	154	9							
03	880	X	880	-0-	-0- B	-0-	86	1	569	2	Y	174	193	1			245
							34	4	191	9							
04	450	X	450	-0-	-0- B	-0-	45	1	283	2	Y	111	47	1			309
							122	9									
05	532	X	532	-0-	-0- B	-0-	80	1	330	2	Y	111	193	1			227
							122	9									
*06	344	X	344	-0-	-0- B	-0-	45	1	208	2	Y	83	95	1			215
							91	9									

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	X	560	-0-	-0- B	-0-	132	1	428	2	N	-0-					173
02	1270	X	1270	-0-	-0- B	-0-	329	1	893	2	N	44					217
							48	9									
03	563	X	563	-0-	-0- B	-0-	102	1	461	2	N	-0-					217
04	601	X	601	-0-	-0- B	-0-	103	1	498	2	N	-0-					217
05	691	X	691	-0-	-0- B	-0-	101	1	444	2	N	133					350
							146	9									
*06	639	X	639	-0-	-0- B	-0-	125	1	513	2	N	1	194	1			157
							1	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1640	-0-	-840 B	-0-	78	1	1373	2	Y	156	131	1			123
							17	4	172	9							
02	2100	X	1873	-0-	-227 B	-0-	299	1	1416	2	Y	107	129	1			101
							40	4	118	9							
03	2520	X	2520	-0-	-0- B	-0-	289	1	2005	2	Y	150	180	1			71
							61	4	165	9							
04	2292	X	2292	-0-	-0- B	-0-	382	1	1751	2	Y	98					169
							51	4	108	9							
05	2609	X	2609	-0-	-0- B	-0-	509	1	1911	2	Y	172	220	1			121
							189	9									
06	2430	X	2075	-0-	-355 B	-0-	379	1	1533	2	Y	142	212	1			51
							7	4	156	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4041 X	4041	-0-	-0- B	-0-	177	1	3386	2	Y	398	407	1			124
						40	4	438	9							
02	4726 X	4726	-0-	-0- B	-0-	1312	1	2990	2	Y	309	185	1			248
						84	4	340	9							
03	5297 X	5297	-0-	-0- B	-0-	598	1	4015	2	Y	511	568	1			191
						122	4	562	9							
04	4828 X	4828	-0-	-0- B	-0-	805	1	3497	2	Y	380	375	1			196
						108	4	418	9							
05	4928 X	4928	-0-	-0- B	-0-	933	1	3527	2	Y	410	445	1			161
						17	4	451	9							
*06	4323 X	4323	-0-	-0- B	-0-	805	1	3136	2	Y	332	437	1			56
						17	4	365	9							

COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

01	5084 X	3786	-0-	-1298 B	-0-	355	1	2827	2	N	549	528	1			228
						604	9									
02	4592 X	4235	-0-	-357 B	-0-	325	1	3243	2	N	606	541	1			293
						667	9									
03	4588 X	4380	-0-	-208 B	-0-	2015	1	1765	2	N	545	575	1			263
						600	9									
04	5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-	3409	1	1325	2	N	550	553	1			260
						605	9									
05	5483 X	5483	-0-	-0- B	-0-	3050	1	1835	2	N	544	569	1			235
						598	9									
06	4530 X	4400	-0-	-130 B	-0-	2305	1	1590	2	N	459	551	1			143
						505	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078

01	15624 X	12633	-0-	-2991 B	-0-	1776	1	9668	2	N	1081	896	1			285
						1189	9									
02	13468 X	9306	-0-	-4162 B	-0-	1317	1	7233	2	N	687	534	1			438
						756	9									
03	14291 X	12034	-0-	-2257 B	-0-	1694	1	9269	2	N	974	1209	1			203
						1071	9									
04	13110 X	11447	-0-	-1663 B	-0-	1728	1	8807	2	N	829	782	1			250
						912	9									
05	13082 X	11548	-0-	-1534 B	-0-	1250	1	9394	2	N	822	765	1			307
						904	9									
06	12240 X	10617	-0-	-1623 B	-0-	1315	1	8479	2	N	748	878	1			177
						823	9									

HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202

01	19561 X	14981	-0-	-4580 B	-0-	580	1	11804	2	N	2250	2235	1			155
						122	4	2475	9							
02	16548 X	14744	-0-	-1804 B	-0-	3455	1	9034	2	N	1808	1721	1			242
						266	4	1989	9							
03	17918 X	15280	-0-	-2638 B	-0-	1501	1	10868	2	N	2360	2497	1			105
						315	4	2596	9							
04	16590 X	13864	-0-	-2726 B	-0-	2099	1	9263	2	N	2050	1922	1			233
						247	4	2255	9							
05	17143 X	13780	-0-	-3363 B	-0-	2403	1	8997	2	N	2122	2197	1			158
						46	4	2334	9							
06	15810 X	12164	-0-	-3646 B	-0-	2090	1	7939	2	N	1917	2070	1			5
						26	4	2109	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12118 X	12118	-0-	-0- B	-0-	495	1	8985	2	N	2320	2175	1			360
						86	4	2552	9							
02	12816 X	12816	-0-	-0- B	-0-	2787	1	7580	2	N	2005	2097	1			268
						243	4	2206	9							
03	12589 X	12589	-0-	-0- B	-0-	1202	1	8648	2	N	2262	2305	1			225
						251	4	2488	9							
04	11804 X	11804	-0-	-0- B	-0-	1781	1	7544	2	N	2063	2123	1			165
						210	4	2269	9							
05	12186 X	12186	-0-	-0- B	-0-	2053	1	7753	2	N	2131	2068	1			228
						36	4	2344	9							
*06	10371 X	10371	-0-	-0- B	-0-	1661	1	6597	2	N	1887	2085	1			30
						37	4	2076	9							

LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160

01	21586 X	21586	-0-	-0- B	-0-	950	1	16931	2	N	3224	3281	1			250
						159	4	3546	9							
02	30912 X	19259	-0-	-11653 B	-0-	3416	1	13385	2	N	1991	1888	1			353
						268	4	2190	9							
03	34224 X	18247	-0-	-15977 B	-0-	1814	1	12889	2	N	2895	2903	1			345
						359	4	3185	9							
04	33120 X	15866	-0-	-17254 B	-0-	2296	1	10508	2	N	2528	2700	1			173
						281	4	2781	9							
05	22909 X	14918	-0-	-7991 B	-0-	2508	1	9597	2	N	2516	2459	1			230
						45	4	2768	9							
06	20880 X	12536	-0-	-8344 B	-0-	2100	1	7856	2	N	2298	2246	1			282
						52	4	2528	9							

LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175

01	11563 X	1790	-0-	-9773 B	-0-	54	1	1143	2	N	468	386	1			210
						78	4	515	9							
02	8512 X	1521	-0-	-6991 B	-0-	151	1	1007	2	N	330	385	1			155
						363	9									
03	8370 X	1244	-0-	-7126 B	-0-	115	1	685	2	N	393	385	1			163
						12	4	432	9							
04	1740 X	1375	-0-	-365 B	-0-	230	1	756	2	N	300	380	1			83
						59	4	330	9							
05	1798 X	1273	-0-	-525 B	-0-	195	1	764	2	N	285	195	1			173
						314	9									
06	1740 X	1117	-0-	-623 B	-0-	159	1	632	2	N	296	397	1			72
						326	9									

BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454

01	38409 X	26270	-0-	-12139 B	-0-	1237	1	21913	2	N	2652	2652	1			307
						203	4	2917	9							
02	33264 X	24274	-0-	-8990 B	-0-	5773	1	15530	2	N	2266	2150	1			423
						478	4	2493	9							
03	28613 X	23076	-0-	-5537 B	-0-	2438	1	17418	2	N	2452	2632	1			243
						523	4	2697	9							
04	27690 X	21494	-0-	-6196 B	-0-	3420	1	15125	2	N	2255	2105	1			393
						468	4	2481	9							
05	28613 X	21354	-0-	-7259 B	-0-	3983	1	15006	2	N	2085	2098	1			380
						71	4	2294	9							
06	26010 X	19178	-0-	-6832 B	-0-	3552	1	13629	2	N	1729	2019	1			90
						95	4	1902	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879

GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049 X	13570	-0-	-7479 B	-0-	612	1	10668	2	N	1998	1905	1			220
						92	4	2198	9							
02	15176 X	14707	-0-	-469 B	-0-	4061	1	8446	2	N	1751	1848	1			123
						274	4	1926	9							
03	15810 X	11620	-0-	-4190 B	-0-	1070	1	8195	2	N	1919	1815	1			227
						244	4	2111	9							
04	14880 X	10759	-0-	-4121 B	-0-	1656	1	6822	2	N	1899	1896	1			230
						192	4	2089	9							
05	16275 X	10316	-0-	-5959 B	-0-	1754	1	6639	2	N	1717	1800	1			147
						34	4	1889	9							
06	15750 X	9731	-0-	-6019 B	-0-	1636	1	6368	2	N	1541	1578	1			110
						32	4	1695	9							

GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980

01	20925 X	12270	-0-	-8655 B	-0-	523	1	9447	2	N	2019	2004	1			122
						79	4	2221	9							
02	14168 X	11240	-0-	-2928 B	-0-	2510	1	6703	2	N	1661	1521	1			262
						200	4	1827	9							
03	15097 X	11451	-0-	-3646 B	-0-	1116	1	8100	2	N	1813	1895	1			180
						241	4	1994	9							
04	13620 X	10499	-0-	-3121 B	-0-	1511	1	6997	2	N	1641	1688	1			133
						186	4	1805	9							
05	13423 X	10507	-0-	-2916 B	-0-	1834	1	6937	2	N	1536	1552	1			117
						46	4	1690	9							
06	12030 X	9581	-0-	-2449 B	-0-	1619	1	6302	2	N	1481	1496	1			102
						31	4	1629	9							

BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362

01	43617 X	28564	-0-	-15053 B	-0-	1293	1	23144	2	N	3557	3394	1			540
						214	4	3913	9							
02	35756 X	26018	-0-	-9738 B	-0-	5445	1	17015	2	N	2789	3196	1			133
						490	4	3068	9							
03	35650 X	24651	-0-	-10999 B	-0-	2601	1	18010	2	N	3214	3047	1			300
						505	4	3535	9							
04	34500 X	22037	-0-	-12463 B	-0-	3361	1	15094	2	N	2848	2825	1			323
						449	4	3133	9							
05	30628 X	21550	-0-	-9078 B	-0-	3920	1	14837	2	N	2475	2461	1			337
						70	4	2723	9							
06	27870 X	18451	-0-	-9419 B	-0-	3178	1	12787	2	N	2221	2431	1			127
						43	4	2443	9							

LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864

01	116715 X	66604	-0-	-50111 B	-0-	3266	1	56128	2	N	6071	6279	1			586
						532	4	6678	9							
02	105420 X	64367	-0-	-41053 B	-0-	16819	1	41544	2	N	4096	4021	1			661
						1498	4	4506	9							
03	116715 X	52643	-0-	-64072 B	-0-	5904	1	41072	2	N	3930	3417	1			1174
						1344	4	4323	9							
04	84150 X	49728	-0-	-34422 B	-0-	8374	1	36415	2	N	3420	4191	1			403
						1177	4	3762	9							
05	86955 X	46675	-0-	-40280 B	-0-	8988	1	33762	2	N	3417	3614	1			206
						166	4	3759	9							
06	68970 X	40263	-0-	-28707 B	-0-	7675	1	29337	2	N	2780	2609	1			377
						193	4	3058	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879

BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240808 X	93980	-0-	-146828 B	-0-	4238	1	75629	2	N	12182	11036	1			1313
						713	4	13400	9							
02	202020 X	69394	-0-	-132626 B	-0-	14456	1	44730	2	N	8064	8950	1			427
						1338	4	8870	9							
03	223665 X	69358	-0-	-154307 B	-0-	7444	1	52232	2	N	7361	7444	1			344
						1585	4	8097	9							
04	216450 X	58933	-0-	-157517 B	-0-	9305	1	43527	2	N	4424	3963	1			805
						1235	4	4866	9							
05	152210 X	47486	-0-	-104724 B	-0-	8595	1	32622	2	N	5541	5875	1			471
						174	4	6095	9							
06	90960 X	39464	-0-	-51496 B	-0-	7040	1	27024	2	N	4752	4895	1			328
						173	4	5227	9							

LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880

01	100161 X	45856	-0-	-54305 B	-0-	2380	1	39268	2	N	3494	3624	1			568
						365	4	3843	9							
02	90468 X	30328	-0-	-60140 B	-0-	9118	1	18647	2	N	1708	2104	1			172
						684	4	1879	9							
03	100161 X	44679	-0-	-55482 B	-0-	4875	1	35570	2	N	2902	2985	1			89
						1042	4	3192	9							
04	61800 X	32993	-0-	-28807 B	-0-	5673	1	24255	2	N	2131	1850	1			370
						721	4	2344	9							
05	51274 X	26946	-0-	-24328 B	-0-	5284	1	19353	2	N	2005	1885	1			490
						103	4	2206	9							
06	44370 X	22392	-0-	-21978 B	-0-	4205	1	16213	2	N	1714	1865	1			339
						89	4	1885	9							

BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362

01	187147 X	44768	-0-	-142379 B	-0-	1706	1	29765	2	N	11856	11600	1			490
						255	4	13042	9							
02	90972 X	33718	-0-	-57254 B	-0-	6507	1	17974	2	N	7833	7604	1			719
						621	4	8616	9							
03	100719 X	34239	-0-	-66480 B	-0-	2908	1	21318	2	N	8492	8680	1			531
						672	4	9341	9							
04	97470 X	38036	-0-	-59434 B	-0-	6474	1	24078	2	N	5719	5680	1			570
						1193	4	6291	9							
05	66557 X	57233	-0-	-9324 B	-0-	10553	1	39717	2	N	6137	6056	1			651
						212	4	6751	9							
*06	47832 X	47832	-0-	-0- B	-0-	8613	1	33021	2	N	5443	5818	1			276
						211	4	5987	9							

CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004

01	52421 X	27366	-0-	-25055 B	-0-	3649	1	19936	2	N	3437	3427	1			333
						3781	9									
02	38500 X	19584	-0-	-18916 B	-0-	2956	1	14034	2	N	2358	2446	1			245
						2594	9									
03	35557 X	22399	-0-	-13158 B	-0-	2935	1	16036	2	N	3116	2882	1			479
						3428	9									
04	30030 X	20052	-0-	-9978 B	-0-	2789	1	14311	2	N	2684	2866	1			297
						2952	9									
05	28365 X	18634	-0-	-9731 B	-0-	1771	1	14024	2	N	2581	2711	1			167
						2839	9									
06	26490 X	17177	-0-	-9313 B	-0-	1916	1	12628	2	N	2394	2301	1			260
						2633	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55676 X	27342	-0-	-28334 B	-0-	3618 1 4021 9	19703 2	N	3655	3629 1		359
02	38640 X	23476	-0-	-15164 B	-0-	3938 1 2418 9	17120 2	N	2198	2083 1		474
03	37293 X	33403	-0-	-3890 B	-0-	4648 1 3534 9	25221 2	N	3213	3276 1		411
04	31740 X	27312	-0-	-4428 B	-0-	3982 1 3174 9	20156 2	N	2885	3072 1		224
05	29636 X	25375	-0-	-4261 B	-0-	2494 1 3128 9	19753 2	N	2844	2703 1		365
06	32340 X	23424	-0-	-8916 B	-0-	2771 1 2906 9	17747 2	N	2642	2637 1		370

JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35402 X	11530	-0-	-23872 B	-0-	2756 1 1247 9	7527 2	N	1134	1139 1		203
02	23912 X	10737	-0-	-13175 B	-0-	2784 1 816 9	7137 2	N	742	768 1		177
03	21359 X	9463	-0-	-11896 B	-0-	1542 1 1045 9	6876 2	N	950	851 1		276
04	18420 X	8266	-0-	-10154 B	-0-	1248 1 908 9	6110 2	N	825	768 1		333
05	13702 X	7796	-0-	-5906 B	-0-	1255 1 876 9	5665 2	N	796	926 1		203
06	11490 X	6679	-0-	-4811 B	-0-	1241 1 765 9	4673 2	N	695	731 1		167

JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82274 X	24071	-0-	-58203 B	-0-	5836 1 2373 9	15862 2	N	2157	2105 1		240
02	54796 X	21716	-0-	-33080 B	-0-	5663 1 1874 9	14179 2	N	1704	1527 1		417
03	45291 X	18736	-0-	-26555 B	-0-	3084 1 1901 9	13751 2	N	1728	1812 1		333
04	36150 X	15001	-0-	-21149 B	-0-	2257 1 1749 9	10995 2	N	1590	1709 1		214
05	28365 X	15832	-0-	-12533 B	-0-	2547 1 1786 9	11499 2	N	1624	1567 1		271
06	23280 X	13707	-0-	-9573 B	-0-	2378 1 1617 9	9712 2	N	1470	1553 1		188

LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78368 X	44962	-0-	-33406 B	-0-	11145 1 4049 9	29768 2	N	3681	3629 1		297
02	55440 X	33386	-0-	-22054 B	-0-	9086 1 2735 9	21565 2	N	2486	2486 1		297
03	49755 X	32279	-0-	-17476 B	-0-	5453 1 2896 9	23930 2	N	2633	2625 1		305
04	48150 X	27682	-0-	-20468 B	-0-	4221 1 2882 9	20579 2	N	2620	2696 1		229
05	49755 X	27179	-0-	-22576 B	-0-	4401 1 2890 9	19888 2	N	2627	2528 1		328
06	43500 X	25372	-0-	-18128 B	-0-	5115 1 2575 9	17682 2	N	2341	2497 1		172

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120993	X	52536	-0-	-68457 B	-0-	11923	1	34321	2	N	5720	5569	1			469
							6292	9									
02	82376	X	40574	-0-	-41802 B	-0-	10491	1	25494	2	N	4172	4182	1			459
							4589	9									
03	78399	X	38553	-0-	-39846 B	-0-	6174	1	27271	2	N	4644	4603	1			500
							5108	9									
04	57570	X	34620	-0-	-22950 B	-0-	5139	1	25194	2	N	3897	4241	1			156
							4287	9									
05	59489	X	32614	-0-	-26875 B	-0-	5174	1	23377	2	N	3694	3623	1			227
							4063	9									
06	50850	X	30556	-0-	-20294 B	-0-	5840	1	20958	2	N	3416	3263	1			380
							3758	9									

GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742

01	47585	X	27004	-0-	-20581 B	-0-	1168	1	21317	2	N	3915	3868	1			401
							212	4	4307	9							
02	40600	X	24521	-0-	-16079 B	-0-	4928	1	15256	2	N	3596	3606	1			391
							381	4	3956	9							
03	39866	X	23979	-0-	-15887 B	-0-	2332	1	17011	2	N	3754	3655	1			490
							507	4	4129	9							
04	34830	X	22040	-0-	-12790 B	-0-	3224	1	14709	2	N	3340	3455	1			375
							433	4	3674	9							
05	33263	X	21409	-0-	-11854 B	-0-	3705	1	13993	2	N	3315	3443	1			247
							64	4	3647	9							
06	26280	X	20054	-0-	-6226 B	-0-	3456	1	13227	2	N	2996	3029	1			214
							75	4	3296	9							

GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362

01	53444	X	28556	-0-	-24888 B	-0-	1338	1	22474	2	N	4103	3838	1			453
							231	4	4513	9							
02	40460	X	28221	-0-	-12239 B	-0-	5084	1	19039	2	N	3120	3042	1			531
							666	4	3432	9							
03	40455	X	25780	-0-	-14675 B	-0-	2575	1	18662	2	N	3635	3833	1			333
							544	4	3999	9							
04	35400	X	21819	-0-	-13581 B	-0-	3179	1	14451	2	N	3407	3271	1			469
							441	4	3748	9							
05	33294	X	24663	-0-	-8631 B	-0-	4334	1	16362	2	N	3534	3797	1			206
							80	4	3887	9							
06	30240	X	21491	-0-	-8749 B	-0-	3658	1	14235	2	N	3198	3227	1			177
							80	4	3518	9							

2 D OIL & GAS LLC 953828
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

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

DIAL (HOCKLEY 3380) 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
PEREIRA WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

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

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

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

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

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

DINERO, WEST (HOCKLEY) 24888 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL C WELL #: 1 RRCID -> 212347 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424

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

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) 24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HARKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563

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

DINERO, WEST (PETTUS) 24888 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MCNEILL WELL #: 2 RRCID -> 181975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

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

MCNEIL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364

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

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

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

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	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-

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			79

VAQUERO OPERATING 882776
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-			10
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-			10
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-			10
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-			10
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-			10
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			10

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

01	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2	Y	-0-			-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	Y	-0-			-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2	Y	-0-			-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

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

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-

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

01	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2		N	-0-					129
02	588 N	378	-0-	-210	B	-0-	378	2		N	-0-					129
03	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2		N	-0-					129
04	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2		N	-0-					129
05	434 N	389	-0-	-45	B	-0-	389	2		N	-0-					129
06	510 N	388	-0-	-122	B	-0-	388	2		N	-0-					129

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	10	1	661	2	N	3					4
						3	9									
02	532 N	370	-0-	-162 B	-0-	7	1	361	2	N	2	3	1			3
						2	9									
03	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	10	1	668	2	N	3	4	1			2
						3	9									
04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	9	1	591	2	N	5					7
						6	9									
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	8	1	472	2	N	2	5	1			4
						2	9									
06	570 N	245	-0-	-325 B	-0-	4	1	241	2	N	-0-					4

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

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

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

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

01	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	500	-0-	-816	-0-	500	2		N	-0-			-0-
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1274	-0-	-136	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	196	-0-	-1214	-0-	196	2		N	-0-			-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	112 N	29	-0-	-83	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2		N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

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-

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

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

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	43	1	2943 2	N	-0-			-0-
02	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	29	1	1479 2	N	-0-			-0-
03	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	42	1	2864 2	N	-0-			-0-
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	41	1	2601 2	N	-0-			-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	44	1	2476 2	N	-0-			-0-
*06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	43	1	2498 2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

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

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

01	155 N	151	-0-	-4	-0-	2	1	148	2	N	1					1
						1	9									
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	2	1	78	2	N	-0-	1	1			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	171	2	N	2	1	1			1
						2	9									
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	N	-0-					1
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	1	1	1			1
						1	9									
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	2	1	138	2	N	-0-					1

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

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

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

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

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

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

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

01	1922	N	2	-0-	-1920	-0-	2	2	N	-0-			33
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			33

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

01	372	N	171	-0-	-201	-0-	2	1	168	2	N	1					51
							1	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	1	1	1			51
							1	9									
03	465	N	334	-0-	-131	-0-	5	1	329	2	N	-0-	1	1			50
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	N	1					51
							1	9									
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-	1	1			50
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	392	2	N	-0-					50

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	2	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					-0-

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

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

01	SWR 10		698	-0-	698	130342	10	1	686	2	N	2					3
							2	9									
02	SWR 10		442	-0-	442	130784	8	1	431	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	SWR 10		466	-0-	466	131250	7	1	458	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	SWR 10		382	-0-	382	131632	6	1	374	2	N	2					3
							2	9									
05	SWR 10		407	-0-	407	132039	7	1	398	2	N	2	3	1			2
							2	9									
06	SWR 10		191	-0-	191	132230	3	1	188	2	N	-0-					2

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	2336	-0-	2336	745720	33	1	2282	2	N	19					51
						21	9									
02	SWR 10	1821	-0-	1821	747541	35	1	1767	2	N	17	2	1			66
						19	9									
03	SWR 10	2353	-0-	2353	749894	34	1	2298	2	N	19	2	1			83
						21	9									
04	SWR 10	2239	-0-	2239	752133	34	1	2184	2	N	19					102
						21	9									
05	SWR 10	2177	-0-	2177	754310	37	1	2120	2	N	18	3	1			117
						20	9									
06	SWR 10	2117	-0-	2117	756427	35	1	2064	2	N	16					133
						18	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

01	620 N	574	-0-	-46	-0-	8	1	566	2	N	-0-					-0-
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	9	1	475	2	N	-0-					-0-
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	8	1	576	2	N	-0-					-0-
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	8	1	493	2	N	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	570 N	41	-0-	-529	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

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

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

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

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	115	1	7892	2	Y	94	181	1			99
							103	9									
02	7084	X	5313	-0-	-1771	-0-	101	1	5132	2	Y	73	39	1			133
							80	9									
03	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	140	1	9547	2	Y	89	214	1			8
							98	9									
04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	131	1	8302	2	Y	94					102
							103	9									
05	8122	X	7558	-0-	-564	-0-	130	1	7360	2	Y	62	38	1			126
							68	9									
06	7980	X	7592	-0-	-388	-0-	127	1	7433	2	Y	29					155
							32	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10696	-0-	-464	-0-	152	1	10421	2	N	112	178	1			11
							123	9									
02	10080	X	7347	-0-	-2733	-0-	140	1	7120	2	N	79	6	1			84
							87	9									
03	11160	X	10253	-0-	-907	-0-	147	1	10004	2	N	93	6	1			171
							102	9									
04	10500	X	9307	-0-	-1193	-0-	143	1	9092	2	N	65	181	1			55
							72	9									
05	10757	X	9032	-0-	-1725	-0-	155	1	8790	2	N	79	7	1			127
							87	9									
06	10350	X	8961	-0-	-1389	-0-	149	1	8720	2	N	84	180	1			31
							92	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742

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

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	35	1	2381	2	N	56					154
							62	9									
02	2324	N	1789	-0-	-535	-0-	34	1	1703	2	N	47	42	1			159
							52	9									
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	38	1	2611	2	N	52	46	1			165
							57	9									
04	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	33	1	2074	2	N	48					213
							53	9									
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	36	1	2032	2	N	35	46	1			202
							39	9									
06	2610	N	1874	-0-	-736	-0-	31	1	1829	2	N	13	177	1			38
							14	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	33	1	2289	2	N	77	176	1			27
							85	9									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	35	1	1751	2	N	35	11	1			51
							39	9									
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	33	1	2280	2	N	18	10	1			59
							20	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	33	1	2075	2	N	28					87
							31	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	36	1	2058	2	N	22	11	1			98
							24	9									
*06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	34	1	1976	2	N	19					117
							21	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	6	1	410	2	N	7					108
							8	9									
02	364	N	296	-0-	-68	-0-	5	1	277	2	N	13	12	1			109
							14	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	N	13	14	1			108
							14	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	7	1	438	2	N	9					117
							10	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	6	1	342	2	N	4	13	1			108
							4	9									
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	6	1	351	2	N	-0-					108

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

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-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	28	1	1928	2	N	59	173	1			39
							65	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	29	1	1451	2	N	56	30	1			65
							62	9									
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	29	1	1975	2	N	61	33	1			93
							67	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	28	1	1790	2	N	59					152
							65	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	30	1	1686	2	N	50	35	1			167
							55	9									
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	28	1	1633	2	N	33					200
							36	9									

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

01	403	N	322	-0-	-81	-0-	4	1	309	2	N	8					143
							9	9									
02	280	N	139	-0-	-141	-0-	3	1	134	2	N	2					145
							2	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	5	1	367	2	N	12					157
							13	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	2	N	-0-					157
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	2	N	-0-					157
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	4	1	252	2	N	6					163
							7	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	47	1	3207	2	N	16					83
						18	9									
02	3080 X	2318	-0-	-762	-0-	44	1	2257	2	N	15	1	1			97
						17	9									
03	3410 X	2510	-0-	-900	-0-	36	1	2452	2	N	20	1	1			116
						22	9									
04	3180 X	2491	-0-	-689	-0-	38	1	2436	2	N	15					131
						17	9									
05	3286 X	2459	-0-	-827	-0-	42	1	2393	2	N	22	1	1			152
						24	9									
06	3180 X	2076	-0-	-1104	-0-	35	1	2026	2	N	14					166
						15	9									

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

01	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	20	1	1394	2	N	19					183
						21	9									
02	1120 N	688	-0-	-432	-0-	13	1	668	2	N	6	9	1			180
						7	9									
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	8	1			172
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					172
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					172
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	1					173
						1	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

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

DRY HOLLOW (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

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

01	2015 X	1458	-0-	-557	-0-	21	1	1430	2	Y	6					8
						7	9									
02	1652 X	849	-0-	-803	-0-	16	1	829	2	Y	4	6	1			6
						4	9									
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	22	1	1511	2	Y	1	6	1			1
						1	9									
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	24	1	1544	2	Y	7					8
						8	9									
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	30	1	1688	2	Y	5	7	1			6
						6	9									
*06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	30	1	1744	2	Y	-0-					6

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

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

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

01	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
2 D OIL & GAS LLC 953828
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

01	9889 X	8821	-0-	-1068	-0-	181	1	8640	3	N	-0-					98
02	9940 X	6206	-0-	-3734	-0-	134	1	6071	3	N	-0-					98
						1	4									
03	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	284	1	13053	3	N	-0-					98
04	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	297	1	12989	3	N	-0-					98
05	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	344	1	15418	3	N	-0-					98
						1	4									
06	12900 X	9178	-0-	-3722	-0-	206	1	8962	3	N	9	9	0			98
						10	9									

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 288389 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

01	54467 X	33667	-0-	-20800	-0-	30060	3	3607	9	Y	3279	3279	0			26
02	DLQ G-10	25456	-0-	25456	25456	23687	3	1769	9	Y	1608	1608	0			26
03	DLQ G-10	27644	-0-	27644	53100	24745	3	2899	9	Y	2635	2635	0			26
04	DLQ G-10	26723	-0-	26723	79823	24349	3	2374	9	Y	2158	2158	0			26
05	DLQ G-10	30079	-0-	30079	109902	27403	3	2676	9	Y	2433	2433	0			26
06	DLQ G-10	26225	-0-	26225	136127	23565	3	2660	9	Y	2418	2418	0			26

A. BANDUCH C WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 PERF. N/A

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

YANTA A-CREWS B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289608 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 11141 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12186 05/30/2021

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CRISP B-CREWS A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289680 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11095 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	50684	-0-	50684	50684	500	1	21688	3	N	25905	25905	0			-0-
						28496	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2021

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

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

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

01	408 X	408	-0-	-0-	-0-	66	1	342	9	N	311					590
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	552	1			215
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	9	N	266	175	1			306
*04	494 X	494	-0-	-0-	-0-	2	1	481	3	N	-0-					306
						11	5									
*05	345 X	345	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	N	19	19	0			306
						14	5	21	9							
*06	152 X	152	-0-	-0-	-0-	151	1	1	9	N	1					307

HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

01	5828 X	2232	-0-	-3596	-0-	1764	3	468	9	N	425	194	1			435
02	5264 X	1258	-0-	-4006	-0-	1122	3	136	9	N	124	356	1			203
03	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	5429	3	868	9	N	789	752	1			240
04	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	6454	3	952	9	N	865	927	1			178
05	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6163	3	861	9	N	783	563	1			398
06	5640 X	2932	-0-	-2708	-0-	2666	3	266	9	N	242	357	1			283

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

01	60768 X	60768	-0-	-0-	-0-	175	1	47114	3	N	12254	11427	1			881
						13479	9									
02	54816 X	54816	-0-	-0-	-0-	283	1	42806	3	N	10661	10885	1			657
						11727	9									
03	85873 X	85873	-0-	-0-	-0-	448	1	67332	3	N	16448	16454	1			651
						18093	9									
04	80412 X	80412	-0-	-0-	-0-	351	1	64246	3	N	14377	14700	1			328
						15815	9									
05	88036 X	88036	-0-	-0-	-0-	275	1	71438	3	N	14839	14771	1			396
						16323	9									
*06	74470 X	74470	-0-	-0-	-0-	163	1	61149	3	N	11962	11614	1			744
						13158	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641

M O	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
*11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	286	1	4237	3	N	801	729	1			264
							881	9									
*12	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	370	1	7787	3	N	676	751	1			189
							744	9									
*01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	163	1	5837	3	N	96	185	1			100
							74	5	106	9							
*02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	161	1	5844	3	N	209	189	1			120
							246	5	230	9							
*03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	240	1	3077	3	N	407	366	1			161
							448	9									
*04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	149	1	2741	3	N	291	366	1			86
							62	5	320	9							
*05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	21	1	2341	3	N	499	546	1			39
							113	5	549	9							
*06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	214	1	583	9	N	530	366	1			203

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

01	8463	X	3424	-0-	-5039	-0-	3256	3	168	9	N	153	90	1			150
02	7756	X	4409	-0-	-3347	-0-	4226	3	183	9	N	166	189	1			127
03	8587	X	6274	-0-	-2313	-0-	6008	3	266	9	N	242	287	1			82
04	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	8951	3	377	9	N	343	274	1			151
05	7626	X	6761	-0-	-865	-0-	6475	3	286	9	N	260	273	1			138
06	6060	X	2444	-0-	-3616	-0-	2359	3	85	9	N	77	92	1			123

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

01	10044	X	3394	-0-	-6650	-0-	3230	3	164	9	N	149	101	1			147
02	9072	X	4260	-0-	-4812	-0-	4087	3	173	9	N	157	184	1			120
03	10044	X	6264	-0-	-3780	-0-	5998	3	266	9	N	242	280	1			82
04	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	9657	3	406	9	N	369	288	1			163
05	8649	X	6939	-0-	-1710	-0-	6649	3	290	9	N	264	287	1			140
06	6060	X	2764	-0-	-3296	-0-	2667	3	97	9	N	88	94	1			134

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

01	10075	X	3793	-0-	-6282	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	393	-0-	-5795	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	5519	-0-	-1332	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6552	-0-	-78	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	1369	-0-	-3971	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

01	9238	X	3124	-0-	-6114	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	820	-0-	-6712	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	6129	-0-	-2210	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3			N	-0-					-0-
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	2610	-0-	-3330	-0-	2610	3			N	-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 #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924

M O	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
*11	23280	X	9314	-0-	-13966	-0-	8042	3	1272	9	N	1156	1156	0			-0-
*12	24056	X	7187	-0-	-16869	-0-	6172	3	1015	9	N	923	923	0			-0-
*01	15500	X	7175	-0-	-8325	-0-	6127	3	76	5	N	884	884	0			-0-
							972	9									
*02	14000	X	2232	-0-	-11768	-0-	1838	3	76	5	N	289	289	0			-0-
							318	9									
*03	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	15872	3	1208	9	N	1098	1098	0			-0-
*04	9300	X	7986	-0-	-1314	-0-	6889	3	154	5	N	857	857	0			-0-
							943	9									
*05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	6918	3	328	5	N	1098	1098	0			-0-
							1208	9									
06	16530	X	5741	-0-	-10789	-0-	4952	3	21	5	N	698	698	0			-0-
							768	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	38790	X	27398	-0-	-11392	-0-	22423	3	4975	9	N	4523	4523	0			-0-
*12	40083	X	25476	-0-	-14607	-0-	20772	3	4704	9	N	4276	4276	0			-0-
*01	40083	X	23625	-0-	-16458	-0-	18724	3	234	5	N	4243	4243	0			-0-
							4667	9									
*02	36064	X	12734	-0-	-23330	-0-	10029	3	415	5	N	2082	2082	0			-0-
							2290	9									
*03	33666	X	21618	-0-	-12048	-0-	1	1	17206	3	N	4010	4010	0			-0-
							4411	9									
*04	27390	X	21598	-0-	-5792	-0-	2	1	17033	3	N	3803	3803	0			-0-
							380	5	4183	9							
*05	25482	X	20676	-0-	-4806	-0-	13	1	15870	3	N	3672	3672	0			-0-
							754	5	4039	9							
06	22860	X	19802	-0-	-3058	-0-	8	1	15962	3	N	3423	3423	0			-0-
							67	5	3765	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30720	X	20079	-0-	-10641	-0-	16326	3	3753	9	N	3412	3412	0			-0-
*12	31744	X	19407	-0-	-12337	-0-	15737	3	3670	9	N	3336	3336	0			-0-
*01	31744	X	17346	-0-	-14398	-0-	13801	3	172	5	N	3066	3066	0			-0-
							3373	9									
*02	27720	X	9247	-0-	-18473	-0-	7268	3	301	5	N	1525	1525	0			-0-
							1678	9									
*03	25048	X	17072	-0-	-7976	-0-	1	1	13507	3	N	3240	3240	0			-0-
							3564	9									
*04	20070	X	13918	-0-	-6152	-0-	1	1	10777	3	N	2636	2636	0			-0-
							240	5	2900	9							
*05	19406	X	13167	-0-	-6239	-0-	8	1	9903	3	N	2533	2533	0			-0-
							470	5	2786	9							
06	16800	X	11968	-0-	-4832	-0-	5	1	9363	3	N	2328	2328	0			-0-
							39	5	2561	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349

M O	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
*11	23310 X	19936	-0-	-3374	-0-	16144	3	3792	9	N	3447	3447	0			-0-
*12	24738 X	18754	-0-	-5984	-0-	15161	3	3593	9	N	3266	3266	0			-0-
*01	24738 X	16670	-0-	-8068	-0-	13099	3	164	5	N	3097	3097	0			-0-
						3407	9									
*02	22344 X	10128	-0-	-12216	-0-	7981	3	331	5	N	1651	1651	0			-0-
						1816	9									
*03	24211 X	16413	-0-	-7798	-0-	1	1	13009	3	N	3094	3094	0			-0-
						3403	9									
*04	19950 X	15509	-0-	-4441	-0-	1	1	12154	3	N	2803	2803	0			-0-
						271	5	3083	9							
*05	18755 X	14716	-0-	-4039	-0-	9	1	11257	3	N	2650	2650	0			-0-
						535	5	2915	9							
06	16140 X	12994	-0-	-3146	-0-	5	1	10297	3	N	2408	2408	0			-0-
						43	5	2649	9							

SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292

M O	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
*11	27030 X	15901	-0-	-11129	-0-	12925	3	2976	9	N	2705	2705	0			-0-
*12	27931 X	16256	-0-	-11675	-0-	13143	3	3113	9	N	2830	2830	0			-0-
*01	27931 X	16568	-0-	-11363	-0-	13299	3	166	5	N	2821	2821	0			-0-
						3103	9									
*02	24612 X	8397	-0-	-16215	-0-	6702	3	278	5	N	1288	1288	0			-0-
						1417	9									
*03	22010 X	15879	-0-	-6131	-0-	1	1	12833	3	N	2768	2768	0			-0-
						3045	9									
*04	16020 X	13743	-0-	-2277	-0-	1	1	10814	3	N	2443	2443	0			-0-
						241	5	2687	9							
*05	16554 X	12765	-0-	-3789	-0-	8	1	9747	3	N	2315	2315	0			-0-
						463	5	2547	9							
06	16020 X	12377	-0-	-3643	-0-	5	1	10023	3	N	2097	2097	0			-0-
						42	5	2307	9							

SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	26310 X	18474	-0-	-7836	-0-	14625	3	3849	9	N	3499	3499	0			-0-
*12	27187 X	17909	-0-	-9278	-0-	14181	3	3728	9	N	3389	3389	0			-0-
*01	27187 X	15418	-0-	-11769	-0-	11954	3	149	5	N	3014	3014	0			-0-
						3315	9									
*02	23940 X	8377	-0-	-15563	-0-	6376	3	263	5	N	1580	1580	0			-0-
						1738	9									
*03	23808 X	17364	-0-	-6444	-0-	1	1	13551	3	N	3465	3465	0			-0-
						3812	9									
*04	18480 X	16192	-0-	-2288	-0-	1	1	12831	3	N	2794	2794	0			-0-
						287	5	3073	9							
*05	24036 X	24036	-0-	-0-	-0-	17	1	19606	3	N	3160	3160	0			-0-
						937	5	3476	9							
*06	20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	9	1	17521	3	N	2732	2732	0			-0-
						74	5	3005	9							

G KLEIN C D-WSCH A ULW B WELL #: 1 RRCID -> 289192 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 12806 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0 A	106452	-0-	106452	106452	172	1	58344	3	N	43578	43578	0			-0-
						47936	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12194 03/12/2021

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

G KLEIN C D-WSCH A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289731 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 12738 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	96005	-0-	96005	96005	140	1	47888	3	N	43615	43615	0			-0-
						47977	9									
*04	14B2 EXT	112760	-0-	112760	208765	143	1	59686	3	N	47011	47011	0			-0-
						1219	5	51712	9							
*05	14B2 EXT	118420	-0-	118420	327185	140	1	61981	3	N	48730	48730	0			-0-
						2696	5	53603	9							
06	14B2 EXT	109252	-0-	109252	436437	139	1	58829	3	N	45506	45506	0			-0-
						227	5	50057	9							

G KLEIN C D-WSCH A ULW C WELL #: 1 RRCID -> 289732 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 12669 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0 A	99159	-0-	99159	99159	162	1	53699	3	N	41180	41180	0			-0-
						45298	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12195 03/25/2021

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
*05	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					257
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					257

LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

01	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	894	1	1013	3	N	541	556	1	1	8	182
						595	9									
02	2576 N	2521	-0-	-55	-0-	555	1	1495	3	N	428	380	1	2	8	228
						471	9									
03	3100 N	4789	-0-	1689	1689	897	1	2948	3	N	858	947	1			139
						944	9									
04	3000 N	3184	-0-	184	1873	866	1	1593	3	N	659	568	1			230
						725	9									
*05	3100 N	1581	-0-	-1519	354	675	1	509	3	N	361	379	1			212
						397	9									
*06	4104 X	3750	-0-	-354	-0-	870	1	2068	3	N	738	750	1			200
						812	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

01	527	N	464	-0-	-63	-0-	73	1	348	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	169	1	216	3	Y	38	33	1	1	8	8
							42	9									
03	527	N	326	-0-	-201	-0-	170	1	86	3	Y	64	65	1			7
							70	9									
04	510	N	84	-0-	-426	-0-	67	1	17	9	Y	15	18	1			4
*05	527	N	138	-0-	-389	-0-	107	1	31	9	Y	28	28	1			4
*06	510	N	96	-0-	-414	-0-	71	1	25	9	Y	23	25	1			2

MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	47	3	40	9	N	36					205
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	59	3	36	9	N	33					238
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					244
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
*06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	9	N	152	185	1			211

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

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-

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					209
02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	60	1	20	9	N	18	4	8			223
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	644	1	2063	3	N	633	720	1			136
							696	9									
04	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	870	1	538	3	N	138	154	1			120
							152	9									
*05	962	X	962	-0-	-0-	-0-	885	1	77	9	N	70					190
*06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	869	1	84	9	N	76	163	1			103

POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1134	1	299	9	N	272	186	1			265
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	790	1	175	3	N	273	368	1			170
							300	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1191	1	106	3	N	262	240	1			192
							288	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1241	1	7	3	N	264	369	1			87
							290	9									
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1343	1	92	3	N	253	183	1			157
							278	9									
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1307	1	124	3	N	246	176	1			227
							271	9									

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

01	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	136	1	1245	3	Y	400	423	1	1	8	33
							440	9									
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	67	1	526	3	Y	300	284	1	2	8	47
							330	9									
03	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	141	1	1006	3	Y	360	371	1			36
							396	9									
04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	136	1	928	3	Y	346	368	1			14
							381	9									
*05	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	130	1	941	3	Y	349	322	1			41
							384	9									
*06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	125	1	930	3	Y	332	348	1			25
							365	9									

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	1			62
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			62
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					154
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	48	1	52	9	N	47					201
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	9	N	36	174	1			63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					64
*06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-					64

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	230	1	173	9	N	157	192	1			134
02	392	N	198	-0-	-194	-0-	118	1	80	9	N	73					207
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	204	1	155	9	N	141	189	1			159
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	200	1	157	9	N	143	188	1			114
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	237	1	151	9	N	137					251
*06	420	N	368	-0-	-52	-0-	240	1	128	9	N	116	194	1			173

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	212	-0-	-470	-0-	44	1	29	3	Y	126	190	1			51
							139	9									
02	672	N	558	-0-	-114	-0-	39	1	421	3	Y	89					140
							98	9									
03	713	N	281	-0-	-432	-0-	47	1	89	3	Y	132					272
							145	9									
04	630	N	178	-0-	-452	-0-	46	1	132	9	Y	120	189	1			203
*05	744	N	179	-0-	-565	-0-	44	1	135	9	Y	123	179	1			147
*06	600	N	277	-0-	-323	-0-	42	1	107	3	Y	116	183	1			80
							128	9									

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	158	1	887	4	N	159	190	1			118
							175	9									
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	101	1	569	4	N	121	191	1			48
							133	9									
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	174	1	1096	4	N	170					218
							187	9									
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	49	1	374	4	N	70	177	1			111
							77	9									
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	101	1	355	4	N	78					189
							86	9									
*06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	47	1	350	4	N	74	182	1			81
							81	9									

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	187	1	905	3	Y	91	106	1			17
							100	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	231	1	763	3	Y	68	51	1			34
							75	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	139	1	821	3	Y	68	65	1			37
							75	9									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	129	1	843	3	Y	75	86	1			26
							83	9									
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	132	1	878	3	Y	80	71	1			35
							88	9									
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	159	1	773	3	Y	72	68	1			39
							79	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	312	1	540	3	N	507	509	1			102
							558	9									
02	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	322	1	307	3	N	419	191	1			330
							461	9									
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	368	1	1252	3	N	480	698	1			112
							528	9									
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	349	1	1167	3	N	468	377	1			203
							515	9									
*05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	114	1	159	3	N	94	162	1			135
							103	9									
*06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	72	1	12	3	N	1					136
							1	9									

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	692	1	3771	3	Y	1229	1330	1	25	8	233
							1352	9									
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	471	1	2527	3	Y	649	574	1	9	8	299
							714	9									
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	732	1	2521	3	Y	929	1038	1			190
							1022	9									
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	654	1	2359	3	Y	822	921	1			91
							904	9									
*05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	637	1	2021	3	Y	731	570	1			252
							804	9									
*06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	633	1	1649	3	Y	625	733	1			144
							688	9									

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	59	61	1	3	8	5
02	364	N	116	-0-	-248	-0-	22	3	94	9	Y	85	70	1			20
03	341	N	172	-0-	-169	-0-	43	3	129	9	Y	117	127	1			10
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	69	3	144	9	Y	131	122	1			19
*05	310	N	160	-0-	-150	-0-	33	3	127	9	Y	115	108	1			26
*06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	123	129	1			20

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	9	Y	3	2	1			1
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	9	Y	7	5	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49536	X	49536	-0-	-0-	-0-	465	1	39479	3	Y	8720	7931	0	573	1	171
							9592	9					93	8			
02	32280	X	32280	-0-	-0-	-0-	420	1	25968	3	Y	5356	5258	0	74	8	195
							5892	9									
03	45481	X	45481	-0-	-0-	-0-	465	1	36405	3	Y	7828	7824	0			199
							8611	9									
04	40602	X	40602	-0-	-0-	-0-	450	1	32594	3	Y	6871	6868	0			202
							7558	9									
*05	35978	X	35978	-0-	-0-	-0-	465	1	29003	3	Y	5918	5915	0			205
							6510	9									
*06	34577	X	34577	-0-	-0-	-0-	450	1	28317	3	Y	5282	5251	0			236
							5810	9									

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	164	1	66	9	N	60	189	1			67
02	420	N	236	-0-	-184	-0-	175	1	61	9	N	55					122
03	372	N	258	-0-	-114	-0-	190	1	68	9	N	62					184
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	627	1	66	9	N	60	178	1			66
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	395	1	62	9	N	56					122
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	373	1	67	9	N	61					183

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49589	X	49589	-0-	-0-	-0-	465	1	42427	3	Y	6088	5527	0	502	1	41
							6697	9					18	8			
02	36867	X	36867	-0-	-0-	-0-	420	1	31391	3	Y	4596	4361	0	237	1	36
							5056	9					3	8			
03	58248	X	58248	-0-	-0-	-0-	465	1	42427	3	Y	13960	13960	0	26	1	10
							15356	9									
04	46976	X	46976	-0-	-0-	-0-	450	1	40610	3	Y	5378	5378	0			10
							5916	9									
*05	44548	X	44548	-0-	-0-	-0-	465	1	38851	3	Y	4756	4756	0	7	1	3
							5232	9									
*06	38536	X	38536	-0-	-0-	-0-	450	1	33700	3	Y	3987	3987	0	3	1	-0-
							4386	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	804	1	5024	3	Y	1103	1145	1			179
							1213	9									
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	731	1	4453	3	Y	712	571	1			320
							783	9									
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	990	1	3874	3	Y	891	955	1			256
							980	9									
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	842	1	3502	3	Y	775	813	1			218
							853	9									
*05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1188	1	4238	3	Y	963	1086	1			95
							1059	9									
*06	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	1181	1	3371	3	Y	769	700	1			164
							846	9									

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	N	1					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					166
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					166
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	1087	1	3133	3	N	514	558	1	2	8			169
							565	9											
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	47	1	2322	3	N	385	378	1	3	8			173
							424	9											
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	4	1	2598	3	N	494	557	1					110
							543	9											
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	304	1	2434	3	N	471	379	1					202
							518	9											
*05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	540	1	1385	3	N	469	565	1					106
							516	9											
*06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	495	1	1665	3	N	442	364	1					184
							486	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	X	96	-0-	-0-	-0-	53	1	43	9	N	39					179
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	9	N	24					203
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					257
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	172	1			133
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					171
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					207

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	545	1	1348	3	N	298	176	1			201
							328	9									
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	411	1	1188	3	N	212	351	1			62
							233	9									
03	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	312	1	720	3	N	140	142	1			60
							154	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					80
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	551					631

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	9	8			122
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	8			122
03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	1716	3	353	9	N	321	185	1			258
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					278
*05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2358	3	549	9	N	499	554	1			223
*06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	173	1	3628	3	N	1029	1033	1			219
							1132	9									

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

01	6138	X	1333	-0-	-4805	-0-	495	1	351	3	N	443	372	1	4	8	240
							487	9									
02	2380	X	568	-0-	-1812	-0-	358	1	210	9	N	191	184	1	1	8	246
03	2635	X	889	-0-	-1746	-0-	460	1	234	3	N	177	178	1			245
							195	9									
*04	1470	X	918	-0-	-552	-0-	763	1	155	9	N	141	179	1			207
*05	1333	X	802	-0-	-531	-0-	642	1	160	9	N	145	176	1			176
*06	1290	X	231	-0-	-1059	-0-	218	1	13	9	N	12					188

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	550	1	1089	3	N	514	193	1	5	8	382
							565	9									
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	366	1	1165	3	N	370	556	1	3	8	193
							407	9									
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	658	1	1450	3	N	490	372	1			311
							539	9									
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	608	1	1244	3	N	453	543	1			221
							498	9									
*05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	625	1	1099	3	N	451	379	1			293
							496	9									
*06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	612	1	283	3	N	413	557	1			149
							454	9									

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

01	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	826	1	244	9	N	222	181	1			104
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	619	1	910	3	N	458	186	1			376
							504	9									
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	1092	1	1110	3	N	666	943	1			99
							733	9									
04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	836	1	186	9	N	169	190	1			78
05	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	927	1	182	9	N	165					243
*06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	894	1	312	9	N	284	376	1			151

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25

CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	8			127
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	2789	3	965	9	N	877	755	1			249
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	3500	3	1269	9	N	1154	1308	1			95
*05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	6222	3	2022	9	N	1838	1673	1			260
*06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	457	1	4626	3	N	1064	1021	1			303
							1170	9									

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

01	1643	N	1055	-0-	-588	-0-	387	1	517	3	N	137	180	1	2	8	64
							151	9									
02	1512	N	1114	-0-	-398	-0-	386	1	559	3	N	154					218
							169	9									
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	527	1	932	3	N	201	365	1			54
							221	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	510	1	942	3	N	195	190	1			59
							215	9									
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	527	1	964	3	N	199	192	1			66
							219	9									
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	510	1	913	3	N	184	178	1			72
							202	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	137	1	379	3	N	107	159	1			31
							118	9									
02	560	N	475	-0-	-85	-0-	78	1	308	3	N	81					112
							89	9									
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	143	1	426	3	N	119					231
							131	9									
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	101	1	340	3	N	87	179	1			139
							96	9									
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	97	1	346	3	N	89	165	1			63
							98	9									
*06	660	N	626	-0-	-34	-0-	86	1	430	3	N	100					163
							110	9									

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	253	1	416	3	N	231	356	1			47
							254	9									
02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	188	1	376	3	N	183					230
							201	9									
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	183	1	307	3	N	150	330	1			50
							165	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

01	4712	X	3420	-0-	-1292	-0-	418	1	2764	3	Y	216	189	1	1	8	212
							238	9									
02	3192	X	2822	-0-	-370	-0-	375	1	2256	3	Y	174	179	1			207
							191	9									
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	344	1	3026	3	Y	201	190	1			218
							221	9									
04	3420	X	3356	-0-	-64	-0-	234	1	2915	3	Y	188	185	1			221
							207	9									
*05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	564	1	3082	3	Y	185	351	1			55
							204	9									
*06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	768	1	3037	3	Y	179					234
							197	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	111	3	19	9	N	17					255
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	86	3	22	9	N	20					275
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					275
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					275
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					275
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	68	0			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					43
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	N	5					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13506 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1045	1	45	3	N	407	365	1	1	8	139
							448	9									
02	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	861	1	158	3	N	358	363	1	1	8	133
							394	9									
03	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	969	1	130	3	N	432	376	1			189
							475	9									
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	912	1	417	9	N	379	378	1			190
*05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	950	1	82	3	N	369	378	1			181
							406	9									
*06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	929	1	491	3	N	404	377	1			208
							444	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	X	786	-0-	-0-	-0-	698	1	88	9	N	80					181
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	589	1	46	9	N	42					223
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	760	1	65	9	N	59	122	1			160
04	789	X	789	-0-	-0-	-0-	739	1	50	9	N	45	171	1			34
*05	819	X	819	-0-	-0-	-0-	707	1	16	3	N	87					121
							96	9									
*06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	731	1	66	9	N	60					181

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	X	880	-0-	-0-	-0-	642	1	238	9	N	216	348	1			223
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	416	1	193	9	N	175	178	1			220
03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	936	1	314	9	N	285	174	1			331
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	907	1	296	9	N	269	348	1			252
*05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	882	1	1123	3	N	665	530	1			387
							732	9									
*06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	538	1	599	3	N	463	511	1			339
							509	9									

HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			142
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	148	3	48	9	N	44					186
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	84	3	53	9	N	48					234
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	453	-0-	-229	-0-	208	1	245	9	Y	223	246	1			45
02	784	N	386	-0-	-398	-0-	185	1	201	9	Y	183	188	1			40
03	868	N	535	-0-	-333	-0-	274	1	261	9	Y	237	222	1			55
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	310	1	178	3	Y	217	228	1			44
							239	9									
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	361	1	173	3	Y	236	201	1			79
							260	9									
*06	840	N	740	-0-	-100	-0-	340	1	163	3	Y	215	191	1			103
							237	9									

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5644	-0-	-463	-0-	1172	1	3920	3	Y	502	547	1	2	8	143
							552	9									
02	6132	X	5323	-0-	-809	-0-	846	1	3940	3	Y	488	464	1			167
							537	9									
03	6789	X	6431	-0-	-358	-0-	1114	1	4628	3	Y	626	524	1			269
							689	9									
04	6570	X	5752	-0-	-818	-0-	1071	1	4091	3	Y	536	642	1			163
							590	9									
*05	6231	X	6092	-0-	-139	-0-	1171	1	4312	3	Y	554	514	1			203
							609	9									
*06	6120	X	5753	-0-	-367	-0-	1042	1	4073	3	Y	580	563	1			220
							638	9									

OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	322	1	2909	3	Y	251	201	1	1	8	137
							276	9									
02	3500	X	2841	-0-	-659	-0-	278	1	2351	3	Y	193	208	1			122
							212	9									
03	3875	X	3484	-0-	-391	-0-	336	1	2917	3	Y	210	272	1			60
							231	9									
04	3750	X	2721	-0-	-1029	-0-	248	1	2257	3	Y	196	197	1			59
							216	9									
*05	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	356	1	2859	3	Y	229	143	1			145
							252	9									
*06	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	311	1	2763	3	Y	198	213	1			130
							218	9									

WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	560	-0-	-18443	-0-	527	1	33	9	Y	30	105	1	7	8	22
02	15456	X	10166	-0-	-5290	-0-	944	1	8104	3	Y	1016	799	1	61	8	178
							1118	9									
03	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	1434	1	12358	3	Y	1449	1527	1			100
							1594	9									
04	10950	X	10234	-0-	-716	-0-	1051	1	8143	3	Y	945	951	1			94
							1040	9									
*05	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	1157	1	9731	3	Y	1055	986	1			163
							1161	9									
*06	15330	X	10645	-0-	-4685	-0-	1117	1	8584	3	Y	858	935	1			86
							944	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	540	1	1114	3	Y	183	191	1			52
							201	9									
02	1764	N	1534	-0-	-230	-0-	455	1	899	3	Y	164	138	1			78
							180	9									
03	1953	N	1264	-0-	-689	-0-	414	1	705	3	Y	132	130	1			80
							145	9									
04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	415	1	1049	3	Y	153	174	1			59
							168	9									
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	281	1	1253	3	Y	154	120	1			93
							169	9									
*06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	271	1	1194	3	Y	178	171	1			100
							196	9									

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	543	1	2277	3	Y	237	298	1			45
							261	9									
02	3248	X	1139	-0-	-2109	-0-	350	1	684	3	Y	95	93	1			47
							105	9									
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	508	1	2780	3	Y	239	157	1			129
							263	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	448	1	2604	3	Y	213	269	1			73
							234	9									
*05	3348	X	2779	-0-	-569	-0-	373	1	2187	3	Y	199	186	1			86
							219	9									
*06	3450	X	2784	-0-	-666	-0-	451	1	2134	3	Y	181	169	1			98
							199	9									

J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

01	5301	X	5145	-0-	-156	-0-	862	1	3859	3	Y	385	464	1			73
							424	9									
02	4788	X	4471	-0-	-317	-0-	1105	1	3059	3	Y	279	213	1	1	8	138
							307	9									
03	4805	X	4347	-0-	-458	-0-	610	1	3404	3	Y	303	278	1			163
							333	9									
04	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	580	1	3526	3	Y	308	365	1			106
							339	9									
*05	5146	X	4454	-0-	-692	-0-	557	1	3544	3	Y	321	287	1			140
							353	9									
*06	4980	X	4175	-0-	-805	-0-	673	1	3183	3	Y	290	273	1			157
							319	9									

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	589	1	1474	3	Y	635	654	1	1	8	122
							699	9									
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	514	1	1063	3	Y	596	605	1			113
							656	9									
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	648	1	1621	3	Y	624	629	1			108
							686	9									
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	659	1	1519	3	Y	574	563	1			119
							631	9									
*05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	738	1	1584	3	Y	651	501	1			269
							716	9									
*06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	649	1	1589	3	Y	624	758	1			135
							686	9									

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			17

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			17

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3364	-0-	-263	-0-	126	1	2757	3	Y	437	537	1			156
							481	9									
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	315	1	2206	3	Y	364	375	1			145
							400	9									
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	574	1	2344	3	Y	409	368	1			186
							450	9									
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	608	1	2237	3	Y	363	362	1			187
							399	9									
*05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	565	1	2343	3	Y	370	350	1			207
							407	9									
*06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	468	1	1964	3	Y	355	358	1			204
							391	9									

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4767	-0-	-1309	-0-	417 616	1 9	3734	3	Y	560	700	1	1	8	95
02	4424	X	3553	-0-	-871	-0-	329 466	1 9	2758	3	Y	424	285	1			234
03	4898	X	4507	-0-	-391	-0-	411 593	1 9	3503	3	Y	539	632	1			141
04	4740	X	3483	-0-	-1257	-0-	303 474	1 9	2706	3	Y	431	498	1			74
*05	4898	X	4374	-0-	-524	-0-	415 593	1 9	3366	3	Y	539	502	1			111
*06	4620	X	4560	-0-	-60	-0-	363 541	1 9	3656	3	Y	492	425	1			178

DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8807	-0-	-214	-0-	728 641	1 9	7438	3	N	583	862	1	1	8	248
02	8148	X	6301	-0-	-1847	-0-	561 466	1 9	5274	3	N	424	363	1			309
03	9021	X	8484	-0-	-537	-0-	738 607	1 9	7139	3	N	552	547	1			314
04	8730	X	5439	-0-	-3291	-0-	492 323	1 9	4624	3	N	294	538	1			70
*05	9021	X	7309	-0-	-1712	-0-	685 570	1 9	6054	3	N	518	361	1			227
*06	8520	X	6462	-0-	-2058	-0-	599 485	1 9	5378	3	N	441	531	1			137

NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5683	-0-	-1075	-0-	676 658	1 9	4349	3	Y	598	652	1	2	8	159
02	5068	X	4162	-0-	-906	-0-	421 428	1 9	3313	3	Y	389	333	1			215
03	5611	X	5027	-0-	-584	-0-	662 583	1 9	3782	3	Y	530	625	1			120
04	5430	X	4541	-0-	-889	-0-	564 535	1 9	3442	3	Y	486	449	1			157
*05	5611	X	3717	-0-	-1894	-0-	377 476	1 9	2864	3	Y	433	426	1			164
*06	5430	X	3694	-0-	-1736	-0-	369 399	1 9	2926	3	Y	363	426	1			101

OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	517 438	1 9	4841	3	Y	398	341	1	2	8	216
02	6720	X	4694	-0-	-2026	-0-	446 339	1 9	3909	3	Y	308	329	1			195
03	7440	X	5753	-0-	-1687	-0-	539 387	1 9	4827	3	Y	352	446	1			101
04	7200	X	4530	-0-	-2670	-0-	414 340	1 9	3776	3	Y	309	319	1			91
*05	6727	X	5293	-0-	-1434	-0-	539 362	1 9	4392	3	Y	329	219	1			201
*06	5700	X	4662	-0-	-1038	-0-	470 340	1 9	3852	3	Y	309	327	1			183

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1553	-0-	-1299	-0-	502 536	1 9	515	3	Y	487	519	1	1	8	99
02	3416	X	1927	-0-	-1489	-0-	531 551	1 9	845	3	Y	501	506	1	1	8	93
03	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	748 876	1 9	1955	3	Y	796	804	1			85
04	3600	X	3371	-0-	-229	-0-	728 834	1 9	1809	3	Y	758	668	1			175
*05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	745 983	1 9	1825	3	Y	894	930	1			139
*06	3540	X	2899	-0-	-641	-0-	683 851	1 9	1365	3	Y	774	761	1			152

P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1783	-0-	-232	-0-	499 538	1 9	746	3	Y	489	469	1	1	8	100
02	2100	X	1041	-0-	-1059	-0-	292 298	1 9	451	3	Y	271	320	1	1	8	50
03	2325	X	1487	-0-	-838	-0-	365 437	1 9	685	3	Y	397	405	1			42
04	2250	X	672	-0-	-1578	-0-	220 253	1 9	199	3	Y	230	219	1			53
*05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	673 877	1 9	1738	3	Y	797	726	1			124
*06	3000	N	3006	-0-	6	6	616 877	1 9	1513	3	Y	797	765	1			156

P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1246 1342	1 9	3632	3	Y	1220	1132	1	3	8	248
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	842 869	1 9	2537	3	Y	790	890	1	2	8	146
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	964 1124	1 9	3063	3	Y	1022	1059	1			109
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	922 1041	1 9	2743	3	Y	946	837	1			218
*05	3844	X	2773	-0-	-1071	-0-	566 758	1 9	1449	3	Y	689	800	1			107
*06	3720	X	1745	-0-	-1975	-0-	518 486	1 9	741	3	Y	442	462	1			87

FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5886	-0-	-283	-0-	725 966	1 9	4195	3	Y	878	861	1	1	8	118
02	5572	X	3969	-0-	-1603	-0-	457 666	1 9	2846	3	Y	605	619	1			104
03	6169	X	5518	-0-	-651	-0-	661 998	1 9	3859	3	Y	907	882	1			129
04	5970	X	4730	-0-	-1240	-0-	619 756	1 9	3355	3	Y	687	671	1			145
*05	5890	X	4420	-0-	-1470	-0-	634 947	1 9	2839	3	Y	861	691	1			315
*06	5700	X	4349	-0-	-1351	-0-	625 882	1 9	2842	3	Y	802	1018	1			99

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	347	1	1260	3	Y	181	137	1			90
							199	9									
02	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	277	1	1044	3	Y	137	194	1			33
							151	9									
03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	258	1	1335	3	Y	185	134	1			84
							204	9									
04	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	243	1	1210	3	Y	196	240	1			40
							216	9									
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	179	1	1598	3	Y	230	177	1			93
							253	9									
*06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	132	1	1811	3	Y	234	190	1			137
							257	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2771	-0-	-887	-0-	732	1	1706	3	Y	303	237	1			151
							333	9									
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	697	1	1483	3	Y	301	380	1			72
							331	9									
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	1090	1	1738	3	Y	282	226	1			128
							310	9									
04	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	1069	1	1578	3	Y	238	318	1			48
							262	9									
*05	3193	X	2602	-0-	-591	-0-	714	1	1637	3	Y	228	184	1			92
							251	9									
*06	3750	X	2604	-0-	-1146	-0-	530	1	1825	3	Y	226	185	1			133
							249	9									

WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7577	-0-	-607	-0-	833	1	5436	3	Y	1189	1138	1			125
							1308	9									
02	7336	X	6112	-0-	-1224	-0-	581	1	4515	3	Y	924	758	1			291
							1016	9									
03	8091	X	7968	-0-	-123	-0-	969	1	5648	3	Y	1228	1322	1			197
							1351	9									
04	7590	X	7134	-0-	-456	-0-	828	1	5137	3	Y	1063	1112	1			148
							1169	9									
*05	7843	X	7110	-0-	-733	-0-	624	1	5272	3	Y	1104	1125	1			127
							1214	9									
*06	7650	X	6286	-0-	-1364	-0-	612	1	4641	3	Y	939	937	1			129
							1033	9									

WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					79
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					79
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					79
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	934	1	9347	3	Y	2817	2465	1			431
							3099	9									
*06	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	917	1	14601	3	Y	3970	3966	1			435
							4367	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	499 493	1 9	2382	3	Y	448	465	1	1	8	67
02	4004	X	3832	-0-	-172	-0-	392 452	1 9	2988	3	Y	411	387	1			91
03	4433	X	3553	-0-	-880	-0-	593 499	1 9	2461	3	Y	454	444	1			101
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	601 506	1 9	2806	3	Y	460	459	1			102
*05	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	685 554	1 9	2763	3	Y	504	396	1			210
*06	4110	X	3504	-0-	-606	-0-	564 477	1 9	2463	3	Y	434	497	1			147

FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4201	-0-	-1410	-0-	602 493	1 9	3106	3	Y	448	472	1	1	8	67
02	3388	X	2886	-0-	-502	-0-	316 426	1 9	2144	3	Y	387	368	1			86
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	672 586	1 9	2855	3	Y	533	501	1			118
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	571 506	1 9	2673	3	Y	460	476	1			102
*05	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	628 483	1 9	2576	3	Y	439	358	1			183
*06	3630	X	3120	-0-	-510	-0-	517 426	1 9	2177	3	Y	387	439	1			131

FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	533 660	1 9	1285	3	N	600	569	1			307
02	1764	X	1103	-0-	-661	-0-	327 345	1 9	431	3	N	314	190	1			431
03	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	403 595	1 9	973	3	N	541	753	1			219
04	2400	X	1233	-0-	-1167	-0-	410 453	1 9	370	3	N	412	376	1			255
*05	2480	X	1312	-0-	-1168	-0-	470 477	1 9	365	3	N	434	186	1			503
*06	2400	X	1179	-0-	-1221	-0-	459 430	1 9	290	3	N	391	373	1			521

LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3531	-0-	-1119	-0-	615 848	1 9	2068	3	Y	771	911	1	1	8	96
02	2716	X	2653	-0-	-63	-0-	388 584	1 9	1681	3	Y	531	532	1	1	8	94
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	564 765	1 9	2131	3	Y	695	576	1			213
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	437 810	1 9	2045	3	Y	736	770	1			179
*05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	568 937	1 9	2192	3	Y	852	832	1			199
*06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	567 763	1 9	1986	3	Y	694	691	1			202

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	556	1	2068	3	Y	300	388	1	1	8	81
							330	9									
02	2856	X	2649	-0-	-207	-0-	311	1	2083	3	Y	232	221	1			92
							255	9									
03	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	469	1	2225	3	Y	301	299	1			94
							331	9									
04	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	455	1	2166	3	Y	280	276	1			98
							308	9									
*05	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	531	1	2074	3	Y	301	255	1			144
							331	9									
*06	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	510	1	1991	3	Y	270	271	1			143
							297	9									

MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754

01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	1500	1	1764	3	Y	803	836	1	1	8	73
							883	9									
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	982	1	1029	3	Y	508	414	1	1	8	166
							559	9									
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	1072	1	1063	3	Y	570	617	1			119
							627	9									
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	1196	1	3237	3	Y	1218	1207	1			130
							1340	9									
*05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	914	1	2102	3	Y	808	768	1			170
							889	9									
*06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	932	1	1570	3	Y	647	752	1			65
							712	9									

BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425

01	8184	X	4252	-0-	-3932	-0-	388	1	3205	3	Y	599	824	1	1	8	102
							659	9									
02	6832	X	1620	-0-	-5212	-0-	154	1	1223	3	Y	221	201	1			122
							243	9									
03	7254	X	7062	-0-	-192	-0-	597	1	5583	3	Y	802	714	1			210
							882	9									
04	7020	X	5309	-0-	-1711	-0-	445	1	4157	3	Y	643	745	1			108
							707	9									
*05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	673	1	5947	3	Y	885	830	1			163
							974	9									
*06	6810	X	6685	-0-	-125	-0-	588	1	5244	3	Y	775	679	1			259
							853	9									

LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	Y	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	579	1	326	3	Y	277	279	1			25
							305	9									
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	661	1	522	3	Y	310	233	1			102
							341	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	760	1	634	3	Y	378	401	1			79
							416	9									
04	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	323	1	633	3	Y	296	343	1			32
							326	9									
*05	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	354	1	570	3	Y	263	240	1			55
							289	9									
*06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	361	1	631	3	Y	289	315	1			29
							318	9									

MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	839	-0-	-122	-0-	487	1	87	3	Y	241	244	1			22
							265	9									
02	924	N	759	-0-	-165	-0-	435	1	79	3	Y	223	172	1			73
							245	9									
03	1023	N	968	-0-	-55	-0-	478	1	228	3	Y	238	261	1			50
							262	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	328	1	651	3	Y	316	332	1			34
							348	9									
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	363	1	644	3	Y	300	271	1			63
							330	9									
*06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	371	1	562	3	Y	269	305	1			27
							296	9									

BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	738	1	7260	3	Y	1057	1311	1	2	8	180
							1163	9									
02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	578	1	5389	3	Y	775	527	1			428
							853	9									
03	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	745	1	7112	3	Y	1042	1197	1			273
							1146	9									
04	6990	X	6374	-0-	-616	-0-	525	1	5002	3	Y	770	914	1			129
							847	9									
*05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	753	1	6601	3	Y	942	899	1			172
							1036	9									
*06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	658	1	5548	3	Y	771	684	1			259
							848	9									

M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	333	1	1003	3	Y	203	258	1	1	8	55
							223	9									
02	2800	N	3768	-0-	968	968	424	1	2968	3	Y	342	261	1			136
							376	9									
03	3100	N	4107	-0-	1007	1975	585	1	3092	3	Y	391	405	1			122
							430	9									
04	3000	N	2968	-0-	-32	1943	446	1	2199	3	Y	294	313	1			103
							323	9									
*05	4584	X	2641	-0-	-1943	-0-	446	1	1902	3	Y	266	241	1			128
							293	9									
*06	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	429	1	1169	3	Y	180	212	1			96
							198	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	534	1	2165	3	N	1013	939	1			265
							1114	9									
02	2408	N	2220	-0-	-188	-0-	253	1	1297	3	N	609	557	1			317
							670	9									
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	548	1	1217	3	N	836	922	1			231
							920	9									
04	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	455	1	1179	3	N	657	711	1			177
							723	9									
*05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	425	1	1583	3	N	752	547	1			382
							827	9									
*06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	386	1	2027	3	N	722	736	1			368
							794	9									

NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5928	-0-	-1884	-0-	1290	1	4040	3	Y	544	560	1	2	8	155
							598	9									
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	996	1	4626	3	Y	567	528	1			194
							624	9									
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	1343	1	5635	3	Y	735	613	1			316
							809	9									
04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	1267	1	4822	3	Y	615	744	1			187
							677	9									
*05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	1366	1	4982	3	Y	638	591	1			234
							702	9									
*06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	1217	1	4819	3	Y	584	596	1			222
							642	9									

HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4381	-0-	-1447	-0-	537	1	3295	3	Y	499	562	1			143
							549	9									
02	5712	X	4501	-0-	-1211	-0-	574	1	3329	3	Y	544	561	1			126
							598	9									
03	6324	X	5536	-0-	-788	-0-	723	1	4058	3	Y	686	746	1			66
							755	9									
04	6120	X	4286	-0-	-1834	-0-	615	1	3091	3	Y	527	380	1			213
							580	9									
*05	5797	X	3918	-0-	-1879	-0-	619	1	2794	3	Y	459	564	1			108
							505	9									
*06	5700	X	4142	-0-	-1558	-0-	504	1	3135	3	Y	457	354	1			211
							503	9									

FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3395	-0-	-945	-0-	506	1	2407	3	Y	438	451	1	1	8	61
							482	9									
02	3864	X	2547	-0-	-1317	-0-	281	1	1912	3	Y	322	335	1			48
							354	9									
03	4247	X	3690	-0-	-557	-0-	626	1	2573	3	Y	446	382	1			112
							491	9									
04	4110	X	3411	-0-	-699	-0-	539	1	2440	3	Y	393	403	1			102
							432	9									
*05	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	613	1	2431	3	Y	430	369	1			163
							473	9									
*06	3750	X	2928	-0-	-822	-0-	504	1	2002	3	Y	384	510	1			37
							422	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2439	-0-	-1157	-0-	355	1	1751	3	Y	303	330	1	1	8	53
							333	9									
02	2968	X	2114	-0-	-854	-0-	260	1	1613	3	Y	219	212	1			60
							241	9									
03	3286	X	2535	-0-	-751	-0-	350	1	1924	3	Y	237	242	1			55
							261	9									
04	3180	X	2709	-0-	-471	-0-	422	1	2001	3	Y	260	217	1			98
							286	9									
*05	3286	X	2605	-0-	-681	-0-	454	1	1916	3	Y	214	262	1			50
							235	9									
*06	2670	X	2440	-0-	-230	-0-	448	1	1744	3	Y	225	211	1			64
							248	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3724	-0-	-678	-0-	531	1	2784	3	Y	372	402	1	1	8	65
							409	9									
02	4452	X	3468	-0-	-984	-0-	442	1	2723	3	Y	275	264	1			76
							303	9									
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	654	1	3760	3	Y	496	457	1			115
							546	9									
04	4470	X	4135	-0-	-335	-0-	647	1	3146	3	Y	311	309	1			117
							342	9									
*05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	889	1	4032	3	Y	469	476	1			110
							516	9									
*06	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	877	1	4832	3	Y	493	463	1			140
							542	9									

FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	1088	1	6305	3	Y	802	739	1	2	8	140
							882	9									
02	6524	X	5226	-0-	-1298	-0-	628	1	4119	3	Y	435	455	1			120
							479	9									
03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	789	1	5206	3	Y	650	619	1			151
							715	9									
04	7770	X	3774	-0-	-3996	-0-	557	1	2749	3	Y	425	416	1			160
							468	9									
*05	8277	X	3263	-0-	-5014	-0-	567	1	2348	3	Y	316	402	1			74
							348	9									
*06	8010	X	5812	-0-	-2198	-0-	558	1	4668	3	Y	533	455	1			152
							586	9									

NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	768	1	4998	3	Y	610	680	1	3	8	165
							671	9									
02	6440	X	5072	-0-	-1368	-0-	527	1	4062	3	Y	439	369	1	1	8	234
							483	9									
03	7161	X	6274	-0-	-887	-0-	825	1	4792	3	Y	597	700	1			131
							657	9									
04	7020	X	5564	-0-	-1456	-0-	692	1	4282	3	Y	536	494	1			173
							590	9									
*05	7254	X	5675	-0-	-1579	-0-	563	1	4519	3	Y	539	514	1			198
							593	9									
*06	6240	X	5010	-0-	-1230	-0-	553	1	3985	3	Y	429	508	1			119
							472	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	390	1	1062	3	Y	154	157	1			44
							169	9									
02	T. A.		779	-0-	779	779	161	1	506	3	Y	102	111	1			35
							112	9									
03	T. A.		1786	-0-	1786	2565	337	1	1270	3	Y	163	128	1			70
							179	9									
04	T. A.		1708	-0-	1708	4273	365	1	1166	3	Y	161	182	1			49
							177	9									
*05	4993	X	720	-0-	-4273	-0-	196	1	402	3	Y	111	119	1			41
							122	9									
*06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	174	1	46	9	Y	42	67	1			16

SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	464	1	606	3	N	416	525	1	2	8	118
							458	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	462	1	748	3	N	545	359	1			304
							600	9									
03	2077	N	1730	-0-	-347	-0-	569	1	568	3	N	539	706	1			137
							593	9									
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	497	1	500	3	N	457	333	1			261
							503	9									
*05	2294	N	1846	-0-	-448	-0-	536	1	745	3	N	514	542	1			233
							565	9									
*06	2040	N	1669	-0-	-371	-0-	502	1	662	3	N	459	523	1			169
							505	9									

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	X	777	-0-	-0-	-0-	383	3	394	9	N	358	368	1			69
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	500	1	747	3	N	318	190	1			197
							350	9									
03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	585	1	265	3	N	340	379	1			158
							374	9									
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	167	1	64	3	N	62					220
							68	9									
*05	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1133	1	309	3	N	280	189	1			311
							308	9									
*06	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	894	1	338	3	N	282	556	1			37
							310	9									

FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	10130	-0-	7030	15216	1309	1	7645	3	Y	1069	1085	1	2	8	149
							1176	9									
02	2800	N	5780	-0-	2980	18196	559	1	4538	3	Y	621	677	1			93
							683	9									
03	25251	X	7055	-0-	-18196	-0-	1102	1	5109	3	Y	767	667	1			193
							844	9									
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	895	1	4510	3	Y	662	683	1			172
							728	9									
*05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	968	1	4270	3	Y	645	573	1			244
							710	9									
*06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	796	1	3434	3	Y	417	621	1			40
							459	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1992	-0-	-1077	-0-	235	1	1436	3	N	292	450	1			115
							321	9									
02	2772	X	1757	-0-	-1015	-0-	406	1	1052	3	N	272	181	1			206
							299	9									
03	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	650	1	1598	3	N	351	364	1			193
							386	9									
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	373	1	4180	3	N	536	529	1			200
							590	9									
*05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	455	1	3986	3	N	443	357	1			286
							487	9									
*06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	419	1	3062	3	N	314	353	1			247
							345	9									

OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2981	-0-	-584	-0-	831	1	1872	3	Y	253	249	1			72
							278	9									
02	2548	X	2332	-0-	-216	-0-	651	1	1432	3	Y	226	191	1			107
							249	9									
03	2821	X	2788	-0-	-33	-0-	821	1	1705	3	Y	238	201	1			144
							262	9									
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	1041	1	2224	3	Y	240	292	1			92
							264	9									
*05	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	1308	1	7012	3	Y	740	384	1			448
							814	9									
*06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	1264	1	3825	3	Y	396	621	1			223
							436	9									

OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	488	-0-	-2240	-0-	215	1	196	3	Y	70	73	1			20
							77	9									
02	1988	X	119	-0-	-1869	-0-	96	1	23	9	Y	21	31	1			10
03	1054	X	273	-0-	-781	-0-	206	1	67	9	Y	61	34	1			37
04	690	N	217	-0-	-473	-0-	149	1	68	9	Y	62	75	1			24
*05	341	N	122	-0-	-219	-0-	77	1	45	9	Y	41	40	1			25
*06	600	N	441	-0-	-159	-0-	75	1	296	3	Y	64	53	1			36
							70	9									

BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	366	1	556	3	Y	207	188	1			213
							228	9									
02	1736	X	1276	-0-	-460	-0-	384	1	671	3	Y	201	189	1			225
							221	9									
03	1860	X	1737	-0-	-123	-0-	539	1	921	3	Y	252	368	1			109
							277	9									
04	1740	X	1092	-0-	-648	-0-	312	1	627	3	Y	139	130	1			118
							153	9									
*05	1798	X	795	-0-	-1003	-0-	157	1	503	3	Y	123	215	1			26
							135	9									
*06	1680	X	933	-0-	-747	-0-	152	1	591	3	Y	173	145	1			54
							190	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2579	-0-	-242	-0-	1222	1	954	3	N	366	371	1			542
						403	9									
02	2604 X	1808	-0-	-796	-0-	1001	1	448	3	N	326	379	1	4	8	485
						359	9									
03	2883 X	1735	-0-	-1148	-0-	1152	1	165	3	N	380	570	1			295
						418	9									
04	2490 X	1661	-0-	-829	-0-	1073	1	142	3	N	405	348	1			352
						446	9									
*05	2573 X	1884	-0-	-689	-0-	1170	1	289	3	N	386	542	1			196
						425	9									
*06	2490 X	2088	-0-	-402	-0-	1149	1	518	3	N	383	380	1			199
						421	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161

01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	2940	3	448	9	N	407	544	1	4	8	163
02	2324 X	2282	-0-	-42	-0-	1908	3	374	9	N	340	349	1			154
03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2456	3	406	9	N	369	360	1			163
04	3270 X	2622	-0-	-648	-0-	2277	3	345	9	N	314	346	1			131
*05	3379 X	1601	-0-	-1778	-0-	1371	3	230	9	N	209	184	1			156
*06	3270 X	1257	-0-	-2013	-0-	1	1	1072	3	N	167	181	1			142
						184	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

01	8680 X	5599	-0-	-3081	-0-	4875	3	724	9	N	658	719	1	2	8	291
02	6916 X	3579	-0-	-3337	-0-	3108	3	471	9	N	428	361	1			358
03	6262 X	6084	-0-	-178	-0-	5329	3	755	9	N	686	695	1			349
04	6030 X	5038	-0-	-992	-0-	4353	3	685	9	N	623	703	1			269
*05	6169 X	4574	-0-	-1595	-0-	3960	3	614	9	N	558	511	1			316
*06	5880 X	4357	-0-	-1523	-0-	2	1	3776	3	N	526	528	1			314
						579	9									

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

01	7223 X	5757	-0-	-1466	-0-	517	1	4774	3	Y	424	542	1	4	8	64
						466	9									
02	6524 X	4651	-0-	-1873	-0-	325	1	3988	3	Y	307	219	1			152
						338	9									
03	7130 X	5748	-0-	-1382	-0-	222	1	5109	3	Y	379	419	1			112
						417	9									
04	6900 X	5426	-0-	-1474	-0-	371	1	4663	3	Y	356	312	1			156
						392	9									
*05	6293 X	4501	-0-	-1792	-0-	300	1	3900	3	Y	274	269	1			161
						301	9									
*06	5580 X	4999	-0-	-581	-0-	297	1	4372	3	Y	300	275	1			186
						330	9									

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205

01	9393 X	3880	-0-	-5513	-0-	374	1	3199	3	Y	279	365	1			43
						307	9									
02	7980 X	3353	-0-	-4627	-0-	237	1	2897	3	Y	199	143	1			99
						219	9									
03	8835 X	3405	-0-	-5430	-0-	135	1	2954	3	Y	287	301	1			85
						316	9									
04	7080 X	2987	-0-	-4093	-0-	211	1	2512	3	Y	240	220	1			105
						264	9									
*05	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	412	1	5472	3	Y	420	279	1			246
						462	9									
*06	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	409	1	6963	3	Y	459	421	1			284
						505	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5059	-0-	-25	-0-	543	1	3511	3	Y	914	858	1	2	8	114
							1005	9									
02	6888	X	4640	-0-	-2248	-0-	535	1	3205	3	Y	818	851	1			81
							900	9									
03	7688	X	5435	-0-	-2253	-0-	659	1	3766	3	Y	918	897	1			102
							1010	9									
04	7440	X	5272	-0-	-2168	-0-	701	1	3624	3	Y	861	877	1			86
							947	9									
*05	6696	X	5036	-0-	-1660	-0-	729	1	3381	3	Y	842	829	1			99
							926	9									
*06	5520	X	5229	-0-	-291	-0-	592	1	3685	3	Y	865	777	1			187
							952	9									

HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485

01	15903	X	144	-0-	-15759	-0-	1	1	140	3	Y	3	2	1			21
							3	9									
02	2828	X	2032	-0-	-796	-0-	321	3	1711	9	Y	1555	1555	0			21
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					21
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					21
*05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					21
*06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	17	1			4

HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468

01	2449	X	42	-0-	-2407	-0-	14	1	28	9	Y	25	11	1	4	8	118
02	1400	X	47	-0-	-1353	-0-	23	1	24	9	Y	22					140
03	1550	X	66	-0-	-1484	-0-	52	1	14	9	Y	13	6	1			147
04	540	X	71	-0-	-469	-0-	36	1	35	9	Y	32					179
*05	341	X	39	-0-	-302	-0-	22	1	17	9	Y	15					194
*06	210	X	51	-0-	-159	-0-	22	1	29	9	Y	26	160	1			60

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620

01	3100	N	8180	-0-	5080	16003	845	1	5948	3	Y	1261	1216	1	2	8	158
							1387	9									
02	28113	X	12110	-0-	-16003	-0-	1388	1	8776	3	Y	1769	1751	1			176
							1946	9									
03	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	1585	1	9814	3	Y	1954	1914	1			216
							2149	9									
04	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	1591	1	8989	3	Y	1684	1732	1			168
							1852	9									
*05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	1722	1	8878	3	Y	1654	1628	1			194
							1819	9									
*06	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	1399	1	7686	3	Y	1398	1290	1			302
							1538	9									

BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

01	248	N	33	-0-	-215	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	145	9	Y	132	20	1			112
*05	3100	N	3557	-0-	457	457	549	1	2535	3	Y	430	451	1			91
							473	9									
*06	3000	N	3070	-0-	70	527	530	1	2129	3	Y	374	348	1			117
							411	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6805	-0-	-263	-0-	988	1	5337	3	Y	436	457	1			133
							480	9									
02	5432	X	3166	-0-	-2266	-0-	624	1	2279	3	Y	239	249	1			123
							263	9									
03	6169	X	3853	-0-	-2316	-0-	1003	1	2517	3	Y	303	367	1			59
							333	9									
04	6540	X	3444	-0-	-3096	-0-	785	1	2393	3	Y	242	207	1			94
							266	9									
*05	6820	X	2523	-0-	-4297	-0-	715	1	1566	3	Y	220	191	1			123
							242	9									
*06	6600	X	2287	-0-	-4313	-0-	695	1	1404	3	Y	171	196	1			98
							188	9									

D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	944	1	5110	3	Y	440	531	1			134
							484	9									
02	8764	X	4962	-0-	-3802	-0-	956	1	3621	3	Y	350	320	1			164
							385	9									
03	9703	X	7116	-0-	-2587	-0-	1723	1	4889	3	Y	458	532	1			90
							504	9									
04	9390	X	5915	-0-	-3475	-0-	1278	1	4215	3	Y	384	325	1			149
							422	9									
*05	9486	X	5509	-0-	-3977	-0-	1458	1	3649	3	Y	365	312	1			202
							402	9									
*06	6780	X	2839	-0-	-3941	-0-	1418	1	1247	3	Y	158	269	1			91
							174	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	2356	-0-	-4495	-0-	239	1	1690	3	Y	388	524	1			172
							427	9									
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					Y	-0-					172
03	6324	X	75	-0-	-6249	-0-	52	3	23	9	Y	21					193
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	334	1	4852	3	Y	804	877	1			120
							884	9									
*05	6138	X	5091	-0-	-1047	-0-	423	1	3672	3	Y	905	716	1			309
							996	9									
*06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	389	1	4824	3	Y	1085	1035	1			359
							1194	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	3012	-0-	-3374	-0-	556	1	2237	3	Y	199	187	1			58
							219	9									
02	5516	X	1107	-0-	-4409	-0-	271	1	680	3	Y	142	137	1			63
							156	9									
03	6045	X	5770	-0-	-275	-0-	1084	1	3874	3	Y	738	736	1			65
							812	9									
04	5850	X	4310	-0-	-1540	-0-	841	1	2864	3	Y	550	500	1			115
							605	9									
*05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	1006	1	2675	3	Y	572	494	1			193
							629	9									
*06	5910	X	3612	-0-	-2298	-0-	966	1	2094	3	Y	502	506	1			189
							552	9									

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6697	-0-	-619	-0-	1028	1	4970	3	Y	635	570	1	2	8	185
							699	9									
02	6692	X	4714	-0-	-1978	-0-	919	1	3301	3	Y	449	434	1			200
							494	9									
03	7409	X	4981	-0-	-2428	-0-	920	1	3377	3	Y	622	767	1			55
							684	9									
04	7470	X	4266	-0-	-3204	-0-	907	1	2829	3	Y	482	436	1			101
							530	9									
*05	7719	X	3641	-0-	-4078	-0-	869	1	2209	3	Y	512	440	1			173
							563	9									
*06	6480	X	2680	-0-	-3800	-0-	835	1	1420	3	Y	386	414	1			145
							425	9									

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	127	-0-	-245	-0-	81	1	46	9	Y	42	47	1			12
02	420	N	82	-0-	-338	-0-	47	1	35	9	Y	32	33	1			11
03	434	N	133	-0-	-301	-0-	79	1	54	9	Y	49	39	1			21
04	330	N	106	-0-	-224	-0-	63	1	43	9	Y	39	48	1			12
*05	279	N	178	-0-	-101	-0-	106	1	72	9	Y	65	53	1			24
*06	390	N	146	-0-	-244	-0-	95	1	51	9	Y	46	52	1			18

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	878	1	4896	3	Y	1068	1072	1	1	8	143
							1175	9									
02	5684	X	5069	-0-	-615	-0-	572	1	3731	3	Y	696	720	1			119
							766	9									
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	854	1	5576	3	Y	1167	1120	1			166
							1284	9									
04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	835	1	4901	3	Y	953	918	1			201
							1048	9									
*05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	872	1	4647	3	Y	786	699	1			288
							865	9									
*06	6090	X	5773	-0-	-317	-0-	861	1	4119	3	Y	721	920	1			89
							793	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	513	1	2554	3	Y	257	274	1			79
							283	9									
02	2632	X	2135	-0-	-497	-0-	434	1	1541	3	Y	145	149	1			75
							160	9									
03	2914	X	1984	-0-	-930	-0-	490	1	1337	3	Y	143	189	1			29
							157	9									
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	947	1	3022	3	Y	261	194	1			96
							287	9									
*05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	1082	1	2607	3	Y	263	220	1			139
							289	9									
*06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	1052	1	2240	3	Y	259	248	1			150
							285	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	158	212	1			17
							174	9									
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	140	1	67	3	Y	4	17	1			4
							4	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3

GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7462	-0-	-257	-0-	784	1	5392	3	Y	1169	1148	1	6	8	113
							1286	9									
02	6160	X	5263	-0-	-897	-0-	473	1	3785	3	Y	914	896	1	4	8	127
							1005	9									
03	7006	X	4259	-0-	-2747	-0-	453	1	2845	3	Y	874	843	1			158
							961	9									
04	6960	X	6096	-0-	-864	-0-	608	1	4155	3	Y	1212	1229	1			141
							1333	9									
*05	7440	X	6596	-0-	-844	-0-	617	1	4622	3	Y	1234	1238	1			137
							1357	9									
*06	7200	X	6298	-0-	-902	-0-	585	1	4430	3	Y	1166	1129	1			174
							1283	9									

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	75	1	6272	3	Y	1514	1511	1	1	8	100
							1665	9									
12	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	82	1	6644	3	Y	1416	1421	1			95
							1558	9									
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	83	1	6454	3	Y	1510	1522	1	4	8	79
							1661	9									
02	6104	X	4759	-0-	-1345	-0-	63	1	3752	3	Y	858	817	1			120
							944	9									
03	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	80	1	5938	3	Y	1430	1438	1			112
							1573	9									
04	6540	X	6289	-0-	-251	-0-	75	1	4886	3	Y	1207	1215	1			104
							1328	9									
*05	6758	X	5662	-0-	-1096	-0-	63	1	4489	3	Y	1009	964	1			149
							1110	9									
*06	6540	X	5493	-0-	-1047	-0-	62	1	4287	3	Y	1040	1076	1			113
							1144	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	260	-0-	-453	-0-	51	1	68	3	Y	128	189	1	1	8	213
							141	9									
02	3584	X	2988	-0-	-596	-0-	227	1	1981	3	Y	709	621	1	1	8	300
							780	9									
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	367	1	2723	3	Y	995	926	1			369
							1095	9									
04	3300	X	1036	-0-	-2264	-0-	133	1	654	3	Y	226	378	1			217
							249	9									
*05	3317	X	913	-0-	-2404	-0-	106	1	590	3	Y	197	189	1			225
							217	9									
*06	3840	X	648	-0-	-3192	-0-	92	1	261	3	Y	268	180	1			313
							295	9									

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

01	15004	X	12550	-0-	-2454	-0-	882	1	10361	3	N	1188	1389	1	3	8	150
							1307	9									
02	13216	X	8983	-0-	-4233	-0-	566	1	7671	3	N	678	468	1			360
							746	9									
03	14477	X	9346	-0-	-5131	-0-	782	1	7949	3	N	559	714	1			205
							615	9									
04	13050	X	7957	-0-	-5093	-0-	500	1	6492	3	N	877	706	1			376
							965	9									
*05	12555	X	11787	-0-	-768	-0-	849	1	9578	3	N	1236	1083	1			529
							1360	9									
*06	12150	X	11472	-0-	-678	-0-	720	1	9573	3	N	1072	1245	1			356
							1179	9									

GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946

01	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	1645	1	11025	3	Y	2396	2309	1	12	8	231
							2636	9									
02	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	1191	1	9363	3	Y	2267	2174	1	9	8	315
							2494	9									
03	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	1319	1	8366	3	Y	2498	2361	1			452
							2748	9									
04	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	1191	1	7905	3	Y	2381	2556	1			277
							2619	9									
*05	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	1171	1	8531	3	Y	2354	2369	1			262
							2589	9									
*06	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	1111	1	7853	3	Y	2110	2057	1			315
							2321	9									

GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	109	1	8487	3	Y	1876	1898	1	5	8	96
							2064	9									
02	10080	X	7128	-0-	-2952	-0-	97	1	5763	3	Y	1153	1093	1			156
							1268	9									
03	11160	X	9897	-0-	-1263	-0-	106	1	7876	3	Y	1741	1762	1			135
							1915	9									
04	10800	X	8248	-0-	-2552	-0-	99	1	6541	3	Y	1462	1473	1			124
							1608	9									
*05	11160	X	9350	-0-	-1810	-0-	103	1	7573	3	Y	1522	1431	1			215
							1674	9									
*06	10350	X	8376	-0-	-1974	-0-	99	1	6689	3	Y	1444	1509	1			150
							1588	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	68	1	5213	3	Y	1269	1278	1	4	8	66
							1396	9									
02	5880	X	4246	-0-	-1634	-0-	56	1	3353	3	Y	761	722	1			105
							837	9									
03	6696	X	5035	-0-	-1661	-0-	54	1	3922	3	Y	963	988	1			80
							1059	9									
04	6540	X	4699	-0-	-1841	-0-	56	1	3645	3	Y	907	907	1			80
							998	9									
*05	6665	X	4291	-0-	-2374	-0-	51	1	3356	3	Y	804	764	1			120
							884	9									
*06	6480	X	3905	-0-	-2575	-0-	49	1	3049	3	Y	734	771	1			83
							807	9									

MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6176	-0-	-985	-0-	374	1	4660	3	Y	1038	954	1	2	8	139
							1142	9									
02	5880	X	5637	-0-	-243	-0-	311	1	4402	3	Y	840	823	1	1	8	155
							924	9									
03	6510	X	5493	-0-	-1017	-0-	322	1	4192	3	Y	890	930	1			115
							979	9									
04	6300	X	5656	-0-	-644	-0-	329	1	4303	3	Y	931	947	1			99
							1024	9									
*05	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	361	1	4877	3	Y	1060	1079	1			80
							1166	9									
*06	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	341	1	4902	3	Y	1019	985	1			114
							1121	9									

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5915	-0-	-1029	-0-	357	1	4425	3	Y	1030	944	1	2	8	138
							1133	9									
02	6272	X	3945	-0-	-2327	-0-	224	1	2978	3	Y	675	688	1	1	8	124
							743	9									
03	6293	X	5886	-0-	-407	-0-	349	1	4425	3	Y	1011	1004	1			131
							1112	9									
04	6090	X	5135	-0-	-955	-0-	305	1	3794	3	Y	942	972	1			101
							1036	9									
*05	6107	X	5504	-0-	-603	-0-	320	1	4132	3	Y	956	985	1			72
							1052	9									
*06	5730	X	4348	-0-	-1382	-0-	302	1	3243	3	Y	730	720	1			82
							803	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	14608	-0-	-1574	-0-	1016 1481	1 9	12111	3	Y	1346	1526	1	8	8	104
02	13720	X	9403	-0-	-4317	-0-	587 958	1 9	7858	3	Y	871	838	1	1	8	136
03	14911	X	8115	-0-	-6796	-0-	638 888	1 9	6589	3	Y	807	892	1			51
04	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	1083 1493	1 9	14226	3	Y	1357	1211	1			197
*05	14601	X	8195	-0-	-6406	-0-	617 728	1 9	6850	3	Y	662	739	1			120
*06	14130	X	10933	-0-	-3197	-0-	525 1104	1 9	9304	3	Y	1004	863	1			261

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600

*12	6944	X	4347	-0-	-2597	-0-	325 1125	1 9	2897	3	Y	1023	1004	1			135
*01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	415 1190	1 9	2956	3	Y	1082	1100	1			117
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	344 972	1 9	2768	3	Y	884	843	1			158
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	442 1291	1 9	3709	3	Y	1174	1197	1			135
04	4320	X	2954	-0-	-1366	-0-	222 790	1 9	1942	3	Y	718	807	1			46
*05	4464	X	4196	-0-	-268	-0-	351 1068	1 9	2777	3	Y	971	940	1			77
*06	4320	X	1950	-0-	-2370	-0-	304 568	1 9	1078	3	Y	516	537	1			56

FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921

01	16275	X	15612	-0-	-663	-0-	1087 1560	1 9	12965	3	Y	1418	1713	1			110
02	16072	X	10687	-0-	-5385	-0-	715 1078	1 9	8894	3	Y	980	937	1			153
03	17794	X	16083	-0-	-1711	-0-	1267 1724	1 9	13092	3	Y	1567	1621	1			99
04	17220	X	14210	-0-	-3010	-0-	934 1282	1 9	11994	3	Y	1165	1095	1			169
*05	16678	X	13929	-0-	-2749	-0-	1017 1258	1 9	11654	3	Y	1144	1105	1			208
*06	16050	X	12036	-0-	-4014	-0-	862 1056	1 9	10118	3	Y	960	918	1			250

ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084

*12	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	657 2105	1 9	6609	3	Y	1914	1887	1	13	8	253
*01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	826 2199	1 9	6791	3	Y	1999	2033	1	5	8	214
02	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	761 2086	1 9	6982	3	Y	1896	1781	1	1	8	328
03	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	892 2427	1 9	7996	3	Y	2206	2282	1			252
04	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	689 2270	1 9	7350	3	Y	2064	2183	1			133
*05	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	772 2091	1 9	7176	3	Y	1901	1880	1			154
*06	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	670 2001	1 9	6358	3	Y	1819	1787	1			186

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	661	1	6559	3	Y	1931	1901	1	3	8	256
							2124	9									
*01	8184	X	5693	-0-	-2491	-0-	507	1	3772	3	Y	1285	1405	1			136
							1414	9									
02	7812	X	5023	-0-	-2789	-0-	416	1	3389	3	Y	1107	1048	1			195
							1218	9									
03	8649	X	6592	-0-	-2057	-0-	546	1	4348	3	Y	1544	1564	1			175
							1698	9									
04	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	630	1	6569	3	Y	1945	1996	1			124
							2140	9									
*05	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	743	1	6724	3	Y	1871	1845	1			150
							2058	9									
*06	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	643	1	5339	3	Y	1647	1628	1			169
							1812	9									

ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080

*12	6665	X	6621	-0-	-44	-0-	488	1	4472	3	Y	1510	1459	1			198
							1661	9									
*01	6665	X	5706	-0-	-959	-0-	511	1	3752	3	Y	1312	1372	1			138
							1443	9									
02	5964	X	4957	-0-	-1007	-0-	406	1	3345	3	Y	1096	1038	1			196
							1206	9									
03	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	584	1	4774	3	Y	1664	1674	1			186
							1830	9									
04	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	522	1	5132	3	Y	1660	1739	1			107
							1826	9									
*05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	591	1	4915	3	Y	1580	1559	1			128
							1738	9									
*06	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	513	1	4301	3	Y	1518	1491	1			155
							1670	9									

H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788

01	23095	X	16173	-0-	-6922	-0-	784	1	14513	3	Y	796	881	1	1	8	79
							876	9									
02	18564	X	13787	-0-	-4777	-0-	602	1	12460	3	Y	659	638	1			100
							725	9									
03	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	895	1	16360	3	Y	774	810	1			64
							851	9									
04	24937	X	24937	-0-	-0-	-0-	1190	1	22597	3	Y	1045	969	1			140
							1150	9									
*05	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	1050	1	20540	3	Y	974	964	1			150
							1071	9									
*06	20517	X	20517	-0-	-0-	-0-	1034	1	18515	3	Y	880	963	1			67
							968	9									

H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165

01	24180	X	12601	-0-	-11579	-0-	615	1	11284	3	Y	638	734	1	1	8	63
							702	9									
02	18620	X	16782	-0-	-1838	-0-	724	1	15197	3	Y	783	727	1			119
							861	9									
03	20615	X	20164	-0-	-451	-0-	994	1	18221	3	Y	863	911	1			71
							949	9									
04	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	939	1	17724	3	Y	843	801	1			113
							927	9									
*05	18507	X	12041	-0-	-6466	-0-	563	1	10872	3	Y	551	579	1			85
							606	9									
*06	19560	X	10836	-0-	-8724	-0-	555	1	9720	3	Y	510	556	1			39
							561	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	16974	-0-	-1192	-0-	771	1	14384	3	Y	1654	1738	1	4	8	177
							1819	9									
02	15792	X	12728	-0-	-3064	-0-	513	1	10749	3	Y	1333	1331	1			179
							1466	9									
03	17484	X	14659	-0-	-2825	-0-	676	1	12300	3	Y	1530	1614	1			95
							1683	9									
04	16860	X	14595	-0-	-2265	-0-	653	1	12274	3	Y	1516	1437	1			174
							1668	9									
*05	16957	X	14550	-0-	-2407	-0-	635	1	12280	3	Y	1486	1480	1			180
							1635	9									
*06	16410	X	12960	-0-	-3450	-0-	625	1	10882	3	Y	1321	1376	1			125
							1453	9									

H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	20976	-0-	-2119	-0-	1014	1	18820	3	Y	1038	1131	1	2	8	103
							1142	9									
02	19824	X	16782	-0-	-3042	-0-	763	1	15116	3	Y	821	799	1			125
							903	9									
03	22196	X	19610	-0-	-2586	-0-	969	1	17722	3	Y	835	891	1			69
							919	9									
04	21480	X	18576	-0-	-2904	-0-	888	1	16811	3	Y	797	759	1			107
							877	9									
*05	20987	X	18852	-0-	-2135	-0-	875	1	17069	3	Y	825	805	1			127
							908	9									
*06	20310	X	17771	-0-	-2539	-0-	862	1	16043	3	Y	787	854	1			60
							866	9									

H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	13584	-0-	-2009	-0-	627	1	11422	3	Y	1395	1501	1	4	8	149
							1535	9									
02	13860	X	10709	-0-	-3151	-0-	437	1	9012	3	Y	1145	1140	1			154
							1260	9									
03	15345	X	6482	-0-	-8863	-0-	304	1	5420	3	Y	689	800	1			43
							758	9									
04	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	699	1	13204	3	Y	1596	1456	1			183
							1756	9									
*05	14942	X	12709	-0-	-2233	-0-	554	1	10737	3	Y	1289	1316	1			156
							1418	9									
*06	13140	X	8921	-0-	-4219	-0-	546	1	7403	3	Y	884	956	1			84
							972	9									

H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	785	1	14540	3	Y	1720	1606	1	5	8	184
							1892	9									
02	12600	X	9797	-0-	-2803	-0-	396	1	8249	3	Y	1047	1090	1			141
							1152	9									
03	13950	X	12628	-0-	-1322	-0-	585	1	10602	3	Y	1310	1370	1			81
							1441	9									
04	16710	X	6139	-0-	-10571	-0-	279	1	5144	3	Y	651	657	1			75
							716	9									
*05	17205	X	13610	-0-	-3595	-0-	594	1	11503	3	Y	1375	1284	1			166
							1513	9									
*06	16650	X	10954	-0-	-5696	-0-	585	1	9117	3	Y	1138	1196	1			108
							1252	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	902	1	16511	3	Y	1949	2019	1	5	8	208
							2144	9									
02	17556	X	13981	-0-	-3575	-0-	596	1	11819	3	Y	1424	1441	1			191
							1566	9									
03	19437	X	19003	-0-	-434	-0-	877	1	15961	3	Y	1968	2037	1			122
							2165	9									
04	19170	X	16600	-0-	-2570	-0-	743	1	13959	3	Y	1725	1649	1			198
							1898	9									
*05	19561	X	15926	-0-	-3635	-0-	690	1	13418	3	Y	1653	1651	1			200
							1818	9									
*06	18930	X	15775	-0-	-3155	-0-	680	1	13337	3	Y	1598	1646	1			152
							1758	9									

H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	2448	-0-	-16245	-0-	119	1	2032	3	Y	270	274	1	1	8	29
							297	9									
02	15764	X	6113	-0-	-9651	-0-	257	1	5089	3	Y	697	632	1			94
							767	9									
03	15748	X	7136	-0-	-8612	-0-	347	1	5887	3	Y	820	863	1			51
							902	9									
04	14550	X	6356	-0-	-8194	-0-	303	1	5258	3	Y	723	691	1			83
							795	9									
*05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	333	1	6192	3	Y	830	813	1			100
							913	9									
*06	7350	X	6828	-0-	-522	-0-	328	1	5673	3	Y	752	781	1			71
							827	9									

H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	664	1	12235	3	Y	1457	1347	1	4	8	156
							1603	9									
02	12712	X	9213	-0-	-3499	-0-	376	1	7767	3	Y	973	998	1			131
							1070	9									
03	12648	X	12358	-0-	-290	-0-	574	1	10392	3	Y	1265	1318	1			78
							1392	9									
04	14160	X	9831	-0-	-4329	-0-	439	1	8321	3	Y	974	940	1			112
							1071	9									
*05	14508	X	10703	-0-	-3805	-0-	468	1	9059	3	Y	1069	1052	1			129
							1176	9									
*06	14040	X	9995	-0-	-4045	-0-	462	1	8382	3	Y	1046	1076	1			99
							1151	9									

H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	5837	-0-	-8671	-0-	277	1	4813	3	Y	679	618	1	3	8	72
							747	9									
02	12908	X	8955	-0-	-3953	-0-	371	1	7476	3	Y	1007	944	1			135
							1108	9									
03	14291	X	10287	-0-	-4004	-0-	490	1	8581	3	Y	1105	1172	1			68
							1216	9									
04	12870	X	8571	-0-	-4299	-0-	393	1	7159	3	Y	926	888	1			106
							1019	9									
*05	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	465	1	8746	3	Y	1105	1077	1			134
							1216	9									
*06	10350	X	9838	-0-	-512	-0-	458	1	8225	3	Y	1050	1084	1			100
							1155	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	11436	-0-	-5273	-0-	529	1	9641	3	Y	1151	1269	1	3	8	123
							1266	9									
02	14672	X	10919	-0-	-3753	-0-	445	1	9188	3	Y	1169	1135	1			157
							1286	9									
03	15283	X	12965	-0-	-2318	-0-	604	1	10883	3	Y	1344	1418	1			83
							1478	9									
04	13470	X	10707	-0-	-2763	-0-	482	1	9007	3	Y	1107	1063	1			127
							1218	9									
*05	13919	X	12519	-0-	-1400	-0-	548	1	10573	3	Y	1271	1244	1			154
							1398	9									
*06	12750	X	10449	-0-	-2301	-0-	540	1	8766	3	Y	1039	1094	1			99
							1143	9									

H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	11928	-0-	-1030	-0-	552	1	10070	3	Y	1187	1272	1	3	8	127
							1306	9									
02	12180	X	8731	-0-	-3449	-0-	358	1	7348	3	Y	932	934	1			125
							1025	9									
03	13485	X	11975	-0-	-1510	-0-	558	1	10035	3	Y	1256	1303	1			78
							1382	9									
04	12810	X	10558	-0-	-2252	-0-	479	1	8858	3	Y	1110	1061	1			127
							1221	9									
*05	12493	X	9401	-0-	-3092	-0-	417	1	7888	3	Y	996	1003	1			120
							1096	9									
*06	11790	X	8776	-0-	-3014	-0-	411	1	7374	3	Y	901	936	1			85
							991	9									

H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	15085	-0-	-2306	-0-	731	1	13538	3	Y	742	806	1	1	8	74
							816	9									
02	15316	X	13222	-0-	-2094	-0-	568	1	11953	3	Y	637	614	1			97
							701	9									
03	16089	X	16025	-0-	-64	-0-	796	1	14460	3	Y	699	739	1			57
							769	9									
04	15090	X	14640	-0-	-450	-0-	705	1	13228	3	Y	643	614	1			86
							707	9									
*05	15097	X	14659	-0-	-438	-0-	685	1	13256	3	Y	653	638	1			101
							718	9									
*06	15660	X	13696	-0-	-1964	-0-	676	1	12343	3	Y	615	669	1			47
							677	9									

H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	18536	-0-	-2048	-0-	898	1	16626	3	Y	920	983	1	2	8	91
							1012	9									
02	17444	X	13380	-0-	-4064	-0-	594	1	12069	3	Y	652	644	1			99
							717	9									
03	18910	X	18310	-0-	-600	-0-	909	1	16541	3	Y	782	817	1			64
							860	9									
04	18300	X	14771	-0-	-3529	-0-	711	1	13359	3	Y	637	616	1			85
							701	9									
*05	18538	X	13558	-0-	-4980	-0-	637	1	12277	3	Y	585	580	1			90
							644	9									
*06	17940	X	10979	-0-	-6961	-0-	627	1	9807	3	Y	495	547	1			38
							545	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	721	1	8295	3	Y	1640	1768	1	1	8	70
							1804	9									
02	9800	X	9121	-0-	-679	-0-	588	1	7195	3	Y	1216	890	1	3	8	393
							1338	9									
03	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	680	1	8652	3	Y	1636	1784	1			245
							1800	9									
04	10500	X	10275	-0-	-225	-0-	622	1	7963	3	Y	1536	1659	1			122
							1690	9									
*05	10850	X	10355	-0-	-495	-0-	668	1	8030	3	Y	1506	1470	1			158
							1657	9									
*06	10500	X	9886	-0-	-614	-0-	663	1	7652	3	Y	1428	1474	1			112
							1571	9									

BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	414	1	4606	3	Y	978	1057	1			42
							1076	9									
02	5516	X	5471	-0-	-45	-0-	373	1	4207	3	Y	810	588	1	2	8	262
							891	9									
03	6107	X	6058	-0-	-49	-0-	371	1	4651	3	Y	942	1063	1			141
							1036	9									
04	5910	X	5634	-0-	-276	-0-	344	1	4342	3	Y	862	934	1			69
							948	9									
*05	6107	X	5551	-0-	-556	-0-	362	1	4286	3	Y	821	804	1			86
							903	9									
*06	5910	X	5220	-0-	-690	-0-	360	1	4014	3	Y	769	795	1			60
							846	9									

LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	10921	-0-	-1293	-0-	746	1	8573	3	Y	1456	1519	1	1	8	127
							1602	9									
02	9268	X	8796	-0-	-472	-0-	590	1	6985	3	Y	1110	1088	1	2	8	147
							1221	9									
03	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	636	1	8127	3	Y	1371	1311	1			207
							1508	9									
04	9930	X	9634	-0-	-296	-0-	591	1	7625	3	Y	1289	1278	1			218
							1418	9									
*05	10261	X	9589	-0-	-672	-0-	628	1	7599	3	Y	1238	1240	1			216
							1362	9									
*06	9930	X	9187	-0-	-743	-0-	625	1	7233	3	Y	1208	1352	1			72
							1329	9									

LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	9698	-0-	-2547	-0-	663	1	7599	3	Y	1305	1363	1	1	8	114
							1436	9									
02	8736	X	7835	-0-	-901	-0-	531	1	6213	3	Y	992	974	1	1	8	131
							1091	9									
03	9672	X	9663	-0-	-9	-0-	598	1	7644	3	Y	1292	1228	1			195
							1421	9									
04	9360	X	8959	-0-	-401	-0-	550	1	7089	3	Y	1200	1192	1			203
							1320	9									
*05	9672	X	8982	-0-	-690	-0-	588	1	7117	3	Y	1161	1161	1			203
							1277	9									
*06	9360	X	8576	-0-	-784	-0-	584	1	6750	3	Y	1129	1265	1			67
							1242	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7424	-0-	-2093	-0-	512 1086	1 9	5826	3	Y	987	1031	1			86
02	6412	X	6362	-0-	-50	-0-	415 838	1 9	5109	3	Y	762	746	1	1	8	101
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	465 1080	1 9	5903	3	Y	982	935	1			148
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	462 1091	1 9	5877	3	Y	992	972	1			168
*05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	485 1042	1 9	5837	3	Y	947	950	1			165
*06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	482 1003	1 9	5543	3	Y	912	1023	1			54

LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	8252	-0-	-3125	-0-	579 1231	1 9	6442	3	Y	1119	1173	1			98
02	6804	X	6040	-0-	-764	-0-	418 857	1 9	4765	3	Y	779	773	1	1	8	103
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	493 1209	1 9	6089	3	Y	1099	1036	1			166
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	482 1175	1 9	5930	3	Y	1068	1053	1			181
*05	7533	X	6956	-0-	-577	-0-	470 1048	1 9	5438	3	Y	953	968	1			166
*06	7290	X	7056	-0-	-234	-0-	466 1060	1 9	5530	3	Y	964	1073	1			57

JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36101	X	36101	-0-	-0-	-0-	2353 4820	1 9	28928	3	Y	4382	4704	1			331
02	2800	N	20940	-0-	18140	18140	640 2998	1 9	17302	3	Y	2725	2678	1			378
03	42640	X	24500	-0-	-18140	-0-	912 3380	1 9	20208	3	Y	3073	2971	1			480
04	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	977 2806	1 9	18176	3	Y	2551	2225	1			806
*05	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	1248 2309	1 9	16832	3	Y	2099	2326	1			579
*06	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	1629 2184	1 9	14837	3	Y	1985	2315	1			249

JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	617 2384	1 9	7486	3	Y	2167	2482	1	5	8	270
02	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	587 2038	1 9	6492	3	Y	1853	1719	1	9	8	395
03	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	1175 2200	1 9	7798	3	Y	2000	2078	1			317
04	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	1016 2153	1 9	7055	3	Y	1957	2008	1			266
*05	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	1071 2175	1 9	6597	3	Y	1977	1871	1			372
*06	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	1007 2162	1 9	7697	3	Y	1965	2166	1			171

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	465	1	9319	3	Y	2270	1866	0	368	1	33
							2497	9					6	8			
02	14392	X	11594	-0-	-2798	-0-	573	1	8295	3	Y	2478	30	0	2074	1	396
							2726	9					11	8			
03	15934	X	12644	-0-	-3290	-0-	823	1	9255	3	Y	2333	2460	1			269
							2566	9									
04	15420	X	12153	-0-	-3267	-0-	729	1	8873	3	Y	2319	2292	1			296
							2551	9									
*05	14632	X	11642	-0-	-2990	-0-	465	1	8483	3	Y	2449	2299	1			446
							2694	9									
*06	12420	X	9096	-0-	-3324	-0-	450	1	6812	3	Y	1667	1965	1			148
							1834	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	19207	-0-	-6399	-0-	465	1	15240	3	Y	3184	877	0	2307	1	257
							3502	9					34	8			
02	23800	X	13514	-0-	-10286	-0-	426	1	10628	3	Y	2236	2133	1	19	8	341
							2460	9									
03	25761	X	21512	-0-	-4249	-0-	1154	1	16563	3	Y	3450	3427	1			364
							3795	9									
04	24240	X	21896	-0-	-2344	-0-	1154	1	17225	3	Y	3197	3020	1			541
							3517	9									
*05	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	1074	1	17128	3	Y	2836	2824	1			553
							3120	9									
*06	20820	X	19965	-0-	-855	-0-	984	1	16051	3	Y	2664	3099	1			118
							2930	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24645	X	18114	-0-	-6531	-0-	998	1	14381	3	Y	2486	2509	1			272
							2735	9									
02	22260	X	13345	-0-	-8915	-0-	423	1	10941	3	Y	1801	1550	1			523
							1981	9									
03	22878	X	16043	-0-	-6835	-0-	869	1	12024	3	Y	2864	2887	1			500
							3150	9									
04	22140	X	12979	-0-	-9161	-0-	852	1	9736	3	Y	2174	2267	1			407
							2391	9									
*05	20243	X	15177	-0-	-5066	-0-	825	1	11566	3	Y	2533	2252	1			688
							2786	9									
*06	17520	X	15020	-0-	-2500	-0-	756	1	11583	3	Y	2437	2713	1			412
							2681	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	11074	-0-	-5046	-0-	604	1	8587	3	Y	1712	1923	1			186
							1883	9									
02	12656	X	8949	-0-	-3707	-0-	293	1	7264	3	Y	1265	969	1			482
							1392	9									
03	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	768	1	11096	3	Y	1756	2066	1			172
							1932	9									
04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	605	1	8932	3	Y	1396	1325	1			243
							1536	9									
*05	11067	X	10816	-0-	-251	-0-	547	1	8663	3	Y	1460	1322	1			381
							1606	9									
*06	13320	X	9314	-0-	-4006	-0-	501	1	7415	3	Y	1271	1383	1			269
							1398	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	13758	-0-	-6640	-0-	754	1	10675	3	Y	2117	2104	1			389
							2329	9									
02	15624	X	9447	-0-	-6177	-0-	300	1	7582	3	Y	1423	1361	1			451
							1565	9									
03	16275	X	13557	-0-	-2718	-0-	732	1	10426	3	Y	2181	2503	1			129
							2399	9									
04	13740	X	11407	-0-	-2333	-0-	609	1	8838	3	Y	1782	1701	1			210
							1960	9									
*05	14198	X	11117	-0-	-3081	-0-	556	1	8534	3	Y	1843	1700	1			353
							2027	9									
*06	13320	X	8962	-0-	-4358	-0-	509	1	6742	3	Y	1555	1707	1			201
							1711	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	18317	-0-	-6917	-0-	1240	1	14269	3	Y	2553	2821	1	10	8	165
							2808	9									
02	20216	X	13879	-0-	-6337	-0-	824	1	11149	3	Y	1733	1516	1	15	8	367
							1906	9									
03	22382	X	18740	-0-	-3642	-0-	1475	1	14471	3	Y	2540	2632	1			275
							2794	9									
04	19560	X	19062	-0-	-498	-0-	1297	1	15013	3	Y	2502	2394	1			383
							2752	9									
*05	19499	X	19332	-0-	-167	-0-	1407	1	15413	3	Y	2284	2457	1			210
							2512	9									
*06	17730	X	16803	-0-	-927	-0-	1324	1	13205	3	Y	2067	2068	1			209
							2274	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	19326	-0-	-6280	-0-	1106	1	15734	3	Y	2260	2497	1			161
							2486	9									
02	23128	X	10729	-0-	-12399	-0-	360	1	8938	3	Y	1301	1002	1			460
							1431	9									
03	24862	X	17124	-0-	-7738	-0-	950	1	13612	3	Y	2329	2310	1			479
							2562	9									
04	21150	X	14610	-0-	-6540	-0-	799	1	11792	3	Y	1835	2084	1			230
							2019	9									
*05	21855	X	16433	-0-	-5422	-0-	830	1	13100	3	Y	2275	2085	1			420
							2503	9									
*06	18690	X	15597	-0-	-3093	-0-	760	1	12859	3	Y	1798	1945	1			273
							1978	9									

BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47740	X	40397	-0-	-7343	-0-	1837	1	35111	3	Y	3135	3267	1			435
							3449	9									
02	43120	X	29753	-0-	-13367	-0-	1402	1	26319	3	Y	1847	1538	1	8	8	736
							2032	9									
03	44795	X	38290	-0-	-6505	-0-	2074	1	33804	3	Y	2193	2698	1			231
							2412	9									
04	43350	X	34436	-0-	-8914	-0-	1881	1	30433	3	Y	1929	1841	1			319
							2122	9									
*05	42563	X	33979	-0-	-8584	-0-	1700	1	29962	3	Y	2106	1901	1			524
							2317	9									
*06	39090	X	31498	-0-	-7592	-0-	1743	1	28039	3	Y	1560	1829	1			255
							1716	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36887	X	36887	-0-	-0-	-0-	1630	1	32077	3	Y	2891	2701	1			633
							3180	9									
02	35616	X	24896	-0-	-10720	-0-	1157	1	21609	3	Y	1936	1958	1	7	8	604
							2130	9									
03	39742	X	33965	-0-	-5777	-0-	1867	1	29280	3	Y	2562	2846	1			320
							2818	9									
04	38160	X	35044	-0-	-3116	-0-	1932	1	30354	3	Y	2507	2472	1			355
							2758	9									
*05	44125	X	44125	-0-	-0-	-0-	2296	1	39002	3	Y	2570	2618	1			307
							2827	9									
*06	38524	X	38524	-0-	-0-	-0-	2355	1	33740	3	Y	2208	2233	1			282
							2429	9									

BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	15629	-0-	-9047	-0-	705	1	13571	3	Y	1230	1125	1			282
							1353	9									
02	22288	X	11217	-0-	-11071	-0-	528	1	9712	3	Y	888	748	1	3	8	419
							977	9									
03	21266	X	14904	-0-	-6362	-0-	793	1	12608	3	Y	1366	1464	1			321
							1503	9									
04	18840	X	14645	-0-	-4195	-0-	786	1	12437	3	Y	1293	1286	1			328
							1422	9									
*05	17701	X	13962	-0-	-3739	-0-	697	1	11829	3	Y	1305	1305	1			328
							1436	9									
*06	15120	X	12927	-0-	-2193	-0-	715	1	10894	3	Y	1198	1241	1			285
							1318	9									

BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35960	X	30525	-0-	-5435	-0-	1361	1	26997	3	Y	1970	1927	1			268
							2167	9									
02	32480	X	26194	-0-	-6286	-0-	1225	1	23139	3	Y	1664	1456	1	7	8	469
							1830	9									
03	35402	X	27586	-0-	-7816	-0-	1482	1	24010	3	Y	1904	2058	1			315
							2094	9									
04	34260	X	24324	-0-	-9936	-0-	1309	1	21135	3	Y	1709	1718	1			306
							1880	9									
*05	33325	X	20044	-0-	-13281	-0-	998	1	17298	3	Y	1589	1496	1			399
							1748	9									
*06	29550	X	17898	-0-	-11652	-0-	1024	1	15298	3	Y	1433	1471	1			361
							1576	9									

JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	21770	-0-	-1511	-0-	465	1	18581	3	Y	2476	2147	0	304	1	25
							2724	9									
02	19488	X	18514	-0-	-974	-0-	420	1	16110	3	Y	1804	1711	0	107	1	11
							1984	9									
03	27124	X	27124	-0-	-0-	-0-	465	1	23780	3	Y	2617	2617	0	11	1	-0-
							2879	9									
04	26714	X	26714	-0-	-0-	-0-	450	1	23339	3	Y	2659	2588	0	60	1	11
							2925	9									
*05	26963	X	26963	-0-	-0-	-0-	465	1	23593	3	Y	2641	405	0	1811	1	436
							2905	9									
*06	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	450	1	21023	3	Y	2611	2720	1			327
							2872	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	15412	-0-	-7156	-0-	847	1	11822	3	Y	2494	2534	1			431
							2743	9									
02	18844	X	12580	-0-	-6264	-0-	696	1	9977	3	Y	1734	1865	1			300
							1907	9									
03	17980	X	13244	-0-	-4736	-0-	826	1	10050	3	Y	2153	2168	1			285
							2368	9									
04	16470	X	13078	-0-	-3392	-0-	1377	1	9758	3	Y	1766	1834	1			217
							1943	9									
*05	15903	X	15038	-0-	-865	-0-	1094	1	11050	3	Y	2631	2247	1			601
							2894	9									
*06	14910	X	14907	-0-	-3	-0-	768	1	11715	3	Y	2204	2428	1			377
							2424	9									

BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39184	X	37480	-0-	-1704	-0-	1681	1	33005	3	Y	2540	2498	1			476
							2794	9									
02	37296	X	25799	-0-	-11497	-0-	1212	1	22703	3	Y	1713	1715	1	7	8	467
							1884	9									
03	40424	X	39591	-0-	-833	-0-	2136	1	34745	3	Y	2464	2682	1			249
							2710	9									
04	39165	X	39165	-0-	-0-	-0-	2127	1	34496	3	Y	2311	2272	1			288
							2542	9									
*05	45192	X	45192	-0-	-0-	-0-	2326	1	40411	3	Y	2232	2057	1			463
							2455	9									
*06	38966	X	38966	-0-	-0-	-0-	2386	1	34596	3	Y	1804	2035	1			232
							1984	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	18543	-0-	-5265	-0-	1171	1	14751	3	Y	2383	2469	1	10	8	250
							2621	9									
02	19796	X	13364	-0-	-6432	-0-	747	1	10917	3	Y	1545	1342	1	14	8	439
							1700	9									
03	21917	X	15110	-0-	-6807	-0-	1067	1	11916	3	Y	1934	2080	1			293
							2127	9									
04	19800	X	18467	-0-	-1333	-0-	1182	1	14559	3	Y	2478	2600	1			171
							2726	9									
*05	19561	X	18302	-0-	-1259	-0-	1111	1	14855	3	Y	2124	1887	1			408
							2336	9									
*06	17940	X	16343	-0-	-1597	-0-	1045	1	13174	3	Y	1931	2272	1			67
							2124	9									

RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	14437	-0-	-4752	-0-	1058	1	11166	3	Y	2012	2074	1	8	8	133
							2213	9									
02	14504	X	11342	-0-	-3162	-0-	754	1	9073	3	Y	1377	1141	1	11	8	358
							1515	9									
03	16647	X	11802	-0-	-4845	-0-	1087	1	8846	3	Y	1699	1887	1			170
							1869	9									
04	15180	X	14861	-0-	-319	-0-	1134	1	11432	3	Y	2086	2113	1			143
							2295	9									
*05	15252	X	13720	-0-	-1532	-0-	1065	1	10831	3	Y	1658	1688	1			113
							1824	9									
*06	13950	X	13021	-0-	-929	-0-	1001	1	10143	3	Y	1706	1694	1			125
							1877	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	793	1	7171	3	Y	1505	1573	1	6	8	121
							1656	9									
02	7504	X	6745	-0-	-759	-0-	490	1	5152	3	Y	1003	986	1	7	8	131
							1103	9									
03	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	1115	1	6997	3	Y	1423	1427	1			127
							1565	9									
04	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	1091	1	6263	3	Y	1300	1374	1			53
							1430	9									
*05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	1032	1	6152	3	Y	1239	1144	1			148
							1363	9									
*06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	995	1	5873	3	Y	1186	1244	1			90
							1305	9									

LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	17500	-0-	-3518	-0-	1131	1	13303	3	Y	2787	2940	1	9	8	226
							3066	9									
02	15456	X	13368	-0-	-2088	-0-	686	1	10426	3	Y	2051	1994	1	14	8	269
							2256	9									
03	17112	X	16252	-0-	-860	-0-	1131	1	12416	3	Y	2459	2503	1			225
							2705	9									
04	16560	X	14776	-0-	-1784	-0-	1056	1	11242	3	Y	2253	2385	1			93
							2478	9									
*05	17112	X	14623	-0-	-2489	-0-	999	1	11162	3	Y	2238	2066	1			265
							2462	9									
*06	16560	X	13824	-0-	-2736	-0-	963	1	10575	3	Y	2078	2185	1			158
							2286	9									

LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	9512	-0-	-2702	-0-	727	1	7111	3	Y	1522	1586	1	11	8	126
							1674	9									
02	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	544	1	6920	3	Y	1464	1370	1	9	8	211
							1610	9									
03	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	1074	1	9168	3	Y	1746	1789	1			168
							1921	9									
04	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	1008	1	8232	3	Y	1608	1710	1			66
							1769	9									
*05	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	963	1	8291	3	Y	1578	1457	1			187
							1736	9									
*06	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	928	1	7600	3	Y	1432	1511	1			108
							1575	9									

LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	19017	-0-	-3768	-0-	1239	1	14522	3	Y	2960	3127	1	10	8	240
							3256	9									
02	16128	X	13441	-0-	-2687	-0-	693	1	10525	3	Y	2021	1965	1	14	8	282
							2223	9									
03	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	1248	1	13743	3	Y	2607	2646	1			243
							2868	9									
04	17280	X	16257	-0-	-1023	-0-	1159	1	12460	3	Y	2398	2542	1			99
							2638	9									
*05	17856	X	15938	-0-	-1918	-0-	1084	1	12270	3	Y	2349	2169	1			279
							2584	9									
*06	17280	X	15131	-0-	-2149	-0-	1045	1	11682	3	Y	2185	2298	1			166
							2404	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27665	X	27665	-0-	-0-	-0-	1790	1	23742	3	Y	1939	1453	0	425	1	87
							2133	9					47	8			
02	26432	X	22890	-0-	-3542	-0-	1427	1	19446	3	Y	1834	631	0	965	1	325
							2017	9									
03	32049	X	32049	-0-	-0-	-0-	2458	1	26512	3	Y	2799	2858	1			266
							3079	9									
*04	28830	X	27133	-0-	-1697	-0-	450	1	24113	3	Y	2336	2229	1			373
							2570	9									
*05	29047	X	25547	-0-	-3500	-0-	465	1	22730	3	Y	2138	2056	1			455
							2352	9									
*06	31920	X	25517	-0-	-6403	-0-	450	1	22808	3	Y	2054	2212	1			297
							2259	9									

POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37386	X	31473	-0-	-5913	-0-	1913	1	26988	3	Y	2338	2378	1	36	8	380
							2572	9									
02	35392	X	23617	-0-	-11775	-0-	1418	1	20224	3	Y	1795	1760	1	27	8	388
							1975	9									
03	39184	X	28855	-0-	-10329	-0-	2026	1	24749	3	Y	1891	2169	1			110
							2080	9									
04	34800	X	27310	-0-	-7490	-0-	2605	1	22677	3	Y	1844	1734	1			220
							2028	9									
*05	33387	X	25176	-0-	-8211	-0-	1579	1	21921	3	Y	1524	1366	1			378
							1676	9									
*06	30420	X	24725	-0-	-5695	-0-	1108	1	21838	3	Y	1617	1691	1			304
							1779	9									

POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38378	X	27610	-0-	-10768	-0-	1663	1	22850	3	Y	2815	453	0	2583	1	202
							3097	9					1	8			
02	33572	X	19580	-0-	-13992	-0-	1088	1	15728	3	Y	2513	925	0	1546	1	244
							2764	9									
03	33728	X	24490	-0-	-9238	-0-	1729	1	19975	3	Y	2533	2560	1			217
							2786	9									
04	29130	X	25020	-0-	-4110	-0-	2410	1	19653	3	Y	2688	2580	1			325
							2957	9									
*05	28272	X	23165	-0-	-5107	-0-	1414	1	19598	3	Y	1957	1765	1			517
							2153	9									
*06	26730	X	22618	-0-	-4112	-0-	992	1	19624	3	Y	1820	2060	1			277
							2002	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	1263	1	19652	3	Y	2522	2620	1			198
							2774	9									
02	16940	X	15504	-0-	-1436	-0-	858	1	12810	3	Y	1669	1712	1			155
							1836	9									
03	24495	X	24495	-0-	-0-	-0-	1418	1	20392	3	Y	2441	2338	1			258
							2685	9									
04	23026	X	23026	-0-	-0-	-0-	1266	1	19347	3	Y	2194	2141	1			311
							2413	9									
*05	25971	X	25971	-0-	-0-	-0-	1364	1	22120	3	Y	2261	2214	1			358
							2487	9									
*06	26953	X	26953	-0-	-0-	-0-	1286	1	23202	3	Y	2241	2154	1			445
							2465	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	23985	-0-	-3047	-0-	1304	1	20127	3	Y	2322	2116	0	181	1	43
							2554	9									
02	22540	X	15059	-0-	-7481	-0-	420	1	13036	3	Y	1457	645	0	776	1	79
							1603	9									
03	23808	X	21112	-0-	-2696	-0-	465	1	18261	3	Y	2169	2030	1			218
							2386	9									
04	25078	X	25078	-0-	-0-	-0-	450	1	21891	3	Y	2488	2376	1			330
							2737	9									
*05	25890	X	25890	-0-	-0-	-0-	465	1	22829	3	Y	2360	2334	1			356
							2596	9									
*06	23220	X	21307	-0-	-1913	-0-	450	1	18860	3	Y	1815	1811	1			360
							1997	9									

WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33976	X	33281	-0-	-695	-0-	465	1	29649	3	Y	2879	2508	0	301	1	63
							3167	9					9	8			
02	25760	X	21545	-0-	-4215	-0-	420	1	18982	3	Y	1948	1047	0	781	1	174
							2143	9					9	8			
03	30328	X	30328	-0-	-0-	-0-	465	1	26515	3	Y	3044	3016	1			202
							3348	9									
04	27600	X	25639	-0-	-1961	-0-	450	1	22332	3	Y	2597	2560	1			239
							2857	9									
*05	28520	X	26760	-0-	-1760	-0-	465	1	23498	3	Y	2543	2401	1			381
							2797	9									
*06	29141	X	29141	-0-	-0-	-0-	450	1	25766	3	Y	2659	2809	1			231
							2925	9									

MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62248	X	58156	-0-	-4092	-0-	465	1	50534	3	Y	6506	5756	0	841	1	94
							7157	9									
02	57932	X	43408	-0-	-14524	-0-	420	1	38073	3	Y	4468	4047	0	368	1	147
							4915	9									
03	63922	X	49376	-0-	-14546	-0-	465	1	43099	3	Y	5284	5237	0	25	1	169
							5812	9									
04	58980	X	46730	-0-	-12250	-0-	450	1	40908	3	Y	4884	4841	0	57	1	155
							5372	9									
*05	60946	X	41288	-0-	-19658	-0-	465	1	36300	3	Y	4112	4111	0	30	1	126
							4523	9									
*06	56280	X	39577	-0-	-16703	-0-	450	1	35156	3	Y	3610	3608	0			128
							3971	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	1			Y	-0-	24	1			59
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	254	1	5	3	Y	-0-					59
03	39906	X	39906	-0-	-0-	-0-	1400	1	33390	3	Y	4651	4349	0			361
							5116	9									
04	47919	X	47919	-0-	-0-	-0-	864	1	40760	3	Y	5723	5680	0	215	1	189
							6295	9									
*05	42096	X	42096	-0-	-0-	-0-	263	1	36648	3	Y	4714	4709	0	24	1	170
							5185	9									
*06	37140	X	37140	-0-	-0-	-0-	1198	1	31841	3	Y	3728	3728	0			170
							4101	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54943	X	54943	-0-	-0-	-0-	465	1	48813	3	Y	5150	4393	0	835	1	157
							5665	9					29	8			
02	50876	X	39631	-0-	-11245	-0-	420	1	35440	3	Y	3428	3097	0	254	1	217
							3771	9					17	8			
03	56327	X	53354	-0-	-2973	-0-	465	1	48318	3	Y	4155	4096	0	143	1	133
							4571	9									
04	55258	X	55258	-0-	-0-	-0-	450	1	50023	3	Y	4350	4293	0	81	1	109
							4785	9									
*05	56327	X	48185	-0-	-8142	-0-	465	1	43789	3	Y	3574	3574	0	59	1	50
							3931	9									
*06	53130	X	39717	-0-	-13413	-0-	450	1	36431	3	Y	2578	2578	0			50
							2836	9									

LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	465	1	20535	3	Y	1795	1482	0	357	1	65
							1975	9					12	8			
02	27300	X	17135	-0-	-10165	-0-	420	1	15174	3	Y	1401	1186	0	148	1	125
							1541	9					7	8			
03	31124	X	20292	-0-	-10832	-0-	465	1	18477	3	Y	1227	1168	0	89	1	95
							1350	9									
04	30060	X	23100	-0-	-6960	-0-	450	1	21286	3	Y	1240	1183	0	56	1	96
							1364	9									
*05	25761	X	22773	-0-	-2988	-0-	465	1	20045	3	Y	2057	227	0	1274	1	652
							2263	9									
*06	22230	X	20266	-0-	-1964	-0-	450	1	17648	3	Y	1971	2033	1			590
							2168	9									

LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57691	X	45855	-0-	-11836	-0-	465	1	40646	3	Y	4313	3646	0	604	1	137
							4744	9					24	8			
02	53928	X	33390	-0-	-20538	-0-	420	1	29617	3	Y	3048	2731	0	241	1	198
							3353	9					15	8			
03	59768	X	44837	-0-	-14931	-0-	465	1	39946	3	Y	4024	3964	0	135	1	123
							4426	9									
04	57780	X	38943	-0-	-18837	-0-	450	1	34441	3	Y	3684	3627	0	74	1	106
							4052	9									
*05	52514	X	42272	-0-	-10242	-0-	465	1	37804	3	Y	3639	3639	0	58	1	48
							4003	9									
*06	44340	X	40875	-0-	-3465	-0-	450	1	37216	3	Y	2917	2917	0			48
							3209	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	16778	-0-	-9169	-0-	1006	1	14047	3	Y	1568	1738	1			261
							1725	9									
02	21644	X	14692	-0-	-6952	-0-	946	1	12335	3	Y	1283	1189	1			355
							1411	9									
03	22103	X	17542	-0-	-4561	-0-	1380	1	14587	3	Y	1432	1605	1			182
							1575	9									
04	19020	X	16111	-0-	-2909	-0-	1739	1	12952	3	Y	1291	1266	1			207
							1420	9									
*05	17825	X	15408	-0-	-2417	-0-	1076	1	12948	3	Y	1258	981	1			484
							1384	9									
*06	17670	X	14576	-0-	-3094	-0-	755	1	12618	3	Y	1094	1351	1			227
							1203	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56916	X	46511	-0-	-10405	-0-	465	1	41391	3	Y	4232	3590	0	577	1	132
							4655	9					25	8			
02	48244	X	38509	-0-	-9735	-0-	420	1	34415	3	Y	3340	2914	0	297	1	244
							3674	9					17	8			
03	53413	X	44632	-0-	-8781	-0-	465	1	39919	3	Y	3862	3802	0	171	1	133
							4248	9									
04	48660	X	40441	-0-	-8219	-0-	450	1	35907	3	Y	3713	3656	0	81	1	109
							4084	9									
*05	46469	X	37937	-0-	-8532	-0-	465	1	34063	3	Y	3099	3099	0	59	1	50
							3409	9									
*06	44970	X	38078	-0-	-6892	-0-	450	1	34525	3	Y	2821	2821	0			50
							3103	9									

LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22809	X	22809	-0-	-0-	-0-	1214	1	18902	3	Y	2448	2558	1			197
							2693	9									
02	17584	X	13232	-0-	-4352	-0-	746	1	10920	3	Y	1424	1487	1			134
							1566	9									
03	21390	X	21280	-0-	-110	-0-	1231	1	17706	3	Y	2130	2038	1			226
							2343	9									
04	20700	X	18092	-0-	-2608	-0-	999	1	15205	3	Y	1716	1695	1			247
							1888	9									
*05	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	1243	1	20121	3	Y	2057	1983	1			321
							2263	9									
*06	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	1172	1	18004	3	Y	1730	1702	1			349
							1903	9									

WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	17803	-0-	-952	-0-	929	1	14388	3	Y	2260	2434	1	5	8	205
							2486	9									
02	16212	X	13614	-0-	-2598	-0-	754	1	11277	3	Y	1439	1361	1	5	8	278
							1583	9									
03	17949	X	16870	-0-	-1079	-0-	981	1	14075	3	Y	1649	1796	1			131
							1814	9									
04	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	1074	1	16293	3	Y	1888	1830	1			189
							2077	9									
*05	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	1130	1	18256	3	Y	1981	1861	1			309
							2179	9									
*06	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	1065	1	17399	3	Y	1789	1923	1			175
							1968	9									

WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3157	-0-	-1710	-0-	439	1	2114	3	Y	549	571	1	1	8	28
							604	9									
02	3164	X	2802	-0-	-362	-0-	362	1	1915	3	Y	477	432	1	1	8	72
							525	9									
03	3534	X	2560	-0-	-974	-0-	382	1	1685	3	Y	448	441	1			79
							493	9									
04	3450	X	604	-0-	-2846	-0-	187	1	244	3	Y	157	216	1			20
							173	9									
*05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	476	1	2938	3	Y	618	531	1			107
							680	9									
*06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	357	1	2680	3	Y	508	594	1			21
							559	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	626	1	3296	3	Y	883	921	1	2	8	45
							971	9									
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	504	1	2860	3	Y	749	680	1	1	8	113
							824	9									
03	4867	X	4197	-0-	-670	-0-	569	1	2797	3	Y	755	735	1			133
							831	9									
04	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	721	1	2883	3	Y	745	783	1			95
							820	9									
*05	4867	X	3868	-0-	-999	-0-	475	1	2627	3	Y	696	671	1			120
							766	9									
*06	4710	X	3938	-0-	-772	-0-	356	1	2850	3	Y	665	757	1			28
							732	9									

WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5990	-0-	-303	-0-	715	1	4113	3	Y	1056	1081	1	1	8	62
							1162	9									
02	7084	X	5016	-0-	-2068	-0-	519	1	3616	3	Y	801	653	1			210
							881	9									
03	7843	X	6460	-0-	-1383	-0-	758	1	4461	3	Y	1128	1185	1			153
							1241	9									
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	745	1	5098	3	Y	1215	1264	1			104
							1337	9									
*05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	751	1	4446	3	Y	1090	1072	1			122
							1199	9									
*06	6240	X	6072	-0-	-168	-0-	678	1	4295	3	Y	999	1039	1			82
							1099	9									

WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	1475	1	9426	3	Y	1972	2053	1	4	8	100
							2169	9									
02	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	1157	1	7942	3	Y	1596	1453	1	2	8	241
							1756	9									
03	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	1475	1	8691	3	Y	1888	1796	1			333
							2077	9									
04	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	1721	1	8213	3	Y	1702	1818	1			217
							1872	9									
*05	11780	X	11073	-0-	-707	-0-	1214	1	7996	3	Y	1694	1619	1			292
							1863	9									
*06	11400	X	10328	-0-	-1072	-0-	910	1	7735	3	Y	1530	1759	1			63
							1683	9									

WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8344	-0-	-243	-0-	945	1	5829	3	Y	1427	1507	1	1	8	84
							1570	9									
02	8288	X	6585	-0-	-1703	-0-	692	1	4701	3	Y	1084	884	1			284
							1192	9									
03	9176	X	6830	-0-	-2346	-0-	761	1	4647	3	Y	1293	1401	1			176
							1422	9									
04	8880	X	8159	-0-	-721	-0-	857	1	5743	3	Y	1417	1471	1			122
							1559	9									
*05	9176	X	8470	-0-	-706	-0-	974	1	5850	3	Y	1496	1451	1			167
							1646	9									
*06	8070	X	5391	-0-	-2679	-0-	880	1	3555	3	Y	869	965	1			71
							956	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	744	1	3686	3	Y	1007	1168	1			262
							1108	9									
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	649	1	3749	3	Y	1119	1067	1	1	8	313
							1231	9									
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	754	1	3619	3	Y	1039	1104	1			248
							1143	9									
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	756	1	3529	3	Y	996	1121	1			123
							1096	9									
*05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	793	1	3490	3	Y	1021	982	1			162
							1123	9									
*06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	750	1	3438	3	Y	1002	888	1			276
							1102	9									

HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1452	-0-	-718	-0-	193	1	933	3	Y	296	294	1			33
							326	9									
02	1372	X	1033	-0-	-339	-0-	117	1	683	3	Y	212	180	1			65
							233	9									
03	1457	X	1130	-0-	-327	-0-	147	1	719	3	Y	240	268	1			37
							264	9									
04	1620	X	1088	-0-	-532	-0-	133	1	720	3	Y	214	219	1			32
							235	9									
*05	1457	X	1162	-0-	-295	-0-	162	1	752	3	Y	225	228	1			29
							248	9									
*06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	167	1	1424	3	Y	377	351	1			55
							415	9									

HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5536	-0-	-1191	-0-	614	1	3797	3	Y	1023	1038	1	1	8	113
							1125	9									
02	6720	X	5387	-0-	-1333	-0-	511	1	3918	3	Y	871	717	1			267
							958	9									
03	6789	X	6565	-0-	-224	-0-	683	1	4562	3	Y	1200	1281	1			186
							1320	9									
04	6570	X	6131	-0-	-439	-0-	616	1	4379	3	Y	1033	1066	1			153
							1136	9									
*05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	684	1	4193	3	Y	1039	1058	1			134
							1143	9									
*06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	708	1	4985	3	Y	1228	1183	1			179
							1351	9									

HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	841	1	5365	3	Y	1373	1388	1	1	8	152
							1510	9									
02	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	614	1	4562	3	Y	1048	879	1			321
							1153	9									
03	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	817	1	5352	3	Y	1425	1525	1			221
							1568	9									
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	543	1	3676	3	Y	915	1001	1			135
							1007	9									
*05	5332	X	4890	-0-	-442	-0-	582	1	3337	3	Y	883	904	1			114
							971	9									
*06	5160	X	4588	-0-	-572	-0-	603	1	3084	3	Y	819	814	1			119
							901	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	632 1144	1 9	4181	3	Y	1040	1046	1	1	8	115
02	6496	X	5403	-0-	-1093	-0-	496 966	1 9	3941	3	Y	878	724	1			269
03	7099	X	5857	-0-	-1242	-0-	609 1173	1 9	4075	3	Y	1066	1169	1			166
04	6690	X	5118	-0-	-1572	-0-	515 957	1 9	3646	3	Y	870	907	1			129
*05	6634	X	4425	-0-	-2209	-0-	508 861	1 9	3056	3	Y	783	811	1			101
*06	5790	X	5423	-0-	-367	-0-	526 1046	1 9	3851	3	Y	951	914	1			138

KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11430	X	10381	-0-	-1049	-0-	1136 2479	1 9	6766	3	Y	2254	2263	1	3	8	84
12	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	1696 2561	1 9	7263	3	Y	2328	2284	1	13	8	115
01	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	1910 2520	1 9	6976	3	Y	2291	2280	1	2	8	124
02	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	876 1836	1 9	5307	3	Y	1669	1626	1	2	8	165
03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	811 2446	1 9	7054	3	Y	2224	2263	1			126
04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	1004 2129	1 9	6022	3	Y	1935	1949	1			112
*05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	896 1854	1 9	5045	3	Y	1685	1643	1			154
*06	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	881 1811	1 9	6509	3	Y	1646	1747	1			53

FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2788	-0-	-1459	-0-	458 387	1 9	1943	3	Y	352	364	1	1	8	49
02	4116	X	2416	-0-	-1700	-0-	290 316	1 9	1810	3	Y	287	293	1			43
03	3968	X	2075	-0-	-1893	-0-	349 306	1 9	1420	3	Y	278	251	1			70
04	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	512 476	1 9	2078	3	Y	433	391	1			112
*05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	650 460	1 9	2582	3	Y	418	372	1			158
*06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	535 419	1 9	2386	3	Y	381	503	1			36

HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7462	-0-	-722	-0-	804 1467	1 9	5191	3	Y	1334	1353	1	1	8	147
02	T. A.		6145	-0-	6145	6145	580 1189	1 9	4376	3	Y	1081	897	1			331
03	T. A.		8349	-0-	8349	14494	864 1694	1 9	5791	3	Y	1540	1632	1			239
04	T. A.		7382	-0-	7382	21876	738 1405	1 9	5239	3	Y	1277	1327	1			189
*05	29401	X	7525	-0-	-21876	-0-	852 1461	1 9	5212	3	Y	1328	1345	1			172
*06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	881 1393	1 9	5006	3	Y	1266	1254	1			184

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 13321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	1587	-0-	1587	1587	118	1	1287	3	Y	165	141	1			24
							182	9									
*05	0	W	21944	-0-	21944	23531	1233	1	16557	3	Y	3776	3598	1			202
							4154	9									
*06	T. A.		13914	-0-	13914	37445	1093	1	10404	3	Y	2197	2319	1			80
							2417	9									

CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451

01	67642	X	29324	-0-	-38318	-0-	465	1	24805	3	Y	3685	3637	0	34	1	63
							4054	9									
02	55608	X	20682	-0-	-34926	-0-	420	1	17533	3	Y	2481	2175	0	229	1	140
							2729	9									
03	44113	X	28236	-0-	-15877	-0-	465	1	24134	3	Y	3306	3283	0	30	1	133
							3637	9									
04	33450	X	24927	-0-	-8523	-0-	450	1	21317	3	Y	2873	2849	0	31	1	126
							3160	9									
*05	30039	X	22001	-0-	-8038	-0-	465	1	18881	3	Y	2414	2387	0	31	1	122
							2655	9									
*06	28380	X	20589	-0-	-7791	-0-	450	1	17875	3	Y	2058	1953	0	176	1	51
							2264	9									

CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251

01	28148	X	18529	-0-	-9619	-0-	2754	1	13142	3	Y	2394	2436	1	114	8	252
							2633	9									
02	25424	X	11989	-0-	-13435	-0-	901	1	9398	3	Y	1536	1450	1	56	8	282
							1690	9									
03	23529	X	14357	-0-	-9172	-0-	1257	1	10945	3	Y	1959	1832	1			409
							2155	9									
*04	19170	X	14972	-0-	-4198	-0-	2718	1	10372	3	Y	1711	2063	1			57
							1882	9									
*05	18972	X	12346	-0-	-6626	-0-	1815	1	8908	3	Y	1475	1300	1			232
							1623	9									
*06	17820	X	11121	-0-	-6699	-0-	2090	1	7613	3	Y	1289	1418	1			103
							1418	9									

KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920

*11	9660	X	7572	-0-	-2088	-0-	834	1	4899	3	Y	1672	1686	1	2	8	62
							1839	9									
12	9362	X	8317	-0-	-1045	-0-	1228	1	5232	3	Y	1688	1656	1	10	8	84
							1857	9									
01	8494	X	7780	-0-	-714	-0-	1301	1	4757	3	Y	1565	1562	1	2	8	85
							1722	9									
02	7308	X	5488	-0-	-1820	-0-	599	1	3627	3	Y	1147	1117	1	1	8	114
							1262	9									
03	8091	X	7392	-0-	-699	-0-	578	1	5089	3	Y	1568	1594	1			88
							1725	9									
04	7830	X	6677	-0-	-1153	-0-	732	1	4406	3	Y	1399	1406	1			81
							1539	9									
*05	8091	X	6701	-0-	-1390	-0-	820	1	4308	3	Y	1430	1382	1			129
							1573	9									
*06	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	806	1	5650	3	Y	1766	1839	1			56
							1943	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86769	X	28079	-0-	-58690	-0-	465 3596	1 9	24018	3	Y	3269	3073	0	211	1	87
02	62776	X	20540	-0-	-42236	-0-	420 3116	1 9	17004	3	Y	2833	2575	0	220	1	125
03	52483	X	34330	-0-	-18153	-0-	465 4321	1 9	29544	3	Y	3928	3898	0	30	1	125
04	39660	X	34233	-0-	-5427	-0-	450 4331	1 9	29452	3	Y	3937	3908	0	31	1	123
*05	33840	X	33840	-0-	-0-	-0-	465 3887	1 9	29488	3	Y	3534	3504	0	31	1	122
*06	33668	X	33668	-0-	-0-	-0-	450 3757	1 9	29461	3	Y	3415	3271	0	177	1	89

BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42253	X	31665	-0-	-10588	-0-	670 4093	1 9	26902	3	Y	3721	3690	0	32	1	131
02	37212	X	27492	-0-	-9720	-0-	856 3321	1 9	23315	3	Y	3019	2851	0			299
03	36673	X	29747	-0-	-6926	-0-	1052 3439	1 9	25256	3	Y	3126	3087	0	32	1	306
04	35340	X	30155	-0-	-5185	-0-	1179 3633	1 9	25343	3	Y	3303	3247	0	225	1	137
*05	32426	X	29991	-0-	-2435	-0-	1120 3264	1 9	25607	3	Y	2967	2917	0	62	1	125
*06	30630	X	27622	-0-	-3008	-0-	978 2903	1 9	23741	3	Y	2639	2574	0	32	1	158

MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88784	X	42660	-0-	-46124	-0-	899 5463	1 9	36298	3	Y	4966	4928	0	63	1	104
02	68488	X	36093	-0-	-32395	-0-	722 4851	1 9	30520	3	Y	4410	4259	0			255
03	70928	X	40214	-0-	-30714	-0-	786 4572	1 9	34856	3	Y	4156	4115	0	32	1	264
04	63270	X	32471	-0-	-30799	-0-	761 3958	1 9	27752	3	Y	3598	3542	0	64	1	256
*05	54994	X	34519	-0-	-20475	-0-	847 4325	1 9	29347	3	Y	3932	3820	0	31	1	337
*06	41280	X	28651	-0-	-12629	-0-	716 2699	1 9	25236	3	Y	2454	2101	0	376	1	314

MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42997	X	24792	-0-	-18205	-0-	520 3476	1 9	20796	3	Y	3160	3066	0	63	1	237
02	35980	X	19785	-0-	-16195	-0-	399 2657	1 9	16729	3	Y	2415	2312	0	185	1	155
03	39835	X	24667	-0-	-15168	-0-	480 2930	1 9	21257	3	Y	2664	2620	0	32	1	167
04	30690	X	23385	-0-	-7305	-0-	555 3108	1 9	19722	3	Y	2825	2769	0	64	1	159
*05	31713	X	23524	-0-	-8189	-0-	574 3097	1 9	19853	3	Y	2815	2768	0	31	1	175
*06	24150	X	18257	-0-	-5893	-0-	486 2473	1 9	15298	3	Y	2248	852	0	1279	1	292

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29171	X	19438	-0-	-9733	-0-	418	1	17302	3	Y	1562	1517	0	63	1	77
							1718	9									
02	21476	X	16976	-0-	-4500	-0-	341	1	15015	3	Y	1473	683	0	380	1	487
							1620	9									
03	22692	X	18706	-0-	-3986	-0-	362	1	16308	3	Y	1851	1729	1			609
							2036	9									
*04	20100	X	15134	-0-	-4966	-0-	368	1	13283	3	Y	1348	1730	1			227
							1483	9									
*05	20677	X	14403	-0-	-6274	-0-	357	1	12497	3	Y	1408	1125	1			510
							1549	9									
*06	18810	X	12392	-0-	-6418	-0-	302	1	10702	3	Y	1262	1438	1			334
							1388	9									

MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71796	X	32387	-0-	-39409	-0-	678	1	27468	3	Y	3855	3775	0	63	1	151
							4241	9									
02	44800	X	28615	-0-	-16185	-0-	587	1	24556	3	Y	3156	2937	0			370
							3472	9									
03	43958	X	30416	-0-	-13542	-0-	588	1	26412	3	Y	3105	3043	0	32	1	400
							3416	9									
04	33690	X	24526	-0-	-9164	-0-	586	1	21310	3	Y	2391	2331	0	64	1	396
							2630	9									
*05	34813	X	24814	-0-	-9999	-0-	622	1	21692	3	Y	2273	2225	0	222	1	222
							2500	9									
*06	31350	X	24558	-0-	-6792	-0-	526	1	21364	3	Y	2425	2109	0	380	1	158
							2668	9									

MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63023	X	42023	-0-	-21000	-0-	895	1	36436	3	Y	4265	4230	0	32	1	219
							4692	9									
02	53228	X	31346	-0-	-21882	-0-	1044	1	27376	3	Y	2660	2587	0			292
							2926	9									
03	53010	X	37690	-0-	-15320	-0-	1337	1	32356	3	Y	3634	3594	0	216	1	116
							3997	9									
04	43080	X	33571	-0-	-9509	-0-	1334	1	28695	3	Y	3220	3141	0	32	1	163
							3542	9									
*05	42036	X	29262	-0-	-12774	-0-	1107	1	25192	3	Y	2694	2552	0	62	1	243
							2963	9									
*06	40680	X	29597	-0-	-11083	-0-	967	1	25680	3	Y	2682	2604	0	210	1	111
							2950	9									

MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59396	X	35924	-0-	-23472	-0-	761	1	30489	3	Y	4249	4219	0	32	1	80
							4674	9									
02	48076	X	29494	-0-	-18582	-0-	944	1	25062	3	Y	3171	2708	0			543
							3488	9									
03	48825	X	32068	-0-	-16757	-0-	1141	1	27367	3	Y	3236	3197	0	414	1	168
							3560	9									
04	43710	X	28921	-0-	-14789	-0-	1131	1	24358	3	Y	3120	3062	0	32	1	194
							3432	9									
*05	38471	X	33338	-0-	-5133	-0-	1235	1	28379	3	Y	3385	3335	0	62	1	182
							3724	9									
*06	34770	X	31725	-0-	-3045	-0-	1078	1	27271	3	Y	3069	3002	0	32	1	217
							3376	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61194	X	39669	-0-	-21525	-0-	850	1	34519	3	Y	3909	3877	0	32	1	108
							4300	9									
02	45976	X	29989	-0-	-15987	-0-	945	1	25411	3	Y	3303	3013	0			398
							3633	9									
03	46004	X	30296	-0-	-15708	-0-	1069	1	25792	3	Y	3123	3084	0	225	1	212
							3435	9									
04	42780	X	28456	-0-	-14324	-0-	1142	1	23984	3	Y	3027	2971	0	32	1	236
							3330	9									
*05	43679	X	29274	-0-	-14405	-0-	1109	1	25034	3	Y	2846	2796	0	62	1	224
							3131	9									
*06	38400	X	25571	-0-	-12829	-0-	969	1	21860	3	Y	2493	2435	0	32	1	250
							2742	9									

CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125643	X	76250	-0-	-49393	-0-	465	1	67537	3	Y	7498	7438	0	34	1	135
							8248	9									
02	114604	X	42217	-0-	-72387	-0-	420	1	37016	3	Y	4346	3664	0	756	1	61
							4781	9									
03	103726	X	63290	-0-	-40436	-0-	465	1	55559	3	Y	6605	6565	0	30	1	71
							7266	9									
04	93300	X	55319	-0-	-37981	-0-	450	1	47917	3	Y	6320	6296	0	31	1	64
							6952	9									
*05	86273	X	50688	-0-	-35585	-0-	465	1	44231	3	Y	5447	5409	0	31	1	71
							5992	9									
*06	73800	X	42634	-0-	-31166	-0-	450	1	37300	3	Y	4440	4415	0			96
							4884	9									

MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94085	X	50909	-0-	-43176	-0-	1110	1	43549	3	Y	5682	5600	0	32	1	250
							6250	9									
02	71736	X	39770	-0-	-31966	-0-	1269	1	33560	3	Y	4492	3976	0	563	1	203
							4941	9									
03	67952	X	42085	-0-	-25867	-0-	1491	1	35921	3	Y	4248	4207	0	32	1	212
							4673	9									
04	63180	X	38014	-0-	-25166	-0-	1533	1	32056	3	Y	4023	3955	0	32	1	248
							4425	9									
*05	59706	X	34322	-0-	-25384	-0-	1297	1	29072	3	Y	3594	3491	0	238	1	113
							3953	9									
*06	49260	X	31801	-0-	-17459	-0-	1133	1	27068	3	Y	3273	2852	0	388	1	146
							3600	9									

CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52886	X	36190	-0-	-16696	-0-	411	1	29373	3	Y	5824	5111	0	697	1	96
							6406	9									
02	44240	X	24960	-0-	-19280	-0-	420	1	20240	3	Y	3909	3546	0	365	1	88
							4300	9					6	8			
03	41819	X	28172	-0-	-13647	-0-	465	1	22350	3	Y	4870	2721	0	1793	1	444
							5357	9									
04	36390	X	25740	-0-	-10650	-0-	450	1	20223	3	Y	4606	4552	1			498
							5067	9									
*05	36177	X	25652	-0-	-10525	-0-	465	1	20347	3	Y	4400	4315	1			583
							4840	9									
*06	35010	X	25224	-0-	-9786	-0-	450	1	20212	3	Y	4147	4328	1			402
							4562	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44361	X	18245	-0-	-26116	-0-	679	1	13812	3	Y	3413	1787	0	1492	1	124
							3754	9					16	8			
02	21308	X	20180	-0-	-1128	-0-	401	1	15651	3	Y	3753	3445	1			432
							4128	9									
03	23591	X	21602	-0-	-1989	-0-	704	1	16975	3	Y	3566	3639	1			359
							3923	9									
04	22080	X	17097	-0-	-4983	-0-	717	1	13519	3	Y	2601	2825	1			135
							2861	9									
*05	21638	X	15061	-0-	-6577	-0-	782	1	11739	3	Y	2309	2244	1			200
							2540	9									
*06	21630	X	9945	-0-	-11685	-0-	550	1	8009	3	Y	1260	1189	1			271
							1386	9									

MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324

01	116839	X	55292	-0-	-61547	-0-	1139	1	46528	3	Y	6932	6793	0	63	1	83
							7625	9					101	8			
02	92260	X	41116	-0-	-51144	-0-	835	1	35519	3	Y	4329	3997	0	67	8	348
							4762	9									
03	96038	X	49976	-0-	-46062	-0-	974	1	43074	3	Y	5389	5319	0	32	1	386
							5928	9									
04	87090	X	56739	-0-	-30351	-0-	1353	1	48807	3	Y	5981	5925	0	64	1	378
							6579	9									
*05	75454	X	54081	-0-	-21373	-0-	1359	1	47053	3	Y	5154	5107	0	221	1	204
							5669	9									
*06	53400	X	32111	-0-	-21289	-0-	1150	1	27253	3	Y	3371	2953	0	380	1	242
							3708	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406

*01	121923	X	71050	-0-	-50873	-0-	662	1	58661	3	Y	10661	10075	0	610	1	54
							11727	9									
*02	100548	X	51967	-0-	-48581	-0-	162	1	43566	3	Y	7490	7476	0			68
							8239	9									
*03	92504	X	73062	-0-	-19442	-0-	181	1	61993	3	Y	9898	9876	0			90
							10888	9									
*04	79620	X	56176	-0-	-23444	-0-	196	1	47024	3	Y	8142	8131	0	20	1	81
							8956	9									
*05	74834	X	57584	-0-	-17250	-0-	162	1	47692	3	Y	8845	8841	0			85
							9730	9									
*06	68940	X	51212	-0-	-17728	-0-	681	1	43265	3	Y	6605	6592	0			98
							7266	9									

JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225

01	77190	X	37082	-0-	-40108	-0-	263	1	29996	3	Y	6203	5502	0	681	1	70
							6823	9					24	8			
02	44240	X	30240	-0-	-14000	-0-	393	1	24633	3	Y	4740	4422	0	42	1	316
							5214	9					30	8			
03	48980	X	36637	-0-	-12343	-0-	561	1	30165	3	Y	5374	5335	0	132	1	223
							5911	9									
04	47400	X	31643	-0-	-15757	-0-	532	1	26191	3	Y	4473	4473	0	194	1	29
							4920	9									
*05	43214	X	29629	-0-	-13585	-0-	605	1	24515	3	Y	4099	4099	0			29
							4509	9									
*06	35850	X	24714	-0-	-11136	-0-	592	1	20470	3	Y	3320	3317	0	3	1	29
							3652	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113925	X	55237	-0-	-58688	-0-	424	1	48422	3	Y	5810	5436	0	360	1	65
							6391	9									
02	85680	X	40454	-0-	-45226	-0-	549	1	35572	3	Y	3939	3938	0	34	1	32
							4333	9									
03	94860	X	44500	-0-	-50360	-0-	731	1	39238	3	Y	4119	4083	0	5	1	63
							4531	9									
04	80370	X	35318	-0-	-45052	-0-	621	1	30829	3	Y	3516	3514	0	33	1	32
							3868	9									
*05	83049	X	36077	-0-	-46972	-0-	782	1	31620	3	Y	3341	3328	0			45
							3675	9									
*06	53460	X	33000	-0-	-20460	-0-	765	1	29143	3	Y	2811	2735	0	74	1	47
							3092	9									

JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100688	X	50943	-0-	-49745	-0-	366	1	41540	3	Y	8215	6873	0	1245	1	156
							9037	9					36	8			
02	52920	X	38211	-0-	-14709	-0-	503	1	31380	3	Y	5753	5715	0	98	1	58
							6328	9					38	8			
03	58590	X	45267	-0-	-13323	-0-	687	1	37048	3	Y	6847	6808	0	15	1	82
							7532	9									
04	56700	X	36930	-0-	-19770	-0-	603	1	29892	3	Y	5850	5850	0	73	1	9
							6435	9									
*05	58590	X	33555	-0-	-25035	-0-	664	1	27195	3	Y	5178	5178	0			9
							5696	9									
*06	49260	X	32231	-0-	-17029	-0-	650	1	26712	3	Y	4426	4426	0			9
							4869	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122264	X	70960	-0-	-51304	-0-	651	1	57285	3	Y	11840	10812	0	512	1	608
							13024	9					91	8			
02	103460	X	49009	-0-	-54451	-0-	153	1	40751	3	Y	7368	7231	0	379	1	242
							8105	9					124	8			
03	91884	X	78162	-0-	-13722	-0-	193	1	65506	3	Y	11330	11308	0			264
							12463	9									
04	87690	X	61058	-0-	-26632	-0-	211	1	50298	3	Y	9590	9579	0	109	1	166
							10549	9									
*05	76105	X	53355	-0-	-22750	-0-	147	1	43434	3	Y	8885	8881	0			170
							9774	9									
*06	73770	X	46600	-0-	-27170	-0-	617	1	38437	3	Y	6860	6847	0			183
							7546	9									

JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97712	X	60958	-0-	-36754	-0-	467	1	53718	3	Y	6157	5531	0	580	1	98
							6773	9									
02	62487	X	62487	-0-	-0-	-0-	886	1	55907	3	Y	5176	5174	0	49	1	51
							5694	9									
03	74756	X	74756	-0-	-0-	-0-	1228	1	66607	3	Y	6292	6257	0	7	1	79
							6921	9									
04	64650	X	60514	-0-	-4136	-0-	1093	1	53501	3	Y	5382	5380	0	35	1	46
							5920	9									
*05	66805	X	46444	-0-	-20361	-0-	999	1	41079	3	Y	3969	3945	0			70
							4366	9									
*06	64650	X	39094	-0-	-25556	-0-	978	1	34711	3	Y	3095	3095	0	61	1	9
							3405	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72075	X	55027	-0-	-17048	-0-	417	1	48009	3	Y	6001	5655	0	338	1	59
							6601	9									
02	55944	X	41840	-0-	-14104	-0-	583	1	36751	3	Y	4096	4095	0	30	1	30
							4506	9									
03	61938	X	49767	-0-	-12171	-0-	804	1	43497	3	Y	4969	4933	0	5	1	61
							5466	9									
04	55560	X	38439	-0-	-17121	-0-	676	1	33492	3	Y	3883	3882	0	32	1	30
							4271	9									
*05	55552	X	27722	-0-	-27830	-0-	587	1	23928	3	Y	2915	2901	0			44
							3207	9									
*06	53250	X	28250	-0-	-25000	-0-	575	1	24800	3	Y	2614	2310	0	188	1	160
							2875	9									

MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42315	X	29258	-0-	-13057	-0-	649	1	25691	3	Y	2653	2496	0	32	1	133
							2918	9					116	8			
02	38780	X	19768	-0-	-19012	-0-	655	1	17318	3	Y	1632	1287	0	84	8	394
							1795	9									
03	42935	X	26254	-0-	-16681	-0-	965	1	23181	3	Y	1916	1877	0	211	1	222
							2108	9									
04	40860	X	27817	-0-	-13043	-0-	1140	1	24488	3	Y	1990	1865	0	225	1	122
							2189	9									
*05	38223	X	27213	-0-	-11010	-0-	1051	1	24022	3	Y	1945	898	0	442	1	727
							2140	9									
*06	28200	X	25399	-0-	-2801	-0-	918	1	22337	3	Y	1949	2122	1			554
							2144	9									

MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74028	X	63194	-0-	-10834	-0-	1327	1	54142	3	Y	7023	6985	0	63	1	157
							7725	9									
02	66864	X	47791	-0-	-19073	-0-	959	1	40845	3	Y	5443	5225	0			375
							5987	9									
03	74028	X	54335	-0-	-19693	-0-	1051	1	47121	3	Y	5603	5561	0	32	1	385
							6163	9									
04	71640	X	38063	-0-	-33577	-0-	894	1	32616	3	Y	4139	4084	0	64	1	376
							4553	9									
*05	73098	X	31662	-0-	-41436	-0-	774	1	27032	3	Y	3505	3438	0	221	1	222
							3856	9									
*06	61170	X	53231	-0-	-7939	-0-	655	1	46672	3	Y	5367	5339	0			250
							5904	9									

JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90396	X	29052	-0-	-61344	-0-	205	1	23157	3	Y	5173	4611	0	549	1	63
							5690	9					20	8			
02	41720	X	21140	-0-	-20580	-0-	271	1	16922	3	Y	3588	3568	0	39	1	24
							3947	9					20	8			
03	46190	X	25708	-0-	-20482	-0-	386	1	20681	3	Y	4219	4179	0	6	1	58
							4641	9									
04	44010	X	22684	-0-	-21326	-0-	370	1	18114	3	Y	3818	3621	0	74	1	181
							4200	9									
*05	36177	X	24271	-0-	-11906	-0-	476	1	19507	3	Y	3898	695	0	2748	1	636
							4288	9									
*06	28080	X	21137	-0-	-6943	-0-	466	1	17334	3	Y	3034	3110	1			560
							3337	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118017	X	62849	-0-	-55168	-0-	480	1	54993	3	Y	6705	5925	0	731	1	99
							7376	9									
02	76468	X	43895	-0-	-32573	-0-	606	1	38509	3	Y	4345	4344	0	42	1	58
							4780	9									
03	84661	X	45502	-0-	-39159	-0-	743	1	40194	3	Y	4150	4114	0	6	1	88
							4565	9									
04	81930	X	40749	-0-	-41181	-0-	740	1	36173	3	Y	3487	3486	0	34	1	55
							3836	9									
*05	74524	X	38835	-0-	-35689	-0-	846	1	34470	3	Y	3199	3199	0			55
							3519	9									
*06	60810	X	33086	-0-	-27724	-0-	828	1	29412	3	Y	2587	2587	0	48	1	7
							2846	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136958	X	102232	-0-	-34726	-0-	955	1	84449	3	Y	15298	14370	0	1033	1	88
							16828	9									
02	123704	X	67306	-0-	-56398	-0-	216	1	57029	3	Y	9146	9132	0			102
							10061	9									
03	136958	X	95314	-0-	-41644	-0-	234	1	80447	3	Y	13303	13281	0			124
							14633	9									
04	132540	X	75587	-0-	-56953	-0-	264	1	63183	3	Y	11036	11025	0	20	1	115
							12140	9									
*05	125829	X	72364	-0-	-53465	-0-	206	1	60858	3	Y	10273	10269	0			119
							11300	9									
*06	98940	X	60459	-0-	-38481	-0-	868	1	50648	3	Y	8130	8117	0			132
							8943	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136958	X	76206	-0-	-60752	-0-	716	1	63080	3	Y	11282	10670	0	639	1	48
							12410	9									
02	123704	X	46712	-0-	-76992	-0-	149	1	39510	3	Y	6412	6397	0			63
							7053	9									
03	111693	X	78678	-0-	-33015	-0-	197	1	66990	3	Y	10446	10424	0			85
							11491	9									
*04	107100	X	70916	-0-	-36184	-0-	249	1	59643	3	Y	10022	9991	0	20	1	96
							11024	9									
*05	90644	X	75621	-0-	-15023	-0-	215	1	63491	3	Y	10832	10828	0			100
							11915	9									
*06	74430	X	64569	-0-	-9861	-0-	904	1	54653	3	Y	8193	8180	0			113
							9012	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288786 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13548 - 22335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83576	X	49426	-0-	-34150	-0-	451	1	39999	3	Y	8160	7768	0	634	1	18
							8976	9									
02	62356	X	38338	-0-	-24018	-0-	118	1	31836	3	Y	5804	5790	0			32
							6384	9									
03	58218	X	56072	-0-	-2146	-0-	137	1	46875	3	Y	8236	8214	0			54
							9060	9									
04	53010	X	42643	-0-	-10367	-0-	147	1	35265	3	Y	6574	6554	0	20	1	54
							7231	9									
*05	53754	X	37101	-0-	-16653	-0-	103	1	30287	3	Y	6101	6097	0			58
							6711	9									
*06	53070	X	37774	-0-	-15296	-0-	435	1	31750	3	Y	5081	5059	0			80
							5589	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 6H RRCID -> 288820 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13442 PERF.13873 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158441	X	43391	-0-	-115050	-0-	307	1	35691	3	Y	6721	5852	0	831	1	81
							7393	9					29	8			
02	86436	X	31637	-0-	-54799	-0-	409	1	25859	3	Y	4881	4848	0	48	1	34
							5369	9					32	8			
03	88195	X	33647	-0-	-54548	-0-	521	1	28014	3	Y	4647	4608	0	7	1	66
							5112	9									
04	62130	X	27696	-0-	-34434	-0-	476	1	23426	3	Y	3449	3214	0	87	1	214
							3794	9									
*05	56141	X	21903	-0-	-34238	-0-	451	1	18371	3	Y	2801	2801	0	90	1	124
							3081	9									
*06	41970	X	20609	-0-	-21361	-0-	442	1	16891	3	Y	2978	449	0	2330	1	323
							3276	9									

JORDAN A- JORDAN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288826 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 13802 PERF. N/A

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

LP-BUTLER A WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197

01	74400	X	51699	-0-	-22701	-0-	222	1	42041	3	Y	8578	7705	0	774	1	90
							9436	9					19	8			
02	38500	X	32939	-0-	-5561	-0-	127	1	27342	3	Y	4973	4929	0	26	1	88
							5470	9					20	8			
03	42625	X	30754	-0-	-11871	-0-	89	1	25473	3	Y	4720	4689	0	44	1	75
							5192	9									
*04	42426	X	42426	-0-	-0-	-0-	506	1	35756	3	Y	5604	5546	0	42	1	91
							6164	9									
*05	42625	X	40601	-0-	-2024	-0-	840	1	34111	3	Y	5136	5070	0	42	1	115
							5650	9									
*06	41250	X	26643	-0-	-14607	-0-	649	1	22159	3	Y	3486	3486	0	76	1	39
							3835	9									

LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562

01	73997	X	53321	-0-	-20676	-0-	241	1	46130	3	Y	6318	5666	0	564	1	183
							6950	9									
02	59696	X	32612	-0-	-27084	-0-	130	1	28433	3	Y	3681	3653	0	4	1	207
							4049	9									
03	64697	X	30981	-0-	-33716	-0-	92	1	26982	3	Y	3552	3521	0	25	1	213
							3907	9									
*04	57030	X	29247	-0-	-27783	-0-	362	1	25530	3	Y	3050	2992	0	40	1	231
							3355	9									
*05	53320	X	28994	-0-	-24326	-0-	624	1	25454	3	Y	2651	2577	0	42	1	263
							2916	9									
*06	51600	X	23371	-0-	-28229	-0-	482	1	19801	3	Y	2807	2806	0	76	1	188
							3088	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98394	X	48745	-0-	-49649	-0-	211	1	39276	3	Y	8416	7742	0	688	1	165
							9258	9					18	8			
02	62328	X	40018	-0-	-22310	-0-	156	1	33262	3	Y	6000	5951	0	69	1	119
							6600	9					26	8			
03	69006	X	48523	-0-	-20483	-0-	140	1	40431	3	Y	7229	7197	0	81	1	70
							7952	9									
*04	66780	X	39935	-0-	-26845	-0-	467	1	32881	3	Y	5988	5930	0	46	1	82
							6587	9									
*05	61752	X	35923	-0-	-25829	-0-	719	1	29473	3	Y	5210	5144	0	42	1	106
							5731	9									
*06	47220	X	28224	-0-	-18996	-0-	556	1	23369	3	Y	3908	3908	0	76	1	30
							4299	9									

LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130975	X	78105	-0-	-52870	-0-	355	1	66473	3	Y	10252	9293	0	839	1	99
							11277	9					31	8			
02	96600	X	57420	-0-	-39180	-0-	234	1	49759	3	Y	6752	6689	0	29	1	94
							7427	9					39	8			
03	106950	X	66732	-0-	-40218	-0-	200	1	58765	3	Y	7061	7030	0	46	1	79
							7767	9									
*04	103500	X	55935	-0-	-47565	-0-	694	1	48604	3	Y	6034	5977	0	42	1	94
							6637	9									
*05	96131	X	41056	-0-	-55075	-0-	859	1	35623	3	Y	4158	4092	0	42	1	118
							4574	9									
*06	75540	X	35916	-0-	-39624	-0-	664	1	31344	3	Y	3553	3552	0	76	1	43
							3908	9									

LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96596	X	58851	-0-	-37745	-0-	264	1	50511	3	Y	7342	6739	0	524	1	65
							8076	9					24	8			
02	67144	X	41602	-0-	-25542	-0-	168	1	36651	3	Y	4348	4295	0	20	1	69
							4783	9					29	8			
03	74338	X	52001	-0-	-22337	-0-	156	1	45314	3	Y	5937	5906	0	38	1	62
							6531	9									
*04	71940	X	42157	-0-	-29783	-0-	515	1	36336	3	Y	4824	4766	0	42	1	78
							5306	9									
*05	69750	X	37343	-0-	-32407	-0-	770	1	31801	3	Y	4338	4272	0	42	1	102
							4772	9									
*06	59183	X	59183	-0-	-0-	-0-	595	1	50691	3	Y	7179	7178	0	76	1	27
							7897	9									

LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71052	X	49221	-0-	-21831	-0-	207	1	39673	3	Y	8492	8019	0	412	1	53
							9341	9					18	8			
02	45640	X	36474	-0-	-9166	-0-	138	1	30297	3	Y	5490	5466	0	17	1	60
							6039	9									
03	50530	X	49738	-0-	-792	-0-	141	1	41117	3	Y	7709	7677	0	36	1	56
							8480	9									
*04	48900	X	36518	-0-	-12382	-0-	425	1	30094	3	Y	5454	5396	0	41	1	73
							5999	9									
*05	50530	X	35034	-0-	-15496	-0-	711	1	28896	3	Y	4934	4868	0	42	1	97
							5427	9									
*06	47610	X	20356	-0-	-27254	-0-	550	1	16411	3	Y	3086	2609	0	268	1	306
							3395	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70463	X	66873	-0-	-3590	-0-	306	1	57488	3	Y	8254	8226	0	1	1	9
							9079	9					28	8			
02	68432	X	60206	-0-	-8226	-0-	247	1	52756	3	Y	6548	6484	0	4	1	28
							7203	9					41	8			
03	96532	X	96532	-0-	-0-	-0-	294	1	85609	3	Y	9663	9632	0	25	1	34
							10629	9									
*04	85492	X	85492	-0-	-0-	-0-	1052	1	74096	3	Y	9404	9346	0	40	1	52
							10344	9									
*05	77189	X	77189	-0-	-0-	-0-	1640	1	67451	3	Y	7362	7296	0	42	1	76
							8098	9									
*06	73320	X	65836	-0-	-7484	-0-	1267	1	58178	3	Y	5810	5809	0	76	1	1
							6391	9									

LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78895	X	33866	-0-	-45029	-0-	140	1	26739	3	Y	6352	5625	0	748	1	98
							6987	9					1	8			
02	69552	X	27167	-0-	-42385	-0-	101	1	21920	3	Y	4678	4651	0	4	1	121
							5146	9									
03	62961	X	29048	-0-	-33913	-0-	81	1	23571	3	Y	4905	4844	0	25	1	157
							5396	9									
*04	49560	X	27653	-0-	-21907	-0-	318	1	22403	3	Y	4484	4405	0	40	1	196
							4932	9									
*05	35805	X	24786	-0-	-11019	-0-	489	1	19901	3	Y	3996	3887	0	42	1	263
							4396	9									
*06	32760	X	20671	-0-	-12089	-0-	378	1	16754	3	Y	3217	3212	0	149	1	119
							3539	9									

CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		49326	-0-	49326	49326	777	1	36907	3	Y	10584	10428	0			156
							11642	9									
04	220283	X	170957	-0-	-49326	-0-	1517	1	131833	3	Y	34188	33835	0	427	1	82
							37607	9									
*05	137154	X	137154	-0-	-0-	-0-	377	1	108135	3	Y	26038	25730	0	328	1	62
							28642	9									
*06	125070	X	82915	-0-	-42155	-0-	422	1	66726	3	Y	14334	14145	0	178	1	73
							15767	9									

CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		40828	-0-	40828	40828	648	1	30706	3	Y	8613	8497	0			116
							9474	9									
04	210295	X	169467	-0-	-40828	-0-	1504	1	129510	3	Y	34957	34604	0	388	1	81
							38453	9									
*05	134115	X	134115	-0-	-0-	-0-	364	1	104557	3	Y	26540	26231	0	328	1	62
							29194	9									
*06	84449	X	84449	-0-	-0-	-0-	407	1	67723	3	Y	14835	14646	0	178	1	73
							16319	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	32200	-0-	32200	32200	505	1	24238	3	Y	6779	6678	0			101
						7457	9									
04	184712 X	152512	-0-	-32200	-0-	1360	1	116813	3	Y	31217	30864	0	372	1	82
						34339	9									
*05	134509 X	134509	-0-	-0-	-0-	363	1	104454	3	Y	26993	26684	0	328	1	63
						29692	9									
*06	89763 X	89763	-0-	-0-	-0-	405	1	71431	3	Y	16297	16109	0	178	1	73
						17927	9									

CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	41069	-0-	41069	41069	704	1	33497	3	Y	6244	6071	0			173
						6868	9									
04	202910 X	161841	-0-	-41069	-0-	1470	1	129752	3	Y	27835	27482	0	444	1	82
						30619	9									
*05	112291 X	112291	-0-	-0-	-0-	326	1	92227	3	Y	17944	17636	0	328	1	62
						19738	9									
*06	78420 X	77759	-0-	-661	-0-	365	1	65753	3	Y	10583	10394	0	178	1	73
						11641	9									

CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	19248	-0-	19248	19248	295	1	14318	3	Y	4214	4101	0			113
						4635	9									
04	153592 X	134344	-0-	-19248	-0-	1198	1	100245	3	Y	29910	29557	0	383	1	83
						32901	9									
*05	130832 X	130832	-0-	-0-	-0-	347	1	102021	3	Y	25876	25567	0	328	1	64
						28464	9									
*06	114153 X	114153	-0-	-0-	-0-	388	1	90953	3	Y	20738	20549	0	178	1	75
						22812	9									

CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					49
*05	14B2 EXT	95265	-0-	95265	95265	232	1	75138	3	Y	18086	18026	0	84	1	25
						19895	9									
*06	199893 X	104628	-0-	-95265	-0-	205	1	84186	3	Y	18397	17933	0	390	1	99
						20237	9									

CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					49
*05	14B2 EXT	98475	-0-	98475	98475	225	1	73522	3	Y	22480	19894	0	1642	1	993
						24728	9									
*06	249381 X	150906	-0-	-98475	-0-	199	1	117369	3	Y	30307	29956	0	1245	1	99
						33338	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	6095	-0-	6095	6095	58	1	4581	3	N	1324	1275	0			49
						1456	9									
*05	14B2 EXT	190077	-0-	190077	196172	441	1	144637	3	Y	40908	40908	0	49	1	-0-
						44999	9									
*06	341217 X	145045	-0-	-196172	-0-	390	1	111863	3	Y	29811	29322	0	390	1	99
						32792	9									

CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	9104	-0-	9104	9104	84	1	6799	3	N	2019	1970	0			49
						2221	9									
*05	14B2 EXT	206069	-0-	206069	215173	472	1	156348	3	Y	44772	44772	0	49	1	-0-
						49249	9									
*06	374543 X	159370	-0-	-215173	-0-	418	1	124406	3	Y	31405	30916	0	390	1	99
						34546	9									

CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	9186	-0-	9186	9186	7100	3	2086	9	N	1896	1847	0			49
*05	14B2 EXT	200594	-0-	200594	209780	155487	3	45107	9	Y	41006	41006	0	49	1	-0-
*06	356793 X	147013	-0-	-209780	-0-	115926	3	31087	9	Y	28261	27772	0	390	1	99

LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80259 X	43385	-0-	-36874	-0-	193	1	36209	3	Y	6348	5771	0	509	1	61
						6983	9					17	8			
02	49140 X	32944	-0-	-16196	-0-	130	1	28160	3	Y	4231	4186	0	18	1	67
						4654	9					21	8			
03	54405 X	41824	-0-	-12581	-0-	123	1	35652	3	Y	5499	5468	0	37	1	61
						6049	9									
*04	52650 X	41206	-0-	-11444	-0-	495	1	34903	3	Y	5280	5223	0	41	1	77
						5808	9									
*05	53227 X	42088	-0-	-11139	-0-	869	1	35543	3	Y	5160	5093	0	42	1	102
						5676	9									
*06	41970 X	37781	-0-	-4189	-0-	672	1	32571	3	Y	4125	4125	0	76	1	26
						4538	9									

CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	8746	-0-	8746	8746	83	1	6743	3	N	1745	1696	0			49
						1920	9									
*05	14B2 EXT	207633	-0-	207633	216379	496	1	163053	3	Y	40076	40076	0	49	1	-0-
						44084	9									
*06	395978 X	179599	-0-	-216379	-0-	439	1	145134	3	Y	30933	30444	0	390	1	99
						34026	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	172786	-0-	172786	172786	489	1	131487	3	Y	37100	36694	0			406
						40810	9									
04	499292 X	326506	-0-	-172786	-0-	1091	1	253551	3	Y	65331	64622	0	925	1	190
						71864	9									
*05	220510 X	220510	-0-	-0-	-0-	520	1	175153	3	Y	40761	40234	0	543	1	174
						44837	9									
*06	156464 X	156464	-0-	-0-	-0-	292	1	128365	3	Y	25279	25174	0	170	1	109
						27807	9									

CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	236329	-0-	236329	236329	687	1	182665	3	Y	48161	47677	0			484
						52977	9									
04	604438 X	368109	-0-	-236329	-0-	1245	1	290664	3	Y	69273	68564	0	1001	1	192
						76200	9									
*05	228148 X	228148	-0-	-0-	-0-	544	1	184679	3	Y	39023	38495	0	543	1	177
						42925	9									
*06	148472 X	148472	-0-	-0-	-0-	305	1	125162	3	Y	20914	20810	0	170	1	111
						23005	9									

CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	189444	-0-	189444	189444	535	1	144139	3	Y	40700	40183	0			517
						44770	9									
*04	489857 X	300413	-0-	-189444	-0-	990	1	233841	3	Y	59620	58911	0	1033	1	193
						65582	9									
*05	173178 X	173178	-0-	-0-	-0-	408	1	137963	3	Y	31643	31115	0	543	1	178
						34807	9									
*06	110055 X	110055	-0-	-0-	-0-	229	1	90875	3	Y	17228	17124	0	170	1	112
						18951	9									

CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROW A WELL #: 7H RRCID -> 289365 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13383 - 17979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW A WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13388 - 17467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 13206 PERF. N/A

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

GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 13277 PERF. N/A

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

GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 13267 PERF. N/A

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

ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 12950 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-

ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ULRICH A WELL #: RRCID -> 291023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF. N/A

M O	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
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-

ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647

01	0	W	7339	-0-	7339	602718	375	1	5660	2	Y	1185	1174	0			48
							1304	9									
02	0	W	6956	-0-	6956	609674	279	1	5783	2	Y	813	796	0			65
							894	9									
03	0	W	10688	-0-	10688	620362	374	1	9124	2	Y	1082	1092	0	2	8	53
							1190	9									
04	0	W	11368	-0-	11368	631730	354	1	9504	2	Y	1373	1348	0	3	8	75
							1510	9									
*05	643653	X	11923	-0-	-631730	-0-	417	1	9955	2	Y	1410	1420	0	3	8	62
							1551	9									
06	10350	X	2489	-0-	-7861	-0-	314	1	1338	2	Y	761	771	0	1	8	51
							837	9									

CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282

01	0	W	10869	-0-	10869	550505	397	1	8088	2	Y	2167	2147	0			88
							2384	9									
02	0	W	9193	-0-	9193	559698	280	1	7281	2	Y	1484	1453	0			119
							1632	9									
03	0	W	11221	-0-	11221	570919	435	1	9166	2	Y	1473	1516	0	4	8	72
							1620	9									
04	0	W	9406	-0-	9406	580325	387	1	7535	2	Y	1349	1343	0	4	8	74
							1484	9									
*05	590159	X	9834	-0-	-580325	-0-	400	1	7910	2	Y	1385	1394	0	4	8	61
							1524	9									
*06	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	347	1	9487	2	Y	1029	1018	0	4	8	68
							1132	9									

CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017

01	0	W	-0-	-0-	-0-	585054					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	585054					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	585054					Y	-0-					-0-
04	0	W	1974	-0-	1974	587028	152	1	1341	2	Y	437	409	0	4	8	24
							481	9									
*05	591101	X	4073	-0-	-587028	-0-	391	1	2384	2	Y	1180	1148	0	4	8	52
							1298	9									
*06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	357	1	2647	2	Y	1234	1200	0	4	8	82
							1357	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11466	-0-	11466	538606	422	1	8961	2	Y	1894	1877	0			77
							2083	9									
02	0	W	8178	-0-	8178	546784	282	1	6411	2	Y	1350	1319	0			108
							1485	9									
03	0	W	10411	-0-	10411	557195	429	1	8193	2	Y	1626	1653	0	2	8	79
							1789	9									
04	0	W	4853	-0-	4853	562048	365	1	3208	2	Y	1164	1177	0	2	8	64
							1280	9									
*05	565920	X	3872	-0-	-562048	-0-	359	1	2384	2	Y	1026	1042	0	3	8	45
							1129	9									
06	11100	X	4207	-0-	-6893	-0-	293	1	2735	2	Y	1072	1043	0	3	8	71
							1179	9									

CROSSROADS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12475	-0-	12475	590546	405	1	9284	2	Y	2533	2512	0			103
							2786	9									
02	0	W	11017	-0-	11017	601563	274	1	8326	2	Y	2197	2124	0			176
							2417	9									
03	0	W	14263	-0-	14263	615826	444	1	10936	2	Y	2621	2663	0	6	8	128
							2883	9									
04	0	W	13198	-0-	13198	629024	398	1	9999	2	Y	2546	2531	0	4	8	139
							2801	9									
*05	641530	X	12506	-0-	-629024	-0-	413	1	9455	2	Y	2398	2428	0	4	8	105
							2638	9									
06	13800	X	11565	-0-	-2235	-0-	319	1	8676	2	Y	2336	2282	0	4	8	155
							2570	9									

CROSSROADS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10522	-0-	10522	538462	393	1	7723	2	Y	2187	2169	0			89
							2406	9									
02	0	W	8319	-0-	8319	546781	294	1	6384	2	Y	1492	1462	0			119
							1641	9									
03	0	W	10644	-0-	10644	557425	439	1	8248	2	Y	1779	1810	0	1	8	87
							1957	9									
04	0	W	9932	-0-	9932	567357	400	1	7612	2	Y	1745	1735	0	1	8	96
							1920	9									
*05	577209	X	9852	-0-	-567357	-0-	417	1	7731	2	Y	1549	1576	0	1	8	68
							1704	9									
06	10290	X	9624	-0-	-666	-0-	339	1	7611	2	Y	1522	1488	0	1	8	101
							1674	9									

CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	X	801	-0-	-0-	-0-	195	1	64	2	Y	493	651	0	18	8	19
							542	9									
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	181	1	2003	2	Y	1247	1164	0	2	8	100
							1372	9									
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	329	1	1527	2	Y	1625	1645	0	1	8	79
							1788	9									
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	306	1	2736	2	Y	1522	1517	0	1	8	83
							1674	9									
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	333	1	2769	2	Y	1463	1481	0	1	8	64
							1609	9									
*06	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	68	1	751	2	Y	364	404	0			24
							400	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	238	1	8891	2	Y	2380	2526	0			96
							2618	9									
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	107	1	2595	2	Y	1293	1286	0			103
							1422	9									
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	162	1	2380	2	Y	2184	2179	0	1	8	107
							2402	9									
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	106	1	1893	2	Y	1221	1260	0	1	8	67
							1343	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	288	1	1967	2	Y	1281	1291	0	1	8	56
							1409	9									
*06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	294	1	3009	2	Y	1459	1417	0	1	8	97
							1605	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

01	33821	X	19558	-0-	-14263	-0-	18141	3	1417	9	Y	1288	1131	0			355
02	35168	X	11182	-0-	-23986	-0-	10060	3	1122	9	Y	1020	948	0			427
03	36766	X	6967	-0-	-29799	-0-	5580	3	1387	9	Y	1261	1315	0			373
04	35580	X	5807	-0-	-29773	-0-	4640	3	1167	9	Y	1061	1149	0			285
05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	7478	3	1210	9	Y	1100	1146	1			239
*06	21820	X	21820	-0-	-0-	-0-	20755	3	1065	9	Y	968	923	1			284

KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828

01	39759	X	39759	-0-	-0-	-0-	35066	3	4693	9	Y	4266	4372	0			410
02	27272	X	21206	-0-	-6066	-0-	18225	3	2981	9	Y	2710	2474	0			646
03	30194	X	29842	-0-	-352	-0-	26476	3	3366	9	Y	3060	3029	0			677
04	38490	X	23214	-0-	-15276	-0-	19944	3	3270	9	Y	2973	3032	0			618
05	39773	X	19815	-0-	-19958	-0-	16462	3	3353	9	Y	3048	3440	1			226
06	38490	X	14334	-0-	-24156	-0-	11923	3	2411	9	Y	2192	2136	1			282

BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703

*07	4681	X	4552	-0-	-129	-0-	1050	1	3123	3	Y	335	330	0			10
							10	4	369	9							
08	4681	X	3621	-0-	-1060	-0-	1013	1	2150	3	Y	411	412	0			9
							6	4	452	9							
*09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	956	1	2949	3	Y	704	693	0			20
							5	4	774	9							
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	935	1	3105	3	Y	669	667	0			22
							27	4	736	9							
11	4560	X	4521	-0-	-39	-0-	892	1	2740	3	Y	792	795	0			19
							18	4	871	9							
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	635	1	6050	3	Y	757	739	0			18
							10	4	833	9							
02	4368	X	4342	-0-	-26	-0-	575	1	3059	3	Y	635	646	0			7
							9	4	699	9							
03	4805	X	1703	-0-	-3102	-0-	291	1	815	3	Y	542	541	0			8
							1	4	596	9							
04	7290	X	1042	-0-	-6248	-0-	103	1	263	3	Y	614	611	0			11
							1	4	675	9							
05	7533	X	2146	-0-	-5387	-0-	209	1	1341	3	Y	540	545	0			6
							2	4	594	9							
06	7290	X	1049	-0-	-6241	-0-	366	1	232	3	Y	405	407	0			4
							5	4	446	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 285757 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553

M O	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
*07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	783	1	1219	3	Y	397	393	0			12
							7	4	437	9							
08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	900	1	990	3	Y	361	365	0			8
							5	4	397	9							
*09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	699	1	1831	3	Y	336	334	0			10
							3	4	370	9							
10	2449	X	1578	-0-	-871	-0-	600	1	728	3	Y	212	215	0			7
							17	4	233	9							
11	2370	X	1488	-0-	-882	-0-	579	1	742	3	Y	142	146	0			3
							11	4	156	9							
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	3007	X	1247	-0-	-1760	-0-	153	1	1091	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
02	2716	X	774	-0-	-1942	-0-	122	1	519	3	Y	119	118	0			1
							2	4	131	9							
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	558	1	5161	3	Y	811	801	0			11
							2	4	892	9							
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	543	1	4021	3	Y	595	595	0			11
							3	4	655	9							
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	565	1	3667	3	Y	535	540	0			6
							5	4	589	9							
*06	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	667	1	13250	3	Y	530	531	0			5
							9	4	583	9							

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 285856 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702

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

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 285862 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	225	1			400
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					400
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					400
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					400
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					400
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					400

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 285863 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 285864 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 285875 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	143	1			255
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	4	Y	1					256
							1	9									
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	148	4	Y	7					263
							8	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					263

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 6H RRCID -> 285876 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312

01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	57	78	1			139
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					139
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					139
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					139
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					139
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 285877 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508

*07	4743	X	3996	-0-	-747	-0-	1050	1	2102	3	Y	758	751	0			22
							10	4	834	9							
08	4743	X	4499	-0-	-244	-0-	1154	1	2609	3	Y	663	670	0			15
							7	4	729	9							
*09	4590	X	4247	-0-	-343	-0-	802	1	2821	3	Y	564	563	0			16
							4	4	620	9							
10	4185	X	3523	-0-	-662	-0-	358	1	2212	3	Y	857	845	0			28
							10	4	943	9							
11	4350	X	3618	-0-	-732	-0-	341	1	2265	3	Y	914	920	0			22
							7	4	1005	9							
12	4495	X	3730	-0-	-765	-0-	272	1	2252	3	Y	1085	1069	0			38
							12	4	1194	9							
01	4495	X	4102	-0-	-393	-0-	267	1	2794	3	Y	943	958	0			23
							4	4	1037	9							
02	2996	X	1224	-0-	-1772	-0-	224	1	43	3	Y	866	879	0			10
							4	4	953	9							
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	396	1	2729	3	Y	1155	1149	0			16
							1	4	1271	9							
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	312	1	2123	3	Y	961	960	0			17
							2	4	1057	9							
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	293	1	2123	3	Y	874	882	0			9
							2	4	961	9							
06	3210	X	2974	-0-	-236	-0-	316	1	2001	3	Y	594	597	0			6
							4	4	653	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 285878 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181

M O	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
*07	1457	X	919	-0-	-538	-0-	797	1	6	3	Y	98	98	0			3
							8	4	108	9							
08	3100	N	4653	-0-	1553	1553	1067	1	3276	3	Y	276	273	0			6
							6	4	304	9							
*09	3000	N	1555	-0-	-1445	108	857	1	606	3	Y	80	84	0			2
							4	4	88	9							
10	1445	N	1337	-0-	-108	-0-	811	1	409	3	Y	85	84	0			3
							23	4	94	9							
11	1110	X	1050	-0-	-60	-0-	651	1	187	3	Y	181	180	0			4
							13	4	199	9							
12	1147	X	1037	-0-	-110	-0-	612	1	298	3	Y	90	91	0			3
							28	4	99	9							
01	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	595	1	342	3	Y	468	460	0			11
							9	4	515	9							
02	1456	X	523	-0-	-933	-0-	238	1	30	3	Y	228	236	0			3
							4	4	251	9							
03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	300	1	1457	3	Y	342	340	0			5
							1	4	376	9							
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	631	1	2573	3	Y	43	47	0			1
							4	4	47	9							
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	672	1	2207	3	Y	740	733	0			8
							6	4	814	9							
06	2070	X	2001	-0-	-69	-0-	518	1	905	3	Y	519	522	0			5
							7	4	571	9							

BLACKJACK UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	840	1	1615	3	Y	269	268	0			8
							8	4	296	9							
08	3038	X	3016	-0-	-22	-0-	857	1	1631	3	Y	475	472	0			11
							5	4	523	9							
*09	2940	X	2667	-0-	-273	-0-	756	1	1527	3	Y	345	346	0			10
							4	4	380	9							
10	2821	X	915	-0-	-1906	-0-	41	1	322	3	Y	501	495	0			16
							1	4	551	9							
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	773	1	2469	3	Y	351	358	0			9
							15	4	386	9							
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	367	1	2592	3	Y	398	388	0			10
							6	4	438	9							
02	3388	X	2461	-0-	-927	-0-	412	1	1833	3	Y	191	199	0			2
							6	4	210	9							
03	3751	X	1966	-0-	-1785	-0-	394	1	1200	3	Y	337	334	0			5
							1	4	371	9							
04	3630	X	480	-0-	-3150	-0-	157	1	2	3	Y	291	291	0			5
							1	4	320	9							
05	3410	X	919	-0-	-2491	-0-	251	1	273	3	Y	357	358	0			4
							2	4	393	9							
06	3300	X	1834	-0-	-1466	-0-	197	1	1338	3	Y	269	270	0			3
							3	4	296	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 285881 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKJACK UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 285882 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784

*07	8866 X	7683	-0-	-1183	-0-	968	1	5746	3	Y	873	867	0			25
						9	4	960	9							
08	8339 X	4142	-0-	-4197	-0-	1013	1	2727	3	Y	360	377	0			8
						6	4	396	9							
*09	8070 X	2399	-0-	-5671	-0-	247	1	1931	3	Y	200	202	0			6
						1	4	220	9							
10	8246 X	2386	-0-	-5860	-0-	112	1	2083	3	Y	171	171	0			6
						3	4	188	9							
11	7830 X	7230	-0-	-600	-0-	760	1	6149	3	Y	278	277	0			7
						15	4	306	9							
12	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
01	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	608	1	7006	3	Y	414	404	0			10
						9	4	455	9							
02	6748 X	4718	-0-	-2030	-0-	460	1	3622	3	Y	572	575	0			7
						7	4	629	9							
03	7471 X	4913	-0-	-2558	-0-	375	1	4045	3	Y	447	448	0			6
						1	4	492	9							
04	7830 X	4361	-0-	-3469	-0-	220	1	3565	3	Y	523	520	0			9
						1	4	575	9							
05	8091 X	4283	-0-	-3808	-0-	223	1	3504	3	Y	504	508	0			5
						2	4	554	9							
06	7830 X	3972	-0-	-3858	-0-	213	1	3244	3	Y	465	466	0			4
						3	4	512	9							

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272

*07	2480 X	2276	-0-	-204	-0-	805	1	1329	3	Y	16	23	0			1
						124	4	18	9							
08	2201 X	1572	-0-	-629	-0-	649	1	710	3	Y	105	100	0			6
						97	4	116	9							
*09	2520 X	1671	-0-	-849	-0-	525	1	683	3	Y	345	335	0			16
						83	4	380	9							
10	2604 X	1550	-0-	-1054	-0-	625	1	598	3	Y	225	231	0			10
						79	4	248	9							
11	2520 X	1471	-0-	-1049	-0-	720	1	331	3	Y	313	309	0			14
						76	4	344	9							
12	2263 X	545	-0-	-1718	-0-	284	1	9	3	Y	191	198	0			7
						42	4	210	9							
01	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	607	1	1082	3	Y	403	395	0			15
						100	4	443	9							
02	1568 X	1151	-0-	-417	-0-	481	1	273	3	Y	289	291	0			13
						79	4	318	9							
03	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	851	1	559	3	Y	665	660	0			18
						120	4	732	9							
04	2160 X	1139	-0-	-1021	-0-	669	1	45	3	Y	287	290	0			15
						109	4	316	9							
05	2232 X	1424	-0-	-808	-0-	779	1	262	3	Y	285	284	0			16
						69	4	314	9							
06	2190 X	1103	-0-	-1087	-0-	692	1	200	3	Y	172	179	0			9
						22	4	189	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 1H RRCID -> 285934 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5146	X	3909	-0-	-1237	-0-	784	1	2576	3	Y	493	486	0			14
							7	4	542	9							
08	5146	X	4168	-0-	-978	-0-	801	1	2779	3	Y	530	532	0			12
							5	4	583	9							
*09	4620	X	3807	-0-	-813	-0-	737	1	2514	3	Y	502	500	0			14
							4	4	552	9							
10	4774	X	3744	-0-	-1030	-0-	717	1	2424	3	Y	529	526	0			17
							21	4	582	9							
11	4020	X	2926	-0-	-1094	-0-	621	1	1800	3	Y	448	454	0			11
							12	4	493	9							
12	4154	X	3478	-0-	-676	-0-	517	1	2330	3	Y	552	544	0			19
							24	4	607	9							
01	4154	X	3087	-0-	-1067	-0-	335	1	2223	3	Y	476	483	0			12
							5	4	524	9							
02	3556	X	2992	-0-	-564	-0-	348	1	2408	3	Y	210	220	0			2
							5	4	231	9							
03	3751	X	2054	-0-	-1697	-0-	407	1	1259	3	Y	352	349	0			5
							1	4	387	9							
04	3360	X	2404	-0-	-956	-0-	418	1	1425	3	Y	507	503	0			9
							3	4	558	9							
05	3472	X	1288	-0-	-2184	-0-	193	1	645	3	Y	407	412	0			4
							2	4	448	9							
06	3210	X	1296	-0-	-1914	-0-	201	1	628	3	Y	422	422	0			4
							3	4	464	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 2H RRCID -> 285935 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541

M O	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
*07	5022	X	3741	-0-	-1281	-0-	506	1	2704	3	Y	478	473	0			14
							5	4	526	9							
08	5022	X	3282	-0-	-1740	-0-	469	1	2307	3	Y	457	461	0			10
							3	4	503	9							
*09	4320	X	2389	-0-	-1931	-0-	347	1	1787	3	Y	230	233	0			7
							2	4	253	9							
10	3813	X	2421	-0-	-1392	-0-	351	1	1792	3	Y	244	243	0			8
							10	4	268	9							
11	3690	X	2559	-0-	-1131	-0-	315	1	1939	3	Y	272	273	0			7
							6	4	299	9							
12	3751	X	1602	-0-	-2149	-0-	257	1	986	3	Y	315	311	0			11
							12	4	347	9							
01	3286	X	2375	-0-	-911	-0-	256	1	1722	3	Y	357	359	0			9
							4	4	393	9							
02	2380	X	607	-0-	-1773	-0-	101	1	380	3	Y	113	121	0			1
							2	4	124	9							
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	462	1	2945	3	Y	620	612	0			9
							2	4	682	9							
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	440	1	2126	3	Y	495	495	0			9
							3	4	545	9							
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	338	1	1854	3	Y	323	329	0			3
							3	4	355	9							
06	3960	X	1006	-0-	-2954	-0-	347	1	431	3	Y	203	204	0			2
							5	4	223	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761

M O	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
*07	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	489	1	8799	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	85	-0-	85	85	45	1	39	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175

M O	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
*07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	857	1	2763	3	Y	685	680	0			20
							8	4	754	9							
08	6231	X	4059	-0-	-2172	-0-	1025	1	2387	3	Y	583	590	0			13
							6	4	641	9							
*09	6030	X	308	-0-	-5722	-0-	258	1	2	3	Y	43	55	0			1
							1	4	47	9							
10	6231	X	465	-0-	-5766	-0-	354	1	83	3	Y	16	16	0			1
							10	4	18	9							
11	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	944	1	7145	3	Y	1253	1223	0			31
							19	4	1378	9							
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
01	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	318	1	3029	3	Y	601	586	0			15
							5	4	661	9							
02	8848	X	2384	-0-	-6464	-0-	558	1	1439	3	Y	344	355	0			4
							9	4	378	9							
03	9796	X	6220	-0-	-3576	-0-	784	1	4716	3	Y	652	647	0			9
							3	4	717	9							
04	9480	X	6042	-0-	-3438	-0-	683	1	4332	3	Y	930	922	0			17
							4	4	1023	9							
05	3999	X	1881	-0-	-2118	-0-	363	1	686	3	Y	754	763	0			8
							3	4	829	9							
06	6030	X	2516	-0-	-3514	-0-	403	1	1405	3	Y	639	641	0			6
							5	4	703	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6169	X	4670	-0-	-1499	-0-	614	1	2367	3	Y	1530	1498	0			44
							6	4	1683	9							
08	5766	X	3972	-0-	-1794	-0-	320	1	1422	3	Y	2025	2023	0			46
							2	4	2228	9							
*09	3180	X	1646	-0-	-1534	-0-	122	1	9	3	Y	1376	1383	0			39
							1	4	1514	9							
10	4681	X	1664	-0-	-3017	-0-	107	1	5	3	Y	1408	1402	0			45
							3	4	1549	9							
11	4530	X	1215	-0-	-3315	-0-	210	1	3	3	Y	907	930	0			22
							4	4	998	9							
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
01	3968	X	696	-0-	-3272	-0-	202	1	28	3	Y	421	411	0			10
							3	4	463	9							
02	644	X	644	-0-	-0-	-0-	125	1	2	4	Y	470	475	0			5
							517	9									
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	299	1	4	3	Y	620	616	0			9
							1	4	682	9							
04	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	342	1	126	3	Y	804	798	0			15
							2	4	884	9							
05	3100	N	3233	-0-	133	133	112	1	857	3	Y	2057	2050	0			22
							1	4	2263	9							
*06	1348	N	1215	-0-	-133	-0-	226	1	3	3	Y	894	907	0			9
							3	4	983	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 6H RRCID -> 285942 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223

M O	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
*07	7812	X	5265	-0-	-2547	-0-	658	1	3728	3	Y	794	794	0			23
							6	4	873	9							
08	9827	X	6392	-0-	-3435	-0-	871	1	4303	3	Y	1103	1101	0			25
							5	4	1213	9							
*09	8010	X	5577	-0-	-2433	-0-	677	1	3998	3	Y	817	819	0			23
							3	4	899	9							
10	7843	X	6454	-0-	-1389	-0-	668	1	4576	3	Y	1083	1071	0			35
							19	4	1191	9							
11	7590	X	6031	-0-	-1559	-0-	743	1	4599	3	Y	613	633	0			15
							15	4	674	9							
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	515	1	5517	3	Y	1259	1228	0			31
							8	4	1385	9							
02	5824	X	5725	-0-	-99	-0-	478	1	4355	3	Y	804	826	0			9
							8	4	884	9							
03	6448	X	4403	-0-	-2045	-0-	398	1	3288	3	Y	651	651	0			9
							1	4	716	9							
04	7200	X	5438	-0-	-1762	-0-	371	1	4190	3	Y	795	790	0			14
							2	4	875	9							
05	7440	X	5516	-0-	-1924	-0-	386	1	4160	3	Y	879	884	0			9
							3	4	967	9							
06	7200	X	5165	-0-	-2035	-0-	381	1	3801	3	Y	889	889	0			9
							5	4	978	9							

HEMBY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 285949 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		492	-0-	492	2123	397	1	3	3	Y	78	84	0			2
							6	4	86	9							
02	2419	X	296	-0-	-2123	-0-	274	1	4	4	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
03	868	X	693	-0-	-175	-0-	508	1	56	3	Y	115	113	0			2
							2	4	127	9							
04	840	X	634	-0-	-206	-0-	427	1	27	3	Y	161	160	0			3
							3	4	177	9							
05	868	X	267	-0-	-601	-0-	112	1	1	4	Y	140	142	0			1
							154	9									
06	660	X	151	-0-	-509	-0-	147	1	1	3	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 285950 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827

M O	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
*07	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	567	1	5348	3	Y	620	694	1			166
							161	4	682	9							
08	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	853	1	5155	3	Y	548	563	1			151
							484	4	603	9							
*09	7710	X	4167	-0-	-3543	-0-	650	1	2653	3	Y	349	346	1			154
							480	4	384	9							
10	7967	X	3760	-0-	-4207	-0-	208	1	3002	3	Y	399	434	1			119
							111	4	439	9							
11	7710	X	3104	-0-	-4606	-0-	554	1	1879	3	Y	320	341	1			98
							319	4	352	9							
12	7099	X	3072	-0-	-4027	-0-	560	1	2011	3	Y	252	290	1			60
							224	4	277	9							
01	7099	X	6483	-0-	-616	-0-	536	1	4369	3	Y	1152	953	1			259
							311	4	1267	9							
02	3892	X	3639	-0-	-253	-0-	325	1	2637	3	Y	433	325	1			367
							201	4	476	9							
03	3751	X	1328	-0-	-2423	-0-	1299	3	29	4	Y	-0-	367	1			-0-
04	6270	X	429	-0-	-5841	-0-	156	1	254	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	6479	X	317	-0-	-6162	-0-	251	1	15	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
*06	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	762	1	8108	3	Y	-0-					-0-
							200	4									

HENDERSON WELL #: 2H RRCID -> 285951 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147

*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	292	1	1	3	Y	59	44	1			16
							83	4	65	9							
08	837	X	359	-0-	-478	-0-	222	1	1	3	Y	9	22	1			3
							126	4	10	9							
09	810	X	462	-0-	-348	-0-	161	1	119	4	Y	165	95	1			73
							182	9									
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	33	-0-	-432	-0-	23	1	9	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	X	49	-0-	-416	-0-	31	1	18	4	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	84	1	52	4	Y	28	4	1			24
							31	9									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	4	7	9	Y	6	26	1			4
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	102	1	1154	3	Y	29	22	1			11
							12	4	32	9							
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 4H RRCID -> 285952 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908

M O	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
*07	8122	X	1706	-0-	-6416	-0-	422	1	769	3	Y	359	465	1			96
							120	4	395	9							
08	19871	X	909	-0-	-18962	-0-	450	1	5	3	Y	181	227	1			50
							255	4	199	9							
*09	19230	X	1032	-0-	-18198	-0-	498	1	5	3	Y	146	131	1			65
							368	4	161	9							
10	19871	X	672	-0-	-19199	-0-	336	1	2	3	Y	141	164	1			42
							179	4	155	9							
11	4470	X	959	-0-	-3511	-0-	465	1	13	3	Y	194	177	1			59
							268	4	213	9							
12	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	1181	1	94	3	Y	353	328	1			84
							471	4	388	9							
01	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	776	1	4337	3	Y	652	589	1			147
							450	4	717	9							
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	373	1	2074	3	Y	570	234	1			483
							231	4	627	9							
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	2418	3	58	4	Y	546	669	1			360
							601	9									
04	6090	X	2800	-0-	-3290	-0-	221	1	1981	3	Y	519	688	1			191
							27	4	571	9							
05	6293	X	3011	-0-	-3282	-0-	567	1	1846	3	Y	438	491	1			138
							116	4	482	9							
06	6090	X	3665	-0-	-2425	-0-	581	1	2277	3	Y	595	538	1			195
							152	4	655	9							

HENDERSON WELL #: 5H RRCID -> 285953 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887

M O	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
*07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	855	1	4694	3	Y	413	439	1			111
							243	4	454	9							
08	12679	X	5241	-0-	-7438	-0-	650	1	3750	3	Y	429	421	1			119
							369	4	472	9							
*09	17580	X	4064	-0-	-13516	-0-	686	1	2471	3	Y	364	322	1			161
							507	4	400	9							
10	18166	X	2999	-0-	-15167	-0-	581	1	1636	3	Y	429	462	1			128
							310	4	472	9							
11	17580	X	3188	-0-	-14392	-0-	505	1	1957	3	Y	396	403	1			121
							290	4	436	9							
12	6231	X	1229	-0-	-5002	-0-	292	1	336	3	Y	440	457	1			104
							117	4	484	9							
01	5239	X	4659	-0-	-580	-0-	707	1	3160	3	Y	347	373	1			78
							410	4	382	9							
02	3780	X	3144	-0-	-636	-0-	376	1	2099	3	Y	396	138	1			336
							233	4	436	9							
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	2655	3	60	4	Y	409	475	1			270
							450	9									
04	4500	X	3019	-0-	-1481	-0-	237	1	2364	3	Y	354	494	1			130
							29	4	389	9							
05	4650	X	3744	-0-	-906	-0-	730	1	2487	3	Y	344	366	1			108
							149	4	378	9							
06	4500	X	4015	-0-	-485	-0-	610	1	2793	3	Y	411	384	1			135
							160	4	452	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 285954 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112

M O	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	417	X	417	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	203	135	1			90
							6	4	223	9							
10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	87	151	1			26
							1	4	96	9							
11	240	X	95	-0-	-145	-0-	4	1	75	3	Y	13	35	1			4
							2	4	14	9							
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	75	3	4	4	Y	15	5	1			10
							17	9									
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	10	16	1			4
							11	9									
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	80	1	80	3	Y	175	124	1			55
							16	4	193	9							
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	122	1	11	3	Y	110	129	1			36
							32	4	121	9							

HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 285995 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924

*07	7812	X	5701	-0-	-2111	-0-	513	1	4398	3	Y	585	688	1			157
							146	4	644	9							
08	6231	X	2519	-0-	-3712	-0-	241	1	1829	3	Y	284	362	1			79
							137	4	312	9							
*09	8940	X	1671	-0-	-7269	-0-	514	1	605	3	Y	156	166	1			69
							380	4	172	9							
10	9238	X	1436	-0-	-7802	-0-	469	1	612	3	Y	95	136	1			28
							250	4	105	9							
11	8940	X	1182	-0-	-7758	-0-	349	1	490	3	Y	129	118	1			39
							201	4	142	9							
12	5704	X	1120	-0-	-4584	-0-	320	1	462	3	Y	191	185	1			45
							128	4	210	9							
01	2511	X	1229	-0-	-1282	-0-	293	1	463	3	Y	275	258	1			62
							170	4	303	9							
02	1568	X	792	-0-	-776	-0-	147	1	412	3	Y	129	82	1			109
							91	4	142	9							
03	1426	X	772	-0-	-654	-0-	562	3	24	4	Y	169	167	1			111
							186	9									
04	1200	X	1142	-0-	-58	-0-	171	1	550	3	Y	364	341	1			134
							21	4	400	9							
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	997	1	7018	3	Y	930	771	1			293
							203	4	1023	9							
*06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	589	1	6295	3	Y	1384	1222	1			455
							154	4	1522	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 285996 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6541	X	5319	-0-	-1222	-0-	633	1	3842	3	Y	604	640	1			162
							180	4	664	9							
08	7502	X	5467	-0-	-2035	-0-	661	1	3914	3	Y	470	502	1			130
							375	4	517	9							
*09	7260	X	5057	-0-	-2203	-0-	606	1	3490	3	Y	466	390	1			206
							448	4	513	9							
10	7502	X	4866	-0-	-2636	-0-	625	1	3251	3	Y	597	625	1			178
							333	4	657	9							
11	6030	X	3664	-0-	-2366	-0-	516	1	2465	3	Y	351	422	1			107
							297	4	386	9							
12	5456	X	5125	-0-	-331	-0-	677	1	3582	3	Y	542	520	1			129
							270	4	596	9							
01	5456	X	1713	-0-	-3743	-0-	586	1	563	3	Y	204	287	1			46
							340	4	224	9							
02	4732	X	2679	-0-	-2053	-0-	328	1	1779	3	Y	335	97	1			284
							203	4	369	9							
03	5115	X	3633	-0-	-1482	-0-	2925	3	61	4	Y	588	484	1			388
							647	9									
04	4950	X	3506	-0-	-1444	-0-	259	1	2667	3	Y	499	703	1			184
							31	4	549	9							
05	5115	X	3708	-0-	-1407	-0-	804	1	2314	3	Y	387	449	1			122
							164	4	426	9							
*06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	742	1	2571	3	Y	520	471	1			171
							194	4	572	9							

HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 285998 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049

*07	4805	X	1530	-0-	-3275	-0-	166	1	783	3	Y	485	523	1			130
							47	4	534	9							
08	4836	X	3012	-0-	-1824	-0-	449	1	1694	3	Y	559	534	1			155
							254	4	615	9							
*09	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	781	1	4277	3	Y	667	527	1			295
							577	4	734	9							
10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	742	1	3826	3	Y	627	735	1			187
							395	4	690	9							
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	691	1	4286	3	Y	606	608	1			185
							398	4	667	9							
12	6572	X	5908	-0-	-664	-0-	820	1	4066	3	Y	632	667	1			150
							327	4	695	9							
01	6572	X	4567	-0-	-2005	-0-	914	1	2880	3	Y	221	321	1			50
							530	4	243	9							
02	5936	X	3685	-0-	-2251	-0-	491	1	2659	3	Y	211	82	1			179
							303	4	232	9							
03	6231	X	4171	-0-	-2060	-0-	3408	3	72	4	Y	628	393	1			414
							691	9									
04	6030	X	3576	-0-	-2454	-0-	276	1	2688	3	Y	525	746	1			193
							34	4	578	9							
05	5921	X	3087	-0-	-2834	-0-	800	1	1711	3	Y	375	450	1			118
							163	4	413	9							
06	4410	X	3024	-0-	-1386	-0-	658	1	1721	3	Y	430	407	1			141
							172	4	473	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 285999 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148

M O	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
*07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	523	1	3871	3	Y	586	654	1			157
							149	4	645	9							
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	357	1	3592	3	Y	636	617	1			176
							202	4	700	9							
*09	5040	X	4691	-0-	-349	-0-	420	1	3361	3	Y	545	480	1			241
							310	4	600	9							
10	5208	X	4605	-0-	-603	-0-	390	1	3380	3	Y	570	641	1			170
							208	4	627	9							
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	413	1	3951	3	Y	620	601	1			189
							238	4	682	9							
12	5177	X	5125	-0-	-52	-0-	568	1	3685	3	Y	586	636	1			139
							227	4	645	9							
01	4836	X	4443	-0-	-393	-0-	680	1	2933	3	Y	396	446	1			89
							394	4	436	9							
02	4928	X	2546	-0-	-2382	-0-	352	1	1457	3	Y	472	161	1			400
							218	4	519	9							
03	5456	X	3322	-0-	-2134	-0-	2640	3	69	4	Y	557	590	1			367
							613	9									
04	5280	X	3014	-0-	-2266	-0-	265	1	2170	3	Y	497	681	1			183
							32	4	547	9							
05	5115	X	4467	-0-	-648	-0-	845	1	2923	3	Y	479	511	1			151
							172	4	527	9							
*06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	703	1	3168	3	Y	559	526	1			184
							184	4	615	9							

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318

M O	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
*07	8990	X	7480	-0-	-1510	-0-	737	1	4985	3	Y	1598	1476	1			122
							1758	9									
08	9765	X	7895	-0-	-1870	-0-	719	1	5585	3	Y	1446	1403	1			165
							1591	9									
*09	9150	X	7570	-0-	-1580	-0-	706	1	4632	3	Y	1366	1392	1			139
							729	4	1503	9							
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	833	1	4866	3	Y	1418	1433	1			124
							313	4	1560	9							
11	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	726	1	5135	3	Y	1550	1550	1			124
							218	4	1705	9							
12	7905	X	7430	-0-	-475	-0-	884	1	3764	3	Y	1508	1359	1			273
							1123	4	1659	9							
01	7905	X	6736	-0-	-1169	-0-	728	1	4069	3	Y	1441	1617	1			97
							354	4	1585	9							
02	7252	X	4654	-0-	-2598	-0-	462	1	2778	3	Y	947	872	1			172
							372	4	1042	9							
03	8029	X	6129	-0-	-1900	-0-	839	1	3422	3	Y	1405	1444	1			133
							322	4	1546	9							
04	7770	X	6810	-0-	-960	-0-	935	1	3963	3	Y	1202	1206	1			129
							590	4	1322	9							
05	7440	X	7312	-0-	-128	-0-	982	1	4489	3	Y	1265	1283	1			111
							449	4	1392	9							
06	6510	X	6471	-0-	-39	-0-	784	1	4041	3	Y	1079	1074	1			116
							459	4	1187	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943

M O	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
*07	4092	X	3772	-0-	-320	-0-	164	1	2741	3	Y	765	771	0			37
							25	4	842	9							
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	129	1	2479	3	Y	713	711	0			39
							19	4	784	9							
*09	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	126	1	2410	3	Y	685	692	0			32
							20	4	754	9							
10	3844	X	1982	-0-	-1862	-0-	84	1	1407	3	Y	436	449	0			19
							11	4	480	9							
11	3720	X	2044	-0-	-1676	-0-	93	1	1468	3	Y	430	430	0			19
							10	4	473	9							
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	141	1	2059	3	Y	1631	1589	0			61
							21	4	1794	9							
01	3410	X	2897	-0-	-513	-0-	130	1	1824	3	Y	838	868	0			31
							21	4	922	9							
02	2520	X	2035	-0-	-485	-0-	109	1	1494	3	Y	376	391	0			16
							18	4	414	9							
03	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	146	1	1728	3	Y	386	392	0			10
							21	4	425	9							
04	2700	X	2391	-0-	-309	-0-	134	1	1950	3	Y	259	255	0			14
							22	4	285	9							
05	2790	X	2057	-0-	-733	-0-	101	1	1399	3	Y	498	483	0			29
							9	4	548	9							
06	2700	X	1820	-0-	-880	-0-	77	1	1370	3	Y	337	349	0			17
							2	4	371	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	191	1	3196	3	Y	2458	2419	0			119
							30	4	2704	9							
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	151	1	2911	3	Y	1411	1453	0			77
							23	4	1552	9							
*09	4920	X	3186	-0-	-1734	-0-	111	1	2130	3	Y	843	881	0			39
							18	4	927	9							
10	6107	X	2787	-0-	-3320	-0-	105	1	1764	3	Y	823	827	0			35
							13	4	905	9							
11	5910	X	3918	-0-	-1992	-0-	154	1	2439	3	Y	1190	1172	0			53
							16	4	1309	9							
12	6107	X	1750	-0-	-4357	-0-	80	1	1186	3	Y	429	466	0			16
							12	4	472	9							
01	4650	X	3916	-0-	-734	-0-	165	1	2314	3	Y	1282	1251	0			47
							27	4	1410	9							
02	3640	X	2407	-0-	-1233	-0-	118	1	1620	3	Y	591	612	0			26
							19	4	650	9							
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	185	1	2191	3	Y	1630	1612	0			44
							26	4	1793	9							
04	3900	X	3863	-0-	-37	-0-	166	1	2395	3	Y	1159	1142	0			61
							27	4	1275	9							
05	3906	X	2852	-0-	-1054	-0-	150	1	2076	3	Y	557	586	0			32
							13	4	613	9							
06	4050	X	784	-0-	-3266	-0-	32	1	569	3	Y	165	189	0			8
							1	4	182	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	246	1	2966	3	Y	545	539	1			43
							34	4	600	9							
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	360	1	3267	3	Y	587	591	1			39
							308	4	646	9							
*09	3750	X	2247	-0-	-1503	-0-	133	1	1725	3	Y	195	214	1			20
							174	4	215	9							
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	372	1	4728	3	Y	226	231	1			15
							605	4	249	9							
11	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	664	1	7887	3	Y	539	523	1			31
							1086	4	593	9							
12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	806	1	5991	3	Y	347	348	1			30
							769	4	382	9							
01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	844	1	6635	3	Y	386	388	1			28
							423	4	425	9							
02	10192	X	7285	-0-	-2907	-0-	637	1	6096	3	Y	382	367	1			43
							132	4	420	9							
03	11284	X	6492	-0-	-4792	-0-	695	1	5321	3	Y	363	369	1			37
							77	4	399	9							
04	10920	X	2029	-0-	-8891	-0-	209	1	1439	3	Y	323	343	1			17
							26	4	355	9							
05	8339	X	1478	-0-	-6861	-0-	142	1	947	3	Y	319	294	1			42
							38	4	351	9							
06	8070	X	1305	-0-	-6765	-0-	133	1	820	3	Y	304	300	1			46
							18	4	334	9							

THOMAS DUHON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286010 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301

01	1581	X	208	-0-	-1373	-0-	196	4	12	9	Y	11	226	1			402
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					402
03	1457	X	174	-0-	-1283	-0-	6	1	167	4	Y	1					403
							1	9									
04	1410	X	220	-0-	-1190	-0-	7	1	210	4	Y	3					406
							3	9									
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					406
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					406

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286278 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282

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	107	-0-	107	107	19	1	11	3	Y	59	53	1			6
							12	4	65	9							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-	6	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286279 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13835 - 18307

M O	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
*07	T. A.	903	-0-	903	1779	389	1	189	3	Y	295	269	1			26
						325	9									
08	2203 N	424	-0-	-1779	-0-	260	1	161	3	Y	3	29	1			-0-
						3	9									
*09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	347	1	173	3	Y	3	3	1			-0-
						358	4	3	9							
10	682 N	425	-0-	-257	-0-	190	1	161	3	Y	3	3	1			-0-
						71	4	3	9							
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	493 X	493	-0-	-0-	-0-	110	1	91	3	Y	203	181	1			22
						69	4	223	9							
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	Y	10	31	1			1
						2	4	11	9							
*06	57 X	57	-0-	-0-	-0-	25	1	15	4	Y	15	14	1			2
						17	9									

DEWBRE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286289 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192

*07	9672 X	4231	-0-	-5441	-0-	30	1	4134	3	N	60					211
						1	4	66	9							
08	9672 X	4623	-0-	-5049	-0-	34	1	4559	3	N	25					236
						2	4	28	9							
*09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	21	1	2926	3	N	11					247
						1	4	12	9							
10	4216 X	1101	-0-	-3115	-0-	8	1	1082	3	N	10	184	1			73
						11	9									
11	4410 X	2970	-0-	-1440	-0-	23	1	2927	3	N	17					90
						1	4	19	9							
12	4557 X	2112	-0-	-2445	-0-	16	1	2076	3	N	17					107
						1	4	19	9							
01	15272 X	15272	-0-	-0-	-0-	114	1	15060	3	N	85					192
						4	4	94	9							
02	2436 X	1125	-0-	-1311	-0-	1115	3	1	4	N	8					200
						9	9									
03	2108 X	1491	-0-	-617	-0-	11	1	1460	3	N	18					218
						20	9									
04	8670 X	3076	-0-	-5594	-0-	20	1	3042	3	N	12					230
						1	4	13	9							
05	8959 X	2033	-0-	-6926	-0-	14	1	1982	3	N	34					264
						37	9									
*06	9360 X	1798	-0-	-7562	-0-	12	1	1773	3	N	11	182	1			93
						1	4	12	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	848	1	5381	3	Y	1571	1449	1			122
							1728	9									
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	805	1	5367	3	Y	1374	1339	1			157
							1511	9									
*09	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	765	1	4299	3	Y	1225	1257	1			125
							791	4	1348	9							
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	948	1	4521	3	Y	1410	1412	1			123
							356	4	1551	9							
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	923	1	4723	3	Y	933	933	1			123
							277	4	1026	9							
12	6603	X	5524	-0-	-1079	-0-	978	1	2544	3	Y	691	680	1			134
							1242	4	760	9							
01	6603	X	3336	-0-	-3267	-0-	685	1	2112	3	Y	187	308	1			13
							333	4	206	9							
02	6412	X	3042	-0-	-3370	-0-	442	1	1982	3	Y	239	208	1			44
							355	4	263	9							
03	7099	X	4911	-0-	-2188	-0-	765	1	3053	3	Y	727	702	1			69
							293	4	800	9							
04	6870	X	5436	-0-	-1434	-0-	835	1	2992	3	Y	984	948	1			105
							527	4	1082	9							
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	954	1	4250	3	Y	928	952	1			81
							436	4	1021	9							
*06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	773	1	3848	3	Y	716	720	1			77
							452	4	788	9							

WYCHE WELL #: 1H RRCID -> 286291 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460

*07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	698	1	3765	3	Y	1032	1069	1			277
							199	4	1135	9							
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	689	1	3748	3	Y	864	902	1			239
							391	4	950	9							
*09	5460	X	5240	-0-	-220	-0-	763	1	3085	3	Y	753	659	1			333
							564	4	828	9							
10	5797	X	4987	-0-	-810	-0-	763	1	3040	3	Y	706	828	1			211
							407	4	777	9							
11	5610	X	1910	-0-	-3700	-0-	445	1	791	3	Y	380	475	1			116
							256	4	418	9							
12	5797	X	780	-0-	-5017	-0-	359	1	29	3	Y	226	288	1			54
							143	4	249	9							
01	5766	X	585	-0-	-5181	-0-	247	1	33	3	Y	147	168	1			33
							143	4	162	9							
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
04	1920	X	387	-0-	-1533	-0-	20	1	185	3	Y	164	104	1			60
							2	4	180	9							
05	775	X	152	-0-	-623	-0-	5	1	69	3	Y	70	108	1			22
							1	4	77	9							
06	570	X	86	-0-	-484	-0-	1	1	24	3	Y	55	59	1			18
							61	9									

TURNBULL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286292 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286321 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13708 - 18333

M O	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
*07	T. A.	1175	-0-	1175	2542	361	1	636	3	Y	162	149	1			13
						178	9									
08	3100 N	930	-0-	-2170	372	279	1	565	3	Y	78	82	1			9
						86	9									
*09	888 N	516	-0-	-372	-0-	130	1	243	3	Y	8	16	1			1
						134	4	9	9							
10	1178 N	5	-0-	-1173	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-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.	83	-0-	83	83	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	T. A.	37	-0-	37	120	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

SHINER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287429 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12321 PERF.13136 - 21748

01	27900 X	8360	-0-	-19540	-0-	3797	3	256	4	Y	3915	3979	0			281
						4307	9									
02	16716 X	10730	-0-	-5986	-0-	6740	3	57	4	Y	3575	3227	0			629
						3933	9									
*03	15686 X	8158	-0-	-7528	-0-	3555	3	289	4	Y	3922	3962	0			589
						4314	9									
*04	12900 X	4870	-0-	-8030	-0-	806	3	158	4	Y	3551	3570	0			570
						3906	9									
*05	11873 X	4398	-0-	-7475	-0-	471	3	130	4	Y	3452	3743	1			279
						3797	9									
06	11490 X	3036	-0-	-8454	-0-	99	4	2937	9	Y	2670	2484	1			465

GREIVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226

01	65968 X	39743	-0-	-26225	-0-	34258	3	413	4	Y	4611	4556	0			569
						5072	9									
02	56364 X	27954	-0-	-28410	-0-	24113	3	78	4	Y	3421	3421	0			569
						3763	9									
*03	51088 X	43678	-0-	-7410	-0-	37886	3	623	4	Y	4699	4333	0			935
						5169	9									
*04	49440 X	33986	-0-	-15454	-0-	29797	3	265	4	Y	3567	4170	0			332
						3924	9									
*05	51088 X	22546	-0-	-28542	-0-	19713	3	150	4	Y	2439	2407	1			364
						2683	9									
06	41670 X	21790	-0-	-19880	-0-	19163	3	128	4	Y	2272	2579	1			57
						2499	9									

MIXON WELL #: 1H RRCID -> 287513 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024

01	22621 X	22621	-0-	-0-	-0-	17860	3	216	4	Y	4132	3986	0			532
						4545	9									
02	18760 X	13838	-0-	-4922	-0-	10530	3	34	4	Y	2976	2853	0			655
						3274	9									
*03	20770 X	10692	-0-	-10078	-0-	7838	3	129	4	Y	2477	2852	0			280
						2725	9									
*04	20100 X	12961	-0-	-7139	-0-	10017	3	89	4	Y	2595	2456	0			419
						2855	9									
*05	20770 X	13358	-0-	-7412	-0-	10225	3	78	4	Y	2777	2987	1			209
						3055	9									
06	20100 X	10911	-0-	-9189	-0-	8334	3	56	4	Y	2292	2265	1			236
						2521	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288013 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	44175	X	26758	-0-	-17417	-0-	1438	1	21856	3	Y	3149	2903	1			246
							3464	9									
08	38254	X	25022	-0-	-13232	-0-	1311	1	20861	3	Y	2591	2542	1			295
							2850	9									
*09	31920	X	22535	-0-	-9385	-0-	1239	1	17588	3	Y	2207	2277	1			225
							1280	4	2428	9							
10	30690	X	22284	-0-	-8406	-0-	1257	1	18799	3	Y	1596	1682	1			139
							472	4	1756	9							
11	26940	X	22793	-0-	-4147	-0-	1273	1	18302	3	Y	2578	2578	1			139
							382	4	2836	9							
12	26753	X	21150	-0-	-5603	-0-	1444	1	15370	3	Y	2274	2015	1			398
							1835	4	2501	9							
01	25017	X	22178	-0-	-2839	-0-	1409	1	17369	3	Y	2468	2699	1			167
							685	4	2715	9							
02	21280	X	16405	-0-	-4875	-0-	1037	1	12726	3	Y	1644	1512	1			299
							834	4	1808	9							
03	23560	X	17687	-0-	-5873	-0-	1471	1	13365	3	Y	2079	2181	1			197
							564	4	2287	9							
04	22800	X	18886	-0-	-3914	-0-	1516	1	14238	3	Y	1977	1962	1			212
							957	4	2175	9							
05	22165	X	20446	-0-	-1719	-0-	1558	1	15850	3	Y	2115	2142	1			185
							711	4	2327	9							
06	21450	X	18172	-0-	-3278	-0-	1256	1	14334	3	Y	1679	1683	1			181
							735	4	1847	9							

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288014 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901

M O	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
*07	48639	X	27108	-0-	-21531	-0-	1466	1	22233	3	Y	3099	2844	1			255
							3409	9									
08	41850	X	27647	-0-	-14203	-0-	1414	1	23277	3	Y	2687	2636	1			306
							2956	9									
*09	33420	X	24554	-0-	-8866	-0-	1316	1	19130	3	Y	2499	2550	1			255
							1359	4	2749	9							
10	32364	X	24338	-0-	-8026	-0-	1539	1	19222	3	Y	2727	2744	1			238
							577	4	3000	9							
11	28170	X	24302	-0-	-3868	-0-	1620	1	19522	3	Y	2430	2430	1			238
							487	4	2673	9							
12	27652	X	15782	-0-	-11870	-0-	1353	1	11236	3	Y	1340	1329	1			249
							1719	4	1474	9							
01	27652	X	23204	-0-	-4448	-0-	1647	1	18387	3	Y	2154	2257	1			146
							801	4	2369	9							
02	22904	X	13877	-0-	-9027	-0-	1027	1	10562	3	Y	1329	1233	1			242
							826	4	1462	9							
03	25110	X	15740	-0-	-9370	-0-	1450	1	11516	3	Y	2016	2067	1			191
							556	4	2218	9							
04	24300	X	19884	-0-	-4416	-0-	1424	1	15612	3	Y	1772	1773	1			190
							899	4	1949	9							
05	23219	X	22822	-0-	-397	-0-	1402	1	18418	3	Y	2147	2149	1			188
							640	4	2362	9							
06	22470	X	13212	-0-	-9258	-0-	958	1	10524	3	Y	1064	1137	1			115
							560	4	1170	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
COMANCHE WELL #: 1H RRCID -> 288396 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718

M O	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
*07	101277	X	61375	-0-	-39902	-0-	46357	3	15018	9	Y	13653	14053	0			400
*08	89280	X	51596	-0-	-37684	-0-	39492	3	12104	9	Y	11004	11163	0			241
*09	78780	X	49497	-0-	-29283	-0-	37105	3	12392	9	Y	11265	11098	0			408
10	79577	X	44110	-0-	-35467	-0-	34330	3	9780	9	Y	8891	8947	0			352
11	68790	X	51217	-0-	-17573	-0-	40376	3	10841	9	Y	9855	9665	0			542
12	61380	X	34410	-0-	-26970	-0-	26071	3	8339	9	Y	7581	7225	0			898
01	51584	X	40402	-0-	-11182	-0-	31360	3	379	4	Y	7875	8287	0			486
							8663	9									
02	47796	X	34121	-0-	-13675	-0-	26897	3	87	4	Y	6488	6267	0			707
							7137	9									
*03	52917	X	43282	-0-	-9635	-0-	34707	3	571	4	Y	7276	7066	0			917
							8004	9									
*04	51210	X	44088	-0-	-7122	-0-	35951	3	320	4	Y	7106	7367	0			656
							7817	9									
*05	42198	X	42198	-0-	-0-	-0-	34427	3	262	4	Y	6826	7070	1			412
							7509	9									
06	41340	X	35850	-0-	-5490	-0-	29308	3	196	4	Y	5769	5560	1			621
							6346	9									

HEMBY UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288628 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545

*07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	577	1	2082	3	Y	436	431	0			13
							5	4	480	9							
08	4216	X	2708	-0-	-1508	-0-	469	1	1719	3	Y	470	472	0			11
							3	4	517	9							
*09	4080	X	3000	-0-	-1080	-0-	646	1	1898	3	Y	412	411	0			12
							3	4	453	9							
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	680	1	2799	3	Y	661	652	0			21
							20	4	727	9							
11	4020	X	2445	-0-	-1575	-0-	571	1	1475	3	Y	353	365	0			9
							11	4	388	9							
12	3131	X	2307	-0-	-824	-0-	477	1	1494	3	Y	285	284	0			10
							22	4	314	9							
01	4216	X	2913	-0-	-1303	-0-	476	1	1749	3	Y	619	614	0			15
							7	4	681	9							
02	3808	X	833	-0-	-2975	-0-	320	1	5	3	Y	457	467	0			5
							5	4	503	9							
03	4216	X	775	-0-	-3441	-0-	319	1	2	3	Y	412	411	0			6
							1	4	453	9							
04	2820	X	897	-0-	-1923	-0-	336	1	6	3	Y	503	500	0			9
							2	4	553	9							
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	548	1	4088	3	Y	333	338	0			4
							5	4	366	9							
06	2820	X	325	-0-	-2495	-0-	211	1	1	3	Y	100	103	0			1
							3	4	110	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 288733 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*07	3999	X	3064	-0-	-935	-0-	764	1	1347	3	Y	821	864	0			138
							50	4	903	9							
08	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	833	1	1751	3	Y	847	820	0			165
							11	4	932	9							
*09	3870	X	3171	-0-	-699	-0-	848	1	1568	3	Y	662	736	0			91
							27	4	728	9							
10	3348	X	2809	-0-	-539	-0-	880	1	1106	3	Y	684	650	0			125
							71	4	752	9							
11	3420	X	2983	-0-	-437	-0-	758	1	1457	3	Y	682	705	0			102
							18	4	750	9							
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	102	102	0			102
01	3534	X	2472	-0-	-1062	-0-	384	1	1381	3	Y	621	488	0			235
							24	4	683	9							
02	2968	X	62	-0-	-2906	-0-	15	1	10	3	Y	31	247	0			19
							3	4	34	9							
03	3069	X	2708	-0-	-361	-0-	644	1	1236	3	Y	714	620	0			113
							43	4	785	9							
04	2970	X	2826	-0-	-144	-0-	912	1	1251	3	Y	553	568	0			98
							55	4	608	9							
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	987	1	1212	3	Y	537	499	0			136
							56	4	591	9							
*06	2610	X	2423	-0-	-187	-0-	885	1	1251	3	Y	233	332	0			37
							31	4	256	9							

GOS WELL #: 1H RRCID -> 288748 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702

01	124124	X	119325	-0-	-4799	-0-	113398	3	5927	9	N	5388	5697	0			280
02	112112	X	96330	-0-	-15782	-0-	91455	3	4875	9	N	4432	4008	0			704
03	115723	X	113211	-0-	-2512	-0-	107371	3	5840	9	N	5309	5317	0			696
04	115470	X	98299	-0-	-17171	-0-	93324	3	4975	9	N	4523	4747	0			472
05	119319	X	117023	-0-	-2296	-0-	112115	3	4908	9	N	4462	4589	1			345
06	115470	X	87182	-0-	-28288	-0-	83713	3	3469	9	N	3154	3192	1			307

DRELLEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288784 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603

01	137578	X	76036	-0-	-61542	-0-	68073	3	7963	9	Y	7239	7174	1			309
02	135324	X	62198	-0-	-73126	-0-	56557	3	5641	9	Y	5128	5129	1			308
03	149823	X	87860	-0-	-61963	-0-	82241	3	5619	9	Y	5108	5135	1			281
04	127620	X	77877	-0-	-49743	-0-	73211	3	4666	9	Y	4242	4206	1			317
05	90210	X	63968	-0-	-26242	-0-	59664	3	4304	9	Y	3913	3962	1			268
06	85020	X	24289	-0-	-60731	-0-	22336	3	1953	9	Y	1775	1734	1			309

FRANCES WELL #: 1H RRCID -> 288791 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389

01	SHUT IN		48934	-0-	48934	1026290	43138	3	5796	9	N	5269	5404	0			534
02	SHUT IN		39742	-0-	39742	1066032	35465	3	4277	9	N	3888	3797	0			625
03	SHUT IN		46532	-0-	46532	1112564	41592	3	4940	9	N	4491	4368	0			748
04	1155011	X	42447	-0-	-1112564	-0-	37945	3	4502	9	N	4093	4562	0			279
05	131595	X	34962	-0-	-96633	-0-	30848	3	4114	9	N	3740	3597	1			422
06	127350	X	27466	-0-	-99884	-0-	24053	3	3413	9	N	3103	3346	1			179

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B WELL #: 501H RRCID -> 288925 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	840	1	2198	3	Y	580	579	0			17
							8	4	638	9							
08	4991	X	2724	-0-	-2267	-0-	494	1	1861	3	Y	333	342	0			8
							3	4	366	9							
*09	4320	X	3628	-0-	-692	-0-	772	1	2405	3	Y	406	402	0			12
							4	4	447	9							
10	3968	X	1861	-0-	-2107	-0-	189	1	1517	3	Y	136	144	0			4
							5	4	150	9							
11	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	727	1	2392	3	Y	496	488	0			12
							14	4	546	9							
12	3751	X	3241	-0-	-510	-0-	561	1	2243	3	Y	374	373	0			13
							26	4	411	9							
01	3751	X	3205	-0-	-546	-0-	545	1	1949	3	Y	639	636	0			16
							8	4	703	9							
02	3444	X	1974	-0-	-1470	-0-	390	1	1052	3	Y	478	488	0			6
							6	4	526	9							
03	3813	X	1855	-0-	-1958	-0-	505	1	795	3	Y	503	502	0			7
							2	4	553	9							
04	3690	X	1404	-0-	-2286	-0-	472	1	520	3	Y	372	372	0			7
							3	4	409	9							
05	3255	X	470	-0-	-2785	-0-	405	1	17	3	Y	41	48	0			-0-
							3	4	45	9							
06	3090	X	1749	-0-	-1341	-0-	603	1	835	3	Y	275	272	0			3
							8	4	303	9							

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

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	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

BEST-FENNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289125 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11914 - 17044

01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	56	1	834	3	Y	407	402	0				5
							8	4	448	9								
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	47	1	830	3	Y	418	419	0				4
							86	4	460	9								
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	261	263	0				2
							13	4	287	9								
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	32	1	507	3	Y	408	382	0	25	1		3
							11	4	449	9								
05	1581	N	841	-0-	-740	-0-	31	1	513	3	Y	259	260	0				2
							12	4	285	9								
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	31	1	504	3	Y	316	317	0				1
							3	4	348	9								

PFEIFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289126 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11929 - 16752

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1614	-0-	-1114	-0-	735	1	9	3	Y	511	514	0			5
							308	4	562	9							
02	2744	X	776	-0-	-1968	-0-	356	1	24	3	Y	228	227	0			6
							145	4	251	9							
03	3038	X	1341	-0-	-1697	-0-	490	1	130	4	Y	655	655	0			6
							721	9									
04	2520	X	2170	-0-	-350	-0-	428	1	392	3	Y	1163	1152	0			17
							71	4	1279	9							
05	2604	X	1486	-0-	-1118	-0-	627	1	116	4	Y	675	689	0			3
							743	9									
*06	1560	X	549	-0-	-1011	-0-	407	1	46	4	Y	87	89	0			1
							96	9									

TURNBULL UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 289129 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11515 - 15437

01	0	W	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173807					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	269	-0-	269	174076	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174076					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174076					Y	-0-					-0-

BUEHRING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289133 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

TURNBULL UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 289134 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702

*07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	402	1	2846	3	Y	27	28	0			-0-
							42	4	30	9							
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	420	1	2281	3	Y	160	158	0			2
							61	4	176	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	681	1	1469	3	Y	856	846	0			10
							119	4	942	9							
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	670	1	1850	3	Y	829	827	0			12
							147	4	912	9							
12	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	783	1	10497	3	Y	345	352	0			5
							92	4	380	9							
01	3906	X	1657	-0-	-2249	-0-	437	1	1081	3	Y	110	114	0			1
							18	4	121	9							
02	2856	X	475	-0-	-2381	-0-	144	1	14	4	Y	288	283	0			6
							317	9									
03	3162	X	298	-0-	-2864	-0-	147	1	7	4	Y	131	135	0			2
							144	9									
04	3060	X	2349	-0-	-711	-0-	407	1	1067	3	Y	780	770	0			12
							17	4	858	9							
05	3162	X	263	-0-	-2899	-0-	104	1	4	4	Y	141	151	0			2
							155	9									
06	1590	X	14	-0-	-1576	-0-	7	1	7	9	Y	6	8	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BEST-HUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289136 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11826 - 15738

M O	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
*07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	379	378	0			2
							3	4	417	9							
08	620	X	532	-0-	-88	-0-	10	1	251	3	Y	243	243	0			2
							4	4	267	9							
*09	600	X	442	-0-	-158	-0-	8	1	198	3	Y	210	210	0			2
							5	4	231	9							
10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	259	259	0			2
							10	4	285	9							
11	581	X	581	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	209	209	0			2
							5	4	230	9							
12	589	X	583	-0-	-6	-0-	25	1	342	3	Y	192	192	0			2
							5	4	211	9							
01	682	X	629	-0-	-53	-0-	20	1	300	3	Y	278	277	0			3
							3	4	306	9							
02	14B2	EXT	242	-0-	242	242	8	1	139	3	Y	74	76	0			1
							14	4	81	9							
03	14B2	EXT	51	-0-	51	293	1	1	8	3	Y	37	38	0			-0-
							1	4	41	9							
04	14B2	EXT	154	-0-	154	447	1	1	18	3	Y	123	115	0	7	1	1
							135	9									
05	447	X	-0-	-0-	-447	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	230	229	0			1
							1	4	253	9							

REYNOLDS GAS UNIT 3 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	75547	X	2961	-0-	-72586	-0-	701	1	1799	3	Y	377	603	0			98
							46	4	415	9							
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	771	1	1942	3	Y	561	550	0			109
							10	4	617	9							
*09	6480	X	2723	-0-	-3757	-0-	645	1	1529	3	Y	481	528	0			62
							20	4	529	9							
10	4557	X	1774	-0-	-2783	-0-	436	1	929	3	Y	340	340	0			62
							35	4	374	9							
11	3360	X	2694	-0-	-666	-0-	614	1	1564	3	Y	456	450	0			68
							14	4	502	9							
12	2976	X	2472	-0-	-504	-0-	423	1	1512	3	Y	478	444	0			102
							11	4	526	9							
01	3348	X	817	-0-	-2531	-0-	97	1	504	3	Y	191	231	0			62
							6	4	210	9							
02	2548	X	440	-0-	-2108	-0-	125	1	104	3	Y	168	126	0			104
							26	4	185	9							
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	1209	1	1659	3	Y	898	860	0			142
							80	4	988	9							
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	899	1	1705	3	Y	560	603	0			99
							54	4	616	9							
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	1020	1	1140	3	Y	662	593	0			168
							58	4	728	9							
*06	3810	X	3092	-0-	-718	-0-	923	1	1504	3	Y	575	652	0			91
							32	4	633	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

TURNBULL UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 289308 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10194	-0-	10194	10194	503	1	6376	3	Y	2994	2949	0			45
							22	4	3293	9							
04	14B2 EXT		29285	-0-	29285	39479	1604	1	23160	3	Y	4051	4033	0			63
							65	4	4456	9							
05	44205	X	4726	-0-	-39479	-0-	811	1	1014	3	Y	2607	2642	0			28
							33	4	2868	9							
*06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	774	1	342	3	Y	1786	1795	0			19
							20	4	1965	9							

TURNBULL UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 289311 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002

*07	73749	X	1819	-0-	-71930	-0-	663	1	354	3	Y	664	662	0			6
							72	4	730	9							
08	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	570	1	98	3	Y	532	533	0			5
							85	4	585	9							
*09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	46	1	109	3	Y	25	30	0			-0-
							10	4	28	9							
10	1829	X	154	-0-	-1675	-0-	74	1	15	3	Y	47	46	0			1
							13	4	52	9							
11	1770	X	192	-0-	-1578	-0-	78	1	51	3	Y	42	42	0			1
							17	4	46	9							
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	92	1	480	3	Y	67	66	0			1
							10	4	74	9							
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	164	1	163	3	Y	87	87	0			1
							7	4	96	9							
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	254	1	736	3	Y	431	425	0			7
							10	4	474	9							
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	275	1	720	3	Y	383	386	0			4
							11	4	421	9							
*06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	258	1	1179	3	Y	362	362	0			4
							7	4	398	9							

TURNBULL UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 289312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032

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-

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289620 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12750 - 14969

01	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-					-0-

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 289743 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13323 - 17973

01	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2
02	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2
03	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2
04	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2
05	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2
06	0	W	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 289744 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13117 - 18384

M O	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
*07	103261	X	5513	-0-	-97748	-0-	685	1	3688	3	Y	995	1077	0			172
							45	4	1095	9							
08	103261	X	6364	-0-	-96897	-0-	729	1	4232	3	Y	1266	1191	0			247
							10	4	1393	9							
*09	99930	X	5731	-0-	-94199	-0-	742	1	4075	3	Y	810	941	0			116
							23	4	891	9							
10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	800	1	3479	3	Y	790	761	0			145
							65	4	869	9							
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	658	1	3443	3	Y	696	737	0			104
							15	4	766	9							
12	6355	X	139	-0-	-6216	-0-	1	1	13	3	Y	114	114	0			104
							125	9									
01	6355	X	5205	-0-	-1150	-0-	704	1	3657	3	Y	728	562	0			270
							43	4	801	9							
02	5348	X	967	-0-	-4381	-0-	170	1	545	3	Y	197	345	0			122
							35	4	217	9							
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	932	1	3452	3	Y	810	804	0			128
							62	4	891	9							
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	1301	1	5158	3	Y	941	903	0			166
							79	4	1035	9							
05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	1328	1	4944	3	Y	856	805	0			217
							75	4	942	9							
*06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	1143	1	4953	3	Y	890	966	0			141
							40	4	979	9							

MAD KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289918 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13471 - 21536

01	117211	X	85615	-0-	-31596	-0-	78198	3	7417	9	Y	6743	6725	1			288
02	105868	X	57212	-0-	-48656	-0-	51742	3	5470	9	Y	4973	4962	1			299
03	117211	X	62392	-0-	-54819	-0-	56384	3	6008	9	Y	5462	5461	1			300
04	113430	X	52862	-0-	-60568	-0-	47853	3	5009	9	Y	4554	4513	1			341
05	104501	X	39485	-0-	-65016	-0-	35460	3	4025	9	Y	3659	3749	1			251
06	82860	X	28038	-0-	-54822	-0-	24930	3	3108	9	Y	2825	2584	1			492

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977

01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	811	1	1548	3	N	184	190	1			169
							202	9									
02	2072	X	1879	-0-	-193	-0-	1058	1	738	3	N	75	172	1			72
							83	9									
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	945	1	1415	3	N	250	189	1			133
							275	9									
04	2490	X	1501	-0-	-989	-0-	709	1	697	3	N	86	150	1			69
							95	9									
05	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	1087	1	996	3	N	231	189	1			111
							254	9									
*06	2550	X	1398	-0-	-1152	-0-	788	1	486	3	N	113	160	1			64
							124	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	14605	-0-	-6382	-0-	2146	1	53	2	N	2339	2271	1			344
							9833	3	2573	9							
02	17780	X	13663	-0-	-4117	-0-	2238	1	78	2	N	1799	1785	1			358
							9368	3	1979	9							
03	18383	X	15050	-0-	-3333	-0-	2602	1	87	2	N	1887	1989	1			256
							10285	3	2076	9							
04	15990	X	13865	-0-	-2125	-0-	2414	1	62	2	N	1816	1811	1			261
							9391	3	1998	9							
05	15128	X	14177	-0-	-951	-0-	2751	1	83	2	N	1807	1724	1			344
							9355	3	1988	9							
*06	14640	X	13202	-0-	-1438	-0-	2250	1	65	2	N	1711	1823	1			232
							9005	3	1882	9							

WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325

01	4743	X	3123	-0-	-1620	-0-	513	1	13	2	Y	209	211	0			88
							2367	3	230	9							
02	4060	X	2203	-0-	-1857	-0-	394	1	14	2	Y	104	114	0			78
							1681	3	114	9							
03	3844	X	1396	-0-	-2448	-0-	260	1	8	2	Y	62					140
							1060	3	68	9							
04	3450	X	984	-0-	-2466	-0-	192	1	5	2	Y	14	106	0			48
							772	3	15	9							
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	923	1	27	2	Y	346	359	0			35
							3146	3	381	9							
*06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	692	1	19	2	Y	247	229	0			53
							2798	3	272	9							

WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355

01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	89	1	2	2	Y	115	129	0			49
							423	3	127	9							
02	616	N	524	-0-	-92	-0-	83	1	2	2	Y	65	65	0			49
							367	3	72	9							
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	103	1	4	2	Y	27					76
							430	3	30	9							
04	630	N	387	-0-	-243	-0-	65	1	1	2	Y	54	74	0			56
							262	3	59	9							
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	104	1	2	2	Y	145	186	0			15
							360	3	160	9							
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	82	1	2	2	Y	127	115	0			27
							341	3	140	9							

WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870

01	1767	X	823	-0-	-944	-0-	81	1	2	2	Y	313	339	1			37
							396	3	344	9							
02	700	X	253	-0-	-447	-0-	3	1	22	3	Y	207	212	1			32
							228	9									
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	102	1	4	2	Y	346	333	1			45
							416	3	381	9							
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	105	1	2	2	Y	264	276	1			33
							428	3	290	9							
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	158	1	5	2	Y	424	363	1			94
							555	3	466	9							
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	120	1	4	2	Y	331	346	1			79
							494	3	364	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WELHAUSEN B WELL #: 5H RRCID -> 287591 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	552	1	13	2	Y	519	551	1			62
							2536	3	571	9							
02	3948	X	3042	-0-	-906	-0-	520	1	17	2	Y	305	320	1			47
							2169	3	336	9							
03	4371	X	4067	-0-	-304	-0-	685	1	24	2	Y	592	563	1			76
							2707	3	651	9							
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	672	1	16	2	Y	407	432	1			51
							2617	3	448	9							
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	750	1	23	2	Y	626	538	1			139
							2618	3	689	9							
*06	3930	X	3768	-0-	-162	-0-	619	1	17	2	Y	553	560	1			132
							2524	3	608	9							

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	9763	-0-	-4559	-0-	1463	1	36	2	N	1489	1470	1			337
							6626	3	1638	9							
02	11760	X	9103	-0-	-2657	-0-	1532	1	52	2	N	1165	1186	1			316
							6237	3	1282	9							
03	11842	X	9406	-0-	-2436	-0-	1631	1	54	2	N	1261	1216	1			361
							6334	3	1387	9							
04	10350	X	8654	-0-	-1696	-0-	1526	1	39	2	N	1156	1208	1			309
							5817	3	1272	9							
05	10075	X	9189	-0-	-886	-0-	1790	1	55	2	N	1138	1180	1			267
							6092	3	1252	9							
*06	9750	X	8514	-0-	-1236	-0-	1463	1	42	2	N	1055	1006	1			316
							5848	3	1161	9							

HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	333	1	8	2	Y	522	418	1			128
							1551	3	574	9							
02	2380	X	1561	-0-	-819	-0-	220	1	7	2	Y	342	371	1			99
							958	3	376	9							
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	395	1	13	2	Y	427	473	1			53
							1574	3	470	9							
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	396	1	10	2	Y	430	427	1			56
							1559	3	473	9							
05	2480	X	2407	-0-	-73	-0-	438	1	13	2	Y	421	391	1			86
							1493	3	463	9							
*06	2400	X	1937	-0-	-463	-0-	306	1	8	2	Y	343	296	1			133
							1246	3	377	9							

DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1250	-0-	-393	-0-	328	1	922	9	N	838	903	1			230
02	1512	X	1148	-0-	-364	-0-	310	1	838	9	N	762	692	1			300
03	2046	X	1493	-0-	-553	-0-	596	1	897	9	N	815	879	1			236
04	1980	X	1337	-0-	-643	-0-	500	1	837	9	N	761	716	1			281
05	2046	X	1848	-0-	-198	-0-	684	1	1	2	N	871	899	1			253
							205	3	958	9							
*06	1440	X	1401	-0-	-39	-0-	677	1	724	9	N	658	692	1			219

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HINZE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	882	-0-	-699	-0-	96	1	2	2	Y	292	244	1			72
							463	3	321	9							
02	1764	X	1310	-0-	-454	-0-	168	1	6	2	Y	374	338	1			108
							725	3	411	9							
03	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	277	1	9	2	Y	316	385	1			39
							1134	3	348	9							
04	1560	X	1507	-0-	-53	-0-	239	1	6	2	Y	268	272	1			35
							967	3	295	9							
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	375	1	12	2	Y	371	330	1			76
							1283	3	408	9							
*06	1710	X	1491	-0-	-219	-0-	237	1	6	2	Y	263	237	1			102
							959	3	289	9							

WELHAUSEN B WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	661	-0-	-424	-0-	98	1	2	2	N	90					180
							462	3	99	9							
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	-0-					180
							190	3									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	201	1	6	2	N	215	355	1			40
							823	3	237	9							
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	202	1	5	2	N	175	168	1			47
							808	3	193	9							
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	188	1	5	2	N	97	1	1			143
							650	3	107	9							
*06	1050	N	865	-0-	-185	-0-	151	1	4	2	N	85	161	1			67
							616	3	94	9							

WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1443	-0-	-882	-0-	227	1	6	2	N	124	162	1			40
							1074	3	136	9							
02	2044	X	521	-0-	-1523	-0-	61	1	2	2	N	160					200
							282	3	176	9							
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	69	169	1			100
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	129	169	1			60
05	1457	X	802	-0-	-655	-0-	110	1	4	2	N	268	168	1			160
							393	3	295	9							
*06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	149	171	1			138

WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	445	1	12	2	Y	227	309	1			30
							2045	3	250	9							
02	3080	X	2285	-0-	-795	-0-	413	1	14	2	Y	99	99	1			30
							1749	3	109	9							
03	3410	X	2720	-0-	-690	-0-	478	1	16	2	Y	291	204	1			117
							1906	3	320	9							
04	3030	X	2527	-0-	-503	-0-	469	1	12	2	Y	188	206	1			99
							1839	3	207	9							
05	2914	X	2395	-0-	-519	-0-	493	1	15	2	Y	185	216	1			68
							1683	3	204	9							
*06	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	436	1	13	2	Y	186	210	1			44
							1752	3	205	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WELHAUSEN A WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	90	1	2	2	Y	164	218	1			22
							437	3	180	9							
02	448	X	258	-0-	-190	-0-	30	1	1	2	Y	74	74	1			22
							146	3	81	9							
03	496	X	371	-0-	-125	-0-	26	1	1	2	Y	208	146	1			84
							115	3	229	9							
04	690	X	281	-0-	-409	-0-	27	1	1	2	Y	130	145	1			69
							110	3	143	9							
05	713	X	236	-0-	-477	-0-	20	1	1	2	Y	115	142	1			42
							88	3	127	9							
*06	690	X	353	-0-	-337	-0-	40	1	1	2	Y	127	139	1			30
							172	3	140	9							

WELHAUSEN A WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	240	1	6	2	Y	201	261	1			28
							1139	3	221	9							
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	173	1	6	2	Y	185	179	1			34
							755	3	204	9							
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	307	1	10	2	Y	170	95	1			109
							1235	3	187	9							
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	249	1	6	2	Y	136	186	1			59
							1000	3	150	9							
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	373	1	12	2	Y	199	210	1			48
							1282	3	219	9							
*06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	291	1	8	2	Y	151	107	1			92
							1183	3	166	9							

WELHAUSEN A WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	197	1	5	2	Y	172	244	1			24
							932	3	189	9							
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	229	1	7	2	Y	191	180	1			35
							997	3	210	9							
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	243	1	8	2	Y	142	85	1			92
							1001	3	156	9							
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	230	1	6	2	Y	154	178	1			68
							918	3	169	9							
05	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	251	1	7	2	Y	108	150	1			26
							878	3	119	9							
*06	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	203	1	6	2	Y	128	76	1			78
							838	3	141	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	636	X	636	-0-	-0-	-0-	121	1	4	2	N	-0-					-0-
							511	3									
04	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	2225	1	58	2	N	-0-					-0-
							8764	3									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HINZE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289111 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4961	-0-	-898	-0-	606	1	15	2	Y	1397	1407	1			136
							2803	3	1537	9							
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	593	1	20	2	Y	1123	1165	1			94
							2527	3	1235	9							
03	4991	X	4817	-0-	-174	-0-	696	1	24	2	Y	1194	1164	1			124
							2784	3	1313	9							
04	4830	X	4762	-0-	-68	-0-	678	1	17	2	Y	1262	1244	1			142
							2679	3	1388	9							
05	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	752	1	22	2	Y	1248	1288	1			102
							2563	3	1373	9							
*06	4800	X	4399	-0-	-401	-0-	627	1	17	2	Y	1136	1103	1			135
							2505	3	1250	9							

CAROL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178					178

ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350

01	194711	X	116398	-0-	-78313	-0-	6523	1	102377	3	N	6816	6956	1			160
							7498	9									
02	128212	X	68225	-0-	-59987	-0-	831	1	62563	3	N	4392	4059	1			493
							4831	9									
03	141949	X	86963	-0-	-54986	-0-	2682	1	78991	3	N	4809	5149	1			153
							5290	9									
04	137370	X	61740	-0-	-75630	-0-	3084	1	55000	3	N	3324	2922	1			555
							3656	9									
05	134602	X	61504	-0-	-73098	-0-	2523	1	55391	3	N	3264	3119	1			700
							3590	9									
06	112650	X	49399	-0-	-63251	-0-	2757	1	43713	3	N	2663	3110	1			253
							2929	9									

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
GOOD PHELAN WELL #: 1H RRCID -> 288720 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164

01	92194	X	38635	-0-	-53559	-0-	1646	1	30808	2	Y	5619	5424	1	5	8	254
							6181	9									
02	45587	X	45587	-0-	-0-	-0-	1907	1	36979	2	Y	6092	6284	1	18	8	44
							6701	9									
03	54157	X	49827	-0-	-4330	-0-	2351	1	41364	2	Y	5556	5401	1	5	8	194
							6112	9									
04	50850	X	39242	-0-	-11608	-0-	2135	1	32223	2	Y	4440	4487	1	10	8	137
							4884	9									
05	50468	X	34508	-0-	-15960	-0-	2308	1	27535	2	Y	4241	4097	1			281
							4665	9									
06	48840	X	35082	-0-	-13758	-0-	2505	1	28422	2	Y	3777	3889	1	1	8	168
							4155	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
GOOD PHELAN WELL #: 2H RRCID -> 288721 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79174	X	47970	-0-	-31204	-0-	2003	1	37502	2	Y	7695	7429	1	7	8	347
							8465	9									
02	40797	X	40797	-0-	-0-	-0-	1658	1	32141	2	Y	6362	6646	1	16	8	47
							6998	9									
03	45229	X	41010	-0-	-4219	-0-	1796	1	31588	2	Y	6933	6736	1	3	8	241
							7626	9									
04	43770	X	39161	-0-	-4609	-0-	2011	1	30346	2	Y	6185	6222	1	13	8	191
							6804	9									
05	45229	X	36472	-0-	-8757	-0-	2327	1	27756	2	Y	5808	5612	1	1	8	386
							6389	9									
06	43770	X	33621	-0-	-10149	-0-	2266	1	25715	2	Y	5127	5282	1	2	8	229
							5640	9									

TEAL OPERATING, LLC 840879
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

01	248	N	187	-0-	-61	-0-	76	1	111	9	N	101	167	1			127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					193
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	67					260
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	165	1			102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					157

VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439

01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	2159	1	5190	3	Y	2010	1996	0			144
							16	4	2211	9							
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	1829	1	4133	3	Y	1509	1448	0	47	1	158
							41	4	1660	9							
03	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	2303	1	5456	3	Y	2043	2039	0			162
							17	4	2247	9							
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	1847	1	3783	3	Y	1744	1758	0			148
							9	4	1918	9							
05	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	1817	1	3358	3	Y	1688	1672	0			164
							12	4	1857	9							
*06	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	3064	1	5577	3	Y	1724	1678	0			210
							45	4	1896	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	6					Y	NO RPT					45
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					45
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					45
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					45
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					45
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					45

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324

01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	2541	1	19	4	N	594	591	0			90
							653	9									
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	1760	1	263	4	N	341	338	0	19	1	74
							375	9									
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2048	1	161	4	N	631	654	0			51
							694	9									
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2503	1	17	4	N	503	522	0			32
							553	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	2485	1	545	3	N	447	449	0			30
							22	4	492	9							
*06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	1283	1	145	3	N	493	482	0			41
							240	4	542	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574

01	5363 X	4626	-0-	-737	-0-	1208	1	2903	3	Y	460	470	0			33
						9	4	506	9							
02	3248 X	2561	-0-	-687	-0-	726	1	1640	3	Y	163	176	0			20
						16	4	179	9							
03	3596 X	2810	-0-	-786	-0-	631	1	1496	3	Y	616	584	0			52
						5	4	678	9							
04	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	1402	1	2872	3	Y	636	640	0			48
						7	4	700	9							
05	3596 X	946	-0-	-2650	-0-	276	1	510	3	Y	144	181	0			11
						2	4	158	9							
*06	3480 X	428	-0-	-3052	-0-	151	1	275	3	Y	-0-	11	0			-0-
						2	4									

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286

01	4464 X	1966	-0-	-2498	-0-	349	1	840	3	Y	704	714	0			51
						3	4	774	9							
02	DLQ G-10	1565	-0-	1565	1565	317	1	715	3	Y	478	470	0			59
						7	4	526	9							
03	DLQ G-10	1998	-0-	1998	3563	347	1	823	3	Y	750	746	0			63
						3	4	825	9							
04	DLQ G-10	3211	-0-	3211	6774	908	1	1859	3	Y	400	433	0			30
						4	4	440	9							
05	DLQ G-10	3679	-0-	3679	10453	1065	1	1969	3	Y	580	567	0			43
						7	4	638	9							
*06	17063 X	6610	-0-	-10453	-0-	2178	1	3965	3	Y	395	396	0			42
						32	4	435	9							

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421

01	3162 X	1207	-0-	-1955	-0-	321	1	772	3	Y	102	103	0			4
						2	4	112	9							
02	1596 X	609	-0-	-987	-0-	170	1	384	3	Y	46	46	0			4
						4	4	51	9							
03	1767 X	1428	-0-	-339	-0-	373	1	883	3	Y	154	152	0			6
						3	4	169	9							
04	1710 X	927	-0-	-783	-0-	265	1	543	3	Y	107	108	0			5
						1	4	118	9							
05	1457 X	1064	-0-	-393	-0-	336	1	621	3	Y	95	96	0			4
						2	4	105	9							
06	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	460	1	837	3	Y	56	57	0			3
						7	4	62	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13325 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	405	1	973	3	Y	37	36	0			3
							3	4	41	9							
02	1344	N	1102	-0-	-242	-0-	326	1	736	3	Y	30	29	0			4
							7	4	33	9							
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	504	1	1194	3	Y	51	51	0			4
							4	4	56	9							
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	441	1	902	3	Y	52	52	0			4
							2	4	57	9							
05	1209	N	234	-0-	-975	-0-	72	1	132	3	Y	27	29	0			2
							30	9									
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	22	22	0			2

MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13190 - 17523

01	2418	X	1706	-0-	-712	-0-	357	1	859	3	Y	443	435	0			32
							3	4	487	9							
02	1736	N	1388	-0-	-348	-0-	309	1	698	3	Y	340	330	0			42
							7	4	374	9							
03	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	491	1	1164	3	Y	277	296	0			23
							4	4	305	9							
04	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	386	1	790	3	Y	394	387	0			30
							2	4	433	9							
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	871	1	1610	3	Y	418	417	0			31
							6	4	460	9							
*06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	735	1	1337	3	Y	544	517	0			58
							10	4	598	9							

MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154

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

MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134

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-

MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903

01	4030	X	2787	-0-	-1243	-0-	642	1	1543	3	Y	543	535	0			39
							5	4	597	9							
02	3948	X	1480	-0-	-2468	-0-	356	1	804	3	Y	284	288	0			35
							8	4	312	9							
03	4371	X	3220	-0-	-1151	-0-	746	1	1767	3	Y	638	619	0			54
							5	4	702	9							
04	4230	X	2257	-0-	-1973	-0-	533	1	1091	3	Y	574	585	0			43
							2	4	631	9							
05	3224	X	2726	-0-	-498	-0-	713	1	1318	3	Y	627	623	0			47
							5	4	690	9							
06	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	761	1	1385	3	Y	586	571	0			62
							11	4	645	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	443	1	1063	3	Y	393	386	0			28
							3	4	432	9							
02	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	288	1	651	3	Y	220	217	0	5	8	26
							6	4	242	9							
03	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	2589	1	6136	3	Y	254	259	0			21
							19	4	279	9							
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	1945	1	3984	3	Y	240	241	0	2	8	18
							10	4	264	9							
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	788	1	1456	3	Y	363	354	0			27
							5	4	399	9							
*06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	597	1	1088	3	Y	362	351	0			38
							9	4	398	9							

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7632	-0-	-1234	-0-	1938	1	4659	3	Y	927	919	0			67
							15	4	1020	9							
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	1273	1	2875	3	Y	485	493	0			59
							28	4	534	9							
03	5115	X	4450	-0-	-665	-0-	1018	1	2413	3	Y	919	901	0			77
							8	4	1011	9							
04	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	2509	1	5139	3	Y	634	663	0			48
							12	4	697	9							
05	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	3315	1	6129	3	Y	875	857	0			66
							22	4	963	9							
*06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	1981	1	3606	3	Y	1059	1012	0			113
							29	4	1165	9							

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3286	-0-	-1767	-0-	725	1	1743	3	Y	738	734	0			32
							6	4	812	9							
02	2884	X	1826	-0-	-1058	-0-	433	1	978	3	Y	368	371	0			29
							10	4	405	9							
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	811	1	1922	3	Y	716	716	0			29
							6	4	788	9							
04	3090	X	2084	-0-	-1006	-0-	505	1	1035	3	Y	492	500	0			21
							3	4	541	9							
05	3193	X	2478	-0-	-715	-0-	663	1	1225	3	Y	533	532	0			22
							4	4	586	9							
06	3090	X	2941	-0-	-149	-0-	864	1	1573	3	Y	446	442	0			26
							13	4	491	9							

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4194	-0-	-1169	-0-	942	1	2265	3	Y	891	893	0			38
							7	4	980	9							
02	4536	X	1639	-0-	-2897	-0-	393	1	887	3	Y	319	332	0			25
							8	4	351	9							
03	5022	X	4124	-0-	-898	-0-	980	1	2321	3	Y	742	737	0			30
							7	4	816	9							
04	4860	X	2710	-0-	-2150	-0-	686	1	1407	3	Y	557	563	0			24
							4	4	613	9							
05	4836	X	3400	-0-	-1436	-0-	950	1	1756	3	Y	625	623	0			26
							6	4	688	9							
*06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	1220	1	2220	3	Y	622	612	0			36
							18	4	684	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

SPRENCEL "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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564 X	4851	-0-	-2713	-0-	840	1	2018	3	Y	1806	1797	0			77
						6	4	1987	9							
02	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	530	1	1198	3	Y	1160	1145	0			92
						12	4	1276	9							
03	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	1130	1	2680	3	Y	1610	1636	0			66
						9	4	1771	9							
04	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	2063	1	4228	3	Y	1633	1628	0			71
						11	4	1796	9							
05	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	2687	1	4968	3	Y	1485	1494	0			62
						18	4	1634	9							
*06	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	2110	1	3841	3	Y	1451	1430	0			83
						31	4	1596	9							

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015

01	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	4621	1	6257	3	Y	2021	2004	0			107
						550	4	2223	9							
02	8904 X	5645	-0-	-3259	-0-	1661	1	2304	3	Y	1331	1244	0	116	1	78
						216	4	1464	9							
03	11997 X	6863	-0-	-5134	-0-	1484	1	3400	3	Y	1788	1797	0			69
						12	4	1967	9							
04	13200 X	7012	-0-	-6188	-0-	1645	1	3692	3	Y	1513	1509	0			73
						11	4	1664	9							
05	13640 X	6921	-0-	-6719	-0-	1589	1	3652	3	Y	1454	1466	0			61
						81	4	1599	9							
06	13200 X	5885	-0-	-7315	-0-	1432	1	2884	3	Y	1377	1390	0			48
						54	4	1515	9							

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120

01	10788 X	9386	-0-	-1402	-0-	2187	1	5258	3	Y	1749	1753	0			75
						17	4	1924	9							
02	6216 X	5390	-0-	-826	-0-	1267	1	2863	3	Y	1120	1106	0			89
						28	4	1232	9							
03	6882 X	6778	-0-	-104	-0-	1508	1	3574	3	Y	1532	1558	0			63
						11	4	1685	9							
04	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	1889	1	3871	3	Y	1426	1427	0			62
						10	4	1569	9							
05	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	2157	1	3987	3	Y	1332	1338	0			56
						14	4	1465	9							
*06	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	1981	1	3605	3	Y	1405	1380	0			81
						28	4	1546	9							

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34600	X	34600	-0-	-0-	-0-	8580	1	20628	3	Y	4842	4874	0			347
							66	4	5326	9							
02	DLQ G-10		28028	-0-	28028	28028	7396	1	16709	3	Y	3416	3294	0	112	1	357
							165	4	3758	9							
03	DLQ G-10		34039	-0-	34039	62067	8587	1	20353	3	Y	4576	4571	0			362
							65	4	5034	9							
04	DLQ G-10		32993	-0-	32993	95060	9258	1	18966	3	Y	4293	4290	0			365
							47	4	4722	9							
05	DLQ G-10		29485	-0-	29485	124545	8802	1	16270	3	Y	3959	3939	0			385
							58	4	4355	9							
*06	148861	X	24316	-0-	-124545	-0-	7136	1	12989	3	Y	3715	3647	0			453
							104	4	4087	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616

01	31147	X	31147	-0-	-0-	-0-	7507	1	18049	3	Y	5030	5047	0			360
							58	4	5533	9							
02	21727	X	21727	-0-	-0-	-0-	5613	1	12681	3	Y	3007	2936	0	117	1	314
							125	4	3308	9							
03	26504	X	26504	-0-	-0-	-0-	6494	1	15392	3	Y	4154	4139	0			329
							49	4	4569	9							
04	27703	X	27703	-0-	-0-	-0-	7670	1	15714	3	Y	3891	3890	0			330
							39	4	4280	9							
05	21822	X	21822	-0-	-0-	-0-	6284	1	11618	3	Y	3525	3512	0			343
							42	4	3878	9							
*06	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	6110	1	11121	3	Y	3070	3039	0			374
							88	4	3377	9							

SPRENCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431

01	1984	X	1224	-0-	-760	-0-	263	1	633	3	Y	296	294	0			13
							2	4	326	9							
02	1232	N	789	-0-	-443	-0-	183	1	413	3	Y	172	171	0			14
							4	4	189	9							
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	251	1	594	3	Y	517	510	0			21
							2	4	569	9							
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	301	1	616	3	Y	390	394	0			17
							1	4	429	9							
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	346	1	639	3	Y	285	290	0			12
							2	4	314	9							
06	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	300	1	545	3	Y	199	200	0			11
							4	4	219	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29296 X	29296	-0-	-0-	-0-	8006	1	19246	3	Y	1803	1814	0			129
						61	4	1983	9							
02	DLQ G-10	24194	-0-	24194	24194	6961	1	15726	3	Y	1229	1188	0	42	1	128
						155	4	1352	9							
03	DLQ G-10	23659	-0-	23659	47853	6498	1	15401	3	Y	1555	1560	0			123
						49	4	1711	9							
04	DLQ G-10	11599	-0-	11599	59452	3369	1	6901	3	Y	1193	1215	0			101
						17	4	1312	9							
05	DLQ G-10	11037	-0-	11037	70489	3409	1	6301	3	Y	1186	1172	0			115
						22	4	1305	9							
*06	79388 X	8899	-0-	-70489	-0-	2710	1	4932	3	Y	1107	1087	0			135
						39	4	1218	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	7398	1	10017	3	Y	2059	2042	0			109
							880	4	2265	9							
02	DLQ G-10		14509	-0-	14509	14509	4971	1	6896	3	Y	1814	1694	0	122	1	107
							647	4	1995	9							
03	DLQ G-10		17152	-0-	17152	31661	4392	1	10062	3	Y	2420	2434	0			93
							36	4	2662	9							
04	DLQ G-10		15602	-0-	15602	47263	4245	1	9527	3	Y	1638	1652	0			79
							28	4	1802	9							
05	DLQ G-10		15272	-0-	15272	62535	3762	1	8648	3	Y	2427	2405	0			101
							192	4	2670	9							
*06	90011	X	27476	-0-	-62535	-0-	6670	1	13435	3	Y	6472	6347	0			226
							252	4	7119	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	1379	1	3315	3	N	269	264	0			19
							10	4	296	9							
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1315	1	2970	3	N	168	166	0			21
							29	4	185	9							
03	4557	X	3108	-0-	-1449	-0-	762	1	1806	3	N	485	465	0			41
							6	4	534	9							
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1603	1	3283	3	N	695	684	0			52
							8	4	765	9							
05	4557	X	3895	-0-	-662	-0-	1151	1	2128	3	N	553	564	0			41
							8	4	608	9							
06	4410	X	974	-0-	-3436	-0-	267	1	486	3	N	197	217	0			21
							4	4	217	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	3002	-0-	-5740	-0-	604	1	1451	3	Y	857	853	0			37
							4	4	943	9							
02	7896	X	2591	-0-	-5305	-0-	591	1	1336	3	Y	592	582	0			47
							13	4	651	9							
03	8742	X	6082	-0-	-2660	-0-	1378	1	3265	3	Y	1299	1293	0			53
							10	4	1429	9							
04	6240	X	3246	-0-	-2994	-0-	662	1	1356	3	Y	1114	1119	0			48
							3	4	1225	9							
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	929	1	1716	3	Y	1422	1410	0			60
							6	4	1564	9							
06	5880	X	5879	-0-	-1	-0-	1527	1	2780	3	Y	1408	1387	0			81
							23	4	1549	9							

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	128	-0-	-4212	-0-	32	1	76	3	Y	18	17	0			1
							20	9									
02	3920	X	33	-0-	-3887	-0-	5	1	11	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	479	1	1136	3	Y	36	36	0			1
							4	4	40	9							
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	168	1	345	3	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
05	763	X	763	-0-	-0-	-0-	264	1	489	3	Y	7	8	0			-0-
							2	4	8	9							
06	1620	X	680	-0-	-940	-0-	237	1	431	3	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	344	1	827	3	Y	351	363	0			25
							2	4	386	9							
02	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	524	1	1184	3	Y	231	224	0	8	1	24
							12	4	254	9							
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	668	1	1582	3	Y	339	336	0			27
							5	4	373	9							
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	899	1	1843	3	Y	355	352	0			30
							5	4	391	9							
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	909	1	1681	3	Y	326	324	0			32
							6	4	359	9							
*06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	656	1	1193	3	Y	277	275	0			34
							9	4	305	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42222	X	16251	-0-	-25971	-0-	4593	1	9282	3	Y	893	903	0			17
							1394	4	982	9							
02	38136	X	5897	-0-	-32239	-0-	1411	1	3004	3	Y	990	964	0			43
							393	4	1089	9							
03	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	2104	1	4666	3	Y	1777	1800	0			20
							220	4	1955	9							
04	15720	X	7404	-0-	-8316	-0-	1546	1	3812	3	Y	1731	1701	0			50
							142	4	1904	9							
05	16244	X	6243	-0-	-10001	-0-	1339	1	3297	3	Y	1365	1369	0			46
							105	4	1502	9							
06	15720	X	7695	-0-	-8025	-0-	1673	1	4327	3	Y	1378	1383	0			41
							179	4	1516	9							

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	1025	1	1027	3	Y	716	876	1			178
							50	4	788	9							
02	DLQ G-10		1889	-0-	1889	1889	652	1	600	3	Y	578	529	1			227
							1	4	636	9							
03	DLQ G-10		2032	-0-	2032	3921	158	1	1158	3	Y	619	559	1			287
							35	4	681	9							
04	7216	X	3295	-0-	-3921	-0-	155	1	2143	3	Y	819	627	1			479
							96	4	901	9							
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	174	1	2448	3	Y	868	974	1			373
							78	4	955	9							
*06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	183	1	2438	3	Y	867	888	1			352
							38	4	954	9							

HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2079	-0-	-60	-0-	156	1	1538	3	Y	282	285	1			159
							75	4	310	9							
02	DLQ G-10		1958	-0-	1958	1958	135	1	1487	3	Y	304	273	1			190
							2	4	334	9							
03	DLQ G-10		2363	-0-	2363	4321	134	1	1760	3	Y	378	396	1			172
							53	4	416	9							
04	1800	N	2118	-0-	318	4639	112	1	1546	3	Y	355	404	1			123
							69	4	391	9							
05	3100	N	2057	-0-	-1043	3596	109	1	1543	3	Y	324	300	1			147
							49	4	356	9							
*06	3000	N	1855	-0-	-1145	2451	107	1	1421	3	Y	277	325	1			99
							22	4	305	9							

HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2308	-0-	-296	-0-	179	1	1768	3	Y	250	260	1			109
							86	4	275	9							
02	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	84	1	926	3	Y	213	191	1			131
							1	4	234	9							
03	DLQ G-10		2025	-0-	2025	3270	125	1	1644	3	Y	187	215	1			103
							50	4	206	9							
04	1800	N	2185	-0-	385	3655	127	1	1748	3	Y	211	226	1			88
							78	4	232	9							
05	3100	N	2172	-0-	-928	2727	123	1	1734	3	Y	236	190	1			134
							55	4	260	9							
*06	3000	N	2762	-0-	-238	2489	172	1	2288	3	Y	242	315	1			61
							36	4	266	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-

HAUGLUM B WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3800	X	553	-0-	-3247	-0-	32	1	319	3	Y	169	141	1			73
							16	4	186	9							
02	622	X	622	-0-	-0-	-0-	41	1	448	3	Y	120	99	1			94
							1	4	132	9							
03	465	N	254	-0-	-211	-0-	5	1	62	3	Y	168	167	1			95
							2	4	185	9							
04	540	N	373	-0-	-167	-0-	17	1	234	3	Y	102	147	1			50
							10	4	112	9							
05	558	N	472	-0-	-86	-0-	23	1	323	3	Y	105	95	1			60
							10	4	116	9							
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	14	1	186	3	Y	30	67	1			23
							3	4	33	9							

HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1408	-0-	-142	-0-	101	1	996	3	Y	238	238	1			-0-
							49	4	262	9							
02	DLQ G-10		451	-0-	451	451	20	1	220	3	Y	192	162	1			30
							211	9									
03	DLQ G-10		1128	-0-	1128	1579	42	1	545	3	Y	477	490	1			17
							16	4	525	9							
04	1800	N	1225	-0-	-575	1004	48	1	658	3	Y	445	446	1			16
							29	4	490	9							
05	3092	N	2088	-0-	-1004	-0-	106	1	1496	3	Y	398	397	1			17
							48	4	438	9							
*06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	102	1	1353	3	Y	424	410	1			31
							21	4	466	9							

HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1512	-0-	-658	-0-	72	1	710	3	Y	632	643	1			19
							35	4	695	9							
02	DLQ G-10		796	-0-	796	796	31	1	341	3	Y	385	364	1			40
							424	9									
03	DLQ G-10		1194	-0-	1194	1990	46	1	599	3	Y	483	514	1			9
							18	4	531	9							
04	2805	X	815	-0-	-1990	-0-	35	1	488	3	Y	245	243	1			11
							22	4	270	9							
05	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	65	1	912	3	Y	290	288	1			13
							29	4	319	9							
*06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	74	1	981	3	Y	322	315	1			20
							15	4	354	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	265	1	2617	3	N	614	516	1			294
							128	4	675	9							
02	3528	X	1614	-0-	-1914	-0-	108	1	1197	3	N	280	302	1			272
							1	4	308	9							
03	3782	X	3132	-0-	-650	-0-	158	1	2067	3	N	768	698	1			342
							62	4	845	9							
04	3660	X	2517	-0-	-1143	-0-	131	1	1811	3	N	449	578	1			213
							81	4	494	9							
05	3689	X	2782	-0-	-907	-0-	152	1	2147	3	N	377	415	1			175
							68	4	415	9							
06	3570	X	2543	-0-	-1027	-0-	157	1	2085	3	N	244	315	1			104
							33	4	268	9							

HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503

01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	173	1	1707	3	Y	152	142	1			110
							83	4	167	9							
02	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	82	1	903	3	Y	217	191	1			136
							1	4	239	9							
03	DLQ G-10		2068	-0-	2068	3293	121	1	1583	3	Y	287	262	1			161
							48	4	316	9							
04	1800	N	2345	-0-	545	3838	134	1	1844	3	Y	259	300	1			120
							82	4	285	9							
05	3100	N	2258	-0-	-842	2996	128	1	1807	3	Y	241	234	1			127
							58	4	265	9							
*06	3000	N	2013	-0-	-987	2009	120	1	1593	3	Y	250	313	1			64
							25	4	275	9							

HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022

01	527	N	416	-0-	-111	-0-	14	1	138	3	Y	234	224	1			121
							7	4	257	9							
02	DLQ G-10		425	-0-	425	425	24	1	270	3	Y	119	144	1			96
							131	9									
03	DLQ G-10		427	-0-	427	852	12	1	156	3	Y	231	187	1			140
							5	4	254	9							
04	852	N	-0-	-0-	-852	-0-					Y	239	261	1			118
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	526	3	Y	230	219	1			129
							17	4	253	9							
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	Y	195	262	1			62
							3	4	215	9							

HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303

01	1333	N	240	-0-	-1093	-0-	9	1	89	3	Y	125	128	1			59
							4	4	138	9							
02	DLQ G-10		444	-0-	444	444	30	1	335	3	Y	72	81	1			50
							79	9									
03	DLQ G-10		338	-0-	338	782	16	1	206	3	Y	100	90	1			60
							6	4	110	9							
04	1119	N	337	-0-	-782	-0-	15	1	201	3	Y	102	119	1			43
							9	4	112	9							
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	Y	81	78	1			46
							11	4	89	9							
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	70	80	1			36
							4	4	77	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2413	-0-	-501	-0-	164	1	1616	3	N	504	502	1			264
							79	4	554	9							
02	2492	X	1087	-0-	-1405	-0-	59	1	655	3	N	338	377	1			225
							1	4	372	9							
03	2914	X	1986	-0-	-928	-0-	104	1	1367	3	N	431	460	1			196
							41	4	474	9							
04	2340	N	1706	-0-	-634	-0-	84	1	1162	3	N	371	444	1			123
							52	4	408	9							
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	102	1	1443	3	N	356	337	1			142
							46	4	392	9							
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	109	1	1455	3	N	315	351	1			106
							23	4	347	9							

HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44493	X	44493	-0-	-0-	-0-	3087	1	30488	3	N	8573	8676	1			230
							1488	4	9430	9							
02	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	1367	1	15109	3	N	4351	4496	1			85
							17	4	4786	9							
03	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	990	1	12991	3	N	2014	1905	1			194
							392	4	2215	9							
04	39068	X	39068	-0-	-0-	-0-	2183	1	30096	3	N	4951	4896	1			249
							1343	4	5446	9							
05	40226	X	40226	-0-	-0-	-0-	2211	1	31188	3	N	5303	5310	1			242
							994	4	5833	9							
*06	34779	X	34779	-0-	-0-	-0-	2067	1	27510	3	N	4335	4332	1			245
							433	4	4769	9							

HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	28	1	277	3	N	91	91	1			82
							14	4	100	9							
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	58	1	644	3	N	85	54	1			113
							1	4	94	9							
03	558	N	153	-0-	-405	-0-	4	1	48	3	N	91	109	1			95
							1	4	100	9							
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	N	91	108	1			78
							19	4	100	9							
05	868	N	597	-0-	-271	-0-	33	1	461	3	N	80	72	1			86
							15	4	88	9							
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	505	3	N	75	87	1			74
							8	4	83	9							

HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	80	1	791	3	N	220	219	1			173
							39	4	242	9							
02	2800	N	3252	-0-	452	452	257	1	2840	3	N	138	144	1			167
							3	4	152	9							
03	1655	N	1203	-0-	-452	-0-	69	1	900	3	N	188	184	1			171
							27	4	207	9							
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	107	1	1480	3	N	164	202	1			133
							66	4	180	9							
05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	101	1	1429	3	N	137	129	1			141
							46	4	151	9							
*06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	106	1	1409	3	N	123	144	1			120
							22	4	135	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2310	-0-	-573	-0-	177	1	1747	3	N	274	279	1			153
							85	4	301	9							
02	2604	X	1336	-0-	-1268	-0-	92	1	1021	3	N	202	213	1			142
							1	4	222	9							
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	136	1	1781	3	N	288	297	1			133
							54	4	317	9							
04	2250	X	2026	-0-	-224	-0-	112	1	1542	3	N	275	315	1			93
							69	4	303	9							
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	313	294	1			112
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	141	1	1874	3	N	278	304	1			86
							29	4	306	9							

HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957

01	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	84	1	832	3	N	310	316	1			171
							41	4	341	9							
02	1232	N	933	-0-	-299	-0-	55	1	607	3	N	245	234	1			182
							1	4	270	9							
03	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	63	1	829	3	N	300	278	1			204
							25	4	330	9							
04	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	54	1	746	3	N	322	352	1			174
							33	4	354	9							
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	74	1	1040	3	N	341	310	1			205
							33	4	375	9							
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	75	1	1003	3	N	301	400	1			106
							16	4	331	9							

HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149

01	97262	X	97262	-0-	-0-	-0-	6887	1	68015	3	Y	17309	17341	1			714
							3320	4	19040	9							
02	DLQ G-10		44688	-0-	44688	44688	3077	1	34009	3	Y	6876	7218	1			372
							38	4	7564	9							
03	DLQ G-10		74434	-0-	74434	119122	4604	1	60417	3	Y	6899	6707	1			564
							1824	4	7589	9							
04	192548	X	73426	-0-	-119122	-0-	4306	1	59367	3	Y	6457	6514	1			507
							2650	4	7103	9							
05	74815	X	74815	-0-	-0-	-0-	4310	1	60788	3	Y	7074	7068	1			513
							1936	4	7781	9							
*06	64775	X	64775	-0-	-0-	-0-	4002	1	53256	3	Y	6072	6082	1			503
							838	4	6679	9							

HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244

01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	184	1	1812	3	N	704	561	1			235
							88	4	774	9							
02	2268	N	1225	-0-	-1043	-0-	72	1	791	3	N	328	489	1			74
							1	4	361	9							
03	2511	N	1165	-0-	-1346	-0-	50	1	653	3	N	402	349	1			127
							20	4	442	9							
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	224	136	1			215
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	79	1	1119	3	N	418	425	1			208
							36	4	460	9							
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	750	3	N	384	528	1			64
							12	4	422	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	382	352	1			105
02	2744 X	1536	-0-	-1208	-0-	96	1	1058	3	N	346	348	1			103
						1	4	381	9							
03	2077 X	2014	-0-	-63	-0-	108	1	1420	3	N	403	422	1			84
						43	4	443	9							
04	2010 X	1476	-0-	-534	-0-	73	1	1004	3	N	322	295	1			111
						45	4	354	9							
05	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	102	1	1442	3	N	411	361	1			161
						46	4	452	9							
*06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	99	1	1322	3	N	492	532	1			121
						21	4	541	9							

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607

01	4030 X	3380	-0-	-650	-0-	1363	1	1365	3	N	532	641	1			143
						67	4	585	9							
02	3640 X	2761	-0-	-879	-0-	1168	1	1075	3	N	470	474	1			139
						1	4	517	9							
03	4030 X	3340	-0-	-690	-0-	318	1	2328	3	N	567	507	1			199
						70	4	624	9							
04	3900 X	3132	-0-	-768	-0-	165	1	2273	3	N	539	505	1			233
						101	4	593	9							
05	4030 X	3156	-0-	-874	-0-	165	1	2327	3	N	536	604	1			165
						74	4	590	9							
06	3270 X	3160	-0-	-110	-0-	182	1	2422	3	N	471	524	1			112
						38	4	518	9							

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950

01	4092 X	3056	-0-	-1036	-0-	1111	1	1113	3	N	707	957	1			131
						54	4	778	9							
02	3696 X	1246	-0-	-2450	-0-	346	1	319	3	N	528	551	1			108
						581	9									
03	4619 X	2448	-0-	-2171	-0-	219	1	1605	3	N	524	558	1			74
						48	4	576	9							
04	4470 X	3090	-0-	-1380	-0-	159	1	2191	3	N	584	491	1			167
						98	4	642	9							
05	4619 X	3313	-0-	-1306	-0-	163	1	2296	3	N	710	735	1			142
						73	4	781	9							
*06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	175	1	2326	3	N	648	633	1			157
						37	4	713	9							

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465

01	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	891	1	893	3	Y	293	260	1			333
						44	4	322	9							
02	DLQ G-10	1977	-0-	1977	1977	754	1	694	3	Y	480	292	1			521
						1	4	528	9							
03	DLQ G-10	2590	-0-	2590	4567	254	1	1858	3	Y	384	535	1			370
						56	4	422	9							
04	7022 X	2455	-0-	-4567	-0-	131	1	1802	3	Y	402	309	1			463
						80	4	442	9							
05	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	125	1	1768	3	Y	364	407	1			420
						56	4	400	9							
*06	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	140	1	1857	3	Y	446	437	1			429
						29	4	491	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	767	775	1			213
02	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	336	1	309	3	Y	368	379	1			202
						405	9									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1050					Y	697	567	1			332
04	1500 N	5556	-0-	4056	5106	314	1	4327	3	Y	656	570	1			418
						193	4	722	9							
05	3100 N	2513	-0-	-587	4519	104	1	1464	3	Y	816	834	1			400
						47	4	898	9							
*06	3000 N	1944	-0-	-1056	3463	92	1	1221	3	Y	556	583	1			373
						19	4	612	9							

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113

01	4092 X	1850	-0-	-2242	-0-	438	1	439	3	N	865	917	1			224
						21	4	952	9							
02	3696 X	1908	-0-	-1788	-0-	468	1	431	3	N	917	703	1			438
						1009	9									
03	5394 X	3251	-0-	-2143	-0-	269	1	1968	3	N	868	1041	1			265
						59	4	955	9							
04	5220 X	4721	-0-	-499	-0-	250	1	3448	3	N	790	772	1			283
						154	4	869	9							
05	5394 X	5201	-0-	-193	-0-	286	1	4029	3	N	689	817	1			155
						128	4	758	9							
*06	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	273	1	3638	3	N	815	716	1			254
						57	4	897	9							

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042

01	5828 X	4950	-0-	-878	-0-	2121	1	2125	3	N	545	596	1			119
						104	4	600	9							
02	6272 X	3921	-0-	-2351	-0-	1789	1	1646	3	N	440	446	1			113
						2	4	484	9							
03	7130 X	4201	-0-	-2929	-0-	420	1	3071	3	N	561	491	1			183
						93	4	617	9							
04	6900 X	4096	-0-	-2804	-0-	223	1	3070	3	N	605	570	1			218
						137	4	666	9							
05	7130 X	4025	-0-	-3105	-0-	211	1	2971	3	N	680	671	1			227
						95	4	748	9							
06	4800 X	3951	-0-	-849	-0-	231	1	3067	3	N	550	641	1			136
						48	4	605	9							

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835

01	4309 X	3458	-0-	-851	-0-	1104	1	1106	3	N	1085	1142	1			215
						54	4	1194	9							
02	3892 X	2376	-0-	-1516	-0-	683	1	628	3	N	967	988	1			194
						1	4	1064	9							
03	4309 X	3592	-0-	-717	-0-	269	1	1968	3	N	1178	1167	1			205
						59	4	1296	9							
04	4170 X	3118	-0-	-1052	-0-	125	1	1729	3	N	1079	1024	1			260
						77	4	1187	9							
05	4309 X	3359	-0-	-950	-0-	133	1	1881	3	N	1168	1192	1	1	8	235
						60	4	1285	9							
06	3480 X	3171	-0-	-309	-0-	140	1	1866	3	N	1033	1030	1			238
						29	4	1136	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1735	-0-	-1086	-0-	125	1	1235	3	N	286	226	1			91
							60	4	315	9							
02	1708	N	1184	-0-	-524	-0-	76	1	845	3	N	238	277	1			52
							1	4	262	9							
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	103	1	1352	3	N	545	416	1			181
							41	4	600	9							
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	67	1	922	3	N	681	628	1			234
							41	4	749	9							
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	91	1	1287	3	N	284	329	1			189
							41	4	312	9							
06	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	104	1	1388	3	N	342	477	1			54
							22	4	376	9							

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	567	1	568	3	Y	10	10	1			220
							28	4	11	9							
02	DLQ G-10		351	-0-	351	351	134	1	123	3	Y	85	55	1			250
							94	9									
03	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1358	113	1	823	3	Y	42	58	1			234
							25	4	46	9							
04	1683	N	325	-0-	-1358	-0-	19	1	264	3	Y	27	27	1			234
							12	4	30	9							
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	41	34	1			241
							9	4	45	9							
06	900	N	400	-0-	-500	-0-	24	1	315	3	Y	51	158	1			134
							5	4	56	9							

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1953	-0-	-279	-0-	750	1	752	3	N	376	457	1			105
							37	4	414	9							
02	2296	N	1351	-0-	-945	-0-	551	1	507	3	N	265	241	1			129
							1	4	292	9							
03	2542	N	776	-0-	-1766	-0-	65	1	477	3	N	200	206	1			123
							14	4	220	9							
04	1890	N	673	-0-	-1217	-0-	35	1	477	3	N	127	139	1			111
							21	4	140	9							
05	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	56	1	788	3	N	182	193	1			100
							25	4	200	9							
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	51	1	674	3	N	146	165	1			81
							11	4	161	9							

HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2974	-0-	-188	-0-	210	1	2072	3	N	537	409	1			176
							101	4	591	9							
02	2856	X	1729	-0-	-1127	-0-	112	1	1241	3	N	341	417	1			100
							1	4	375	9							
03	3162	X	2172	-0-	-990	-0-	112	1	1471	3	N	495	502	1			93
							44	4	545	9							
04	2880	X	2131	-0-	-749	-0-	95	1	1304	3	N	613	483	1			223
							58	4	674	9							
05	2976	X	2006	-0-	-970	-0-	110	1	1553	3	N	267	390	1			100
							49	4	294	9							
06	2880	X	1295	-0-	-1585	-0-	65	1	863	3	N	321	280	1			141
							14	4	353	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	3055	-0-	-169	-0-	1232	1	1234	3	Y	481	386	1			290
						60	4	529	9							
02	DLQ G-10	1998	-0-	1998	1998	836	1	769	3	Y	356	388	1			258
						1	4	392	9							
03	DLQ G-10	2726	-0-	2726	4724	258	1	1884	3	Y	479	383	1			354
						57	4	527	9							
04	7355 X	2631	-0-	-4724	-0-	136	1	1875	3	Y	487	378	1			463
						84	4	536	9							
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	160	1	2262	3	Y	673	777	1			359
						72	4	740	9							
*06	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	94	1	1255	3	Y	630	756	1			233
						20	4	693	9							

RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	40450	-0-	40450	40450	29372	3	33	4	N	10041	10041	1			-0-
						11045	9									
03	14B2 EXT	65413	-0-	65413	105863	2578	1	42576	3	N	16772	15852	0			920
						1810	4	18449	9							
04	14B2 EXT	95700	-0-	95700	201563	2870	1	69243	3	N	21268	21806	0			382
						192	4	23395	9							
05	314216 X	112653	-0-	-201563	-0-	2938	1	82146	3	N	23957	22336	0	1713	1	290
						1216	4	26353	9							
*06	83290 X	83290	-0-	-0-	-0-	2811	1	61555	3	N	17008	15677	0	1329	1	292
						215	4	18709	9							

RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	36806	-0-	36806	36806	27131	3	31	4	N	8767	8767	1			-0-
						9644	9									
03	0 W	65978	-0-	65978	102784	2567	1	42388	3	N	17474	16578	0			896
						1802	4	19221	9							
04	0 W	92608	-0-	92608	195392	2734	1	65968	3	N	21566	22097	0			365
						183	4	23723	9							
05	320896 X	125504	-0-	-195392	-0-	3331	1	93126	3	N	25154	23442	0	1798	1	279
						1378	4	27669	9							
*06	121535 X	121535	-0-	-0-	-0-	4034	1	88320	3	N	26248	24095	0	2043	1	389
						308	4	28873	9							

RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	40385	-0-	40385	40385	28564	3	32	4	N	10717	10717	1			-0-
						11789	9									
03	14B2 EXT	62831	-0-	62831	103216	2467	1	40729	3	N	16276	15385	0			891
						1731	4	17904	9							
04	14B2 EXT	88370	-0-	88370	191586	2639	1	63672	3	N	19893	20382	0			402
						177	4	21882	9							
05	323493 X	131907	-0-	-191586	-0-	3486	1	97466	3	N	26830	24941	0	1913	1	378
						1442	4	29513	9							
*06	95734 X	95734	-0-	-0-	-0-	3270	1	71608	3	N	18733	17290	0	1466	1	355
						250	4	20606	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
RED BARON C WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	40890	-0-	40890	40890	27600	3	31	4	N	12054	12054	1			-0-
							13259	9									
03	0	W	75118	-0-	75118	116008	2669	1	44069	3	N	24097	23000	0			1097
							1873	4	26507	9							
04	0	W	102755	-0-	102755	218763	2857	1	68917	3	N	27991	28598	0			490
							191	4	30790	9							
05	309800	X	91037	-0-	-218763	-0-	2191	1	61251	3	N	24263	22745	0	1745	1	263
							906	4	26689	9							
*06	82682	X	82682	-0-	-0-	-0-	2568	1	56218	3	N	21545	19805	0	1679	1	324
							196	4	23700	9							

RED BARON E WELL #: 5 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		43357	-0-	43357	43357	29179	3	33	4	N	12859	12859	1			-0-
							14145	9									
03	14B2 EXT		65494	-0-	65494	108851	2360	1	38976	3	N	20455	19375	0			1080
							1657	4	22501	9							
04	14B2 EXT		109892	-0-	109892	218743	3022	1	72914	3	N	30685	31250	0			515
							202	4	33754	9							
05	341103	X	122360	-0-	-218743	-0-	2921	1	81675	3	N	33232	30992	0	2377	1	378
							1209	4	36555	9							
*06	89342	X	89342	-0-	-0-	-0-	2924	1	64019	3	N	20159	18643	0	1581	1	313
							224	4	22175	9							

RED BARON A WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		32054	-0-	32054	32054	22976	3	26	4	N	8229	8229	1			-0-
							9052	9									
03	SHUT IN		62746	-0-	62746	94800	2398	1	39599	3	N	17333	16411	0			922
							1683	4	19066	9							
04	14B2 EXT		100539	-0-	100539	195339	2855	1	68886	3	N	26006	26495	0			433
							191	4	28607	9							
05	323534	X	128195	-0-	-195339	-0-	3191	1	89203	3	N	31346	29227	0	2242	1	310
							1320	4	34481	9							
*06	147072	X	147072	-0-	-0-	-0-	4781	1	104695	3	N	33845	31025	0	2630	1	500
							366	4	37230	9							

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

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

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, EDWIN WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540

01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

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

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
*04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
*05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
06	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

01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	2208	-0-	-900	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2749	-0-	-258	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2830	-0-	-20	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	2820	-0-	-466	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12910	8005	-0-	-4905	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
02	0	4364	-0-	4364	4364	4364	2			N	-0-					-0-
03	8950	3843	-0-	-5107	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
04	5340	4170	-0-	-1170	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	5559 R	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
*06	4795 R	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO, SW. (7000) 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

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

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 280083 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 11653 PERF.11219 - 11324

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				185

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

01	3562 X	3562	-0-	-0-	B	-0-	620 262	1 9	2680	2	N	238	346	1			149
02	2716 X	1627	-0-	-1089	B	-0-	420 174	1 9	1033	2	N	158					307
03	3007 X	2488	-0-	-519	B	-0-	620 256	1 9	1612	2	N	233	360	1			180
04	3330 X	2411	-0-	-919	B	-0-	600 251	1 9	1560	2	N	228	174	1			234
05	3441 X	2237	-0-	-1204	B	-0-	620 255	1 9	1362	2	N	232	355	1			111
06	3330 X	1501	-0-	-1829	B	-0-	580 172	1 9	749	2	N	156					267

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	1809	-0-	-1570 B	-0-	725	1	956	2	N	116	179	1			155
						128	9									
02	3052 X	997	-0-	-2055 B	-0-	350	1	595	2	N	47					202
						52	9									
03	4256 X	4256	-0-	-0- B	-0-	775	1	3320	2	N	146	175	1			173
						161	9									
04	3358 X	3358	-0-	-0- B	-0-	750	1	2483	2	N	114	179	1			108
						125	9									
05	2883 X	2422	-0-	-461 B	-0-	625	1	1712	2	N	77					185
						85	9									
06	3270 X	2134	-0-	-1136 B	-0-	750	1	1307	2	N	70					255
						77	9									

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

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

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	245	2	51	9	N	46					84
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	195	2	35	9	N	32					116
03	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	377	2	68	9	N	62					178
04	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	319	2	62	9	N	56					234
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	212	2	36	9	N	33					267
*06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	162	2	35	9	N	32					299

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1425	-0-	-249 B	-0-	1162	2	263	9	N	239	360	1			251
02	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1583	2	262	9	N	238					489
03	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	1517	2	340	9	N	309	355	1			443
04	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	2346	2	261	9	N	237	359	1			321
05	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	2305	2	329	9	N	299	353	1			267
*06	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2065	2	250	9	N	227	183	1			311

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	288	2	25	9	N	23					409
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	239	2	19	9	N	17					426
03	341	N	192	-0-	-149	-0-	184	2	8	9	N	7					433
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	313	2	17	9	N	15					448
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	385	2	19	9	N	17					465
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	262	2	20	9	N	18					483

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-

ELMER KOLLE (BOB 3400) 28637 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 217530 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500) 28637 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 214886 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, LOWER) 28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

ELMS DEEP (8400) 28647 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
LENTZ, E. M. B WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELOISE (5800) 28658 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
LENTZ WELL #: 1 RRCID -> 290641 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5982 - 5992

01	0	22357	-0-	22357	113282	22059	2	298	9	Y	271	189	1			151
02	0	3299	-0-	3299	116581	3240	2	59	9	Y	54					205
03	17584	10510	-0-	-7074	109507	10255	2	255	9	Y	232	363	1			74
04	18840	6643	-0-	-12197	97310	6510	2	133	9	Y	121					195
*05	19468	5193	-0-	-14275	83035	4350	2	843	9	Y	766	842	1			119
*06	18840	3400	-0-	-15440	67595	3335	2	65	9	Y	59	142	1			36

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
LENTZ WELL #: 2 RRCID -> 288674 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 6648

01	6975 #	2312	-0-	-4663	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
02	4228	665	-0-	-3563	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	4619 #	2478	-0-	-2141	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
04	3180 #	1374	-0-	-1806	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
05	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
06	2400 #	1461	-0-	-939	-0-	420	2	1041	9	Y	946	756	1			190

LENTZ WELL #: 3 RRCID -> 290673 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6886 - 6892

01	0	7964	-0-	7964	30439	7942	2	22	9	N	20	159	1			46
02	0	2078	-0-	2078	32517	2057	2	21	9	N	19					65
03	27962	14532	-0-	-13430	19087	14480	2	52	9	N	47					112
04	27060	8736	-0-	-18324	763	8680	2	56	9	N	51					163
*05	27962	768	-0-	-27194	-0-	768	2			N	-0-	118	1			45
06	27060	-0-	-0-	-27060	-0-					N	-0-					45

BLUE WING ENERGY, INC. 076791
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW) 28919 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SIRTEX OIL IND. 784955
HAYNES, EMMA WELL #: 1 U RRCID -> 001528 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 7358 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2021 - WELL PLUGGED 3/8/2021

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
WORLEY GU WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11186 - 11474

01	7750 N	9423	-0-	1673 B	3733	10	1	9413	2	Y	-0-					27
02	7000 N	7589	-0-	589 B	4322	7589	2			Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4322																
03	3875	9408	-0-	5533 B	9855	67	1	9341	2	Y	-0-					27
04	1892	8194	-0-	6302 B	16157	125	1	8069	2	Y	-0-					27
05	3875	8424	-0-	4549 B	20706	1	1	8423	2	Y	-0-					27
06	3750	7885	-0-	4135 B	24841	100	1	7785	2	Y	-0-					27

ENKE (MIOCENE 2100) 29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
HENKE, E. WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

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

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

01	1557	1557	-0-	-0-	-0-	103	1	1354	2	Y	91	22	0			77
						100	9									
02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	9	1	447	2	Y	36	36	0			77
						40	9									
03	3596 #	1536	-0-	-2060	-0-	22	1	1394	2	Y	109	1	0			185
						120	9									
04	1500 #	1139	-0-	-361	-0-	29	1	1045	2	Y	59	70	0			174
						65	9									
05	1550 #	342	-0-	-1208	-0-	33	1	275	2	Y	31	41	0			164
						34	9									
06	1500 #	1358	-0-	-142	-0-	461	1	882	2	Y	14					178
						15	9									

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			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-

ESPERANZA (TIPS) 29361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 283367 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 16552 PERF.10164 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

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-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

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-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281638 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

01	18705	R	18705	-0-	-0-	-0-	18305	2	400	9	N	364	362	1			176
02	17304		10002	-0-	-7302	-0-	9776	2	226	9	N	205					381
03	19158		12333	-0-	-6825	-0-	12084	2	249	9	N	226	357	1			250
04	18540		16082	-0-	-2458	-0-	15788	2	294	9	N	267					517
05	19158		16624	-0-	-2534	-0-	16276	2	348	9	N	316	357	1			476
06	18090	#	15486	-0-	-2604	-0-	15139	2	347	9	N	315	696	1			95

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

FAGAN (MATT 2150) 29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164

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

FAGAN (1900) 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 269190 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886

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

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	115 1	19 2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	170 1	9 2	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

01	558 N	480	-0-	-78	-0-	145 1	335 2	N	-0-			-0-
02	504 N	396	-0-	-108	-0-	115 1	281 2	N	-0-			-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	195 1	442 2	N	-0-			-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	170 1	356 2	N	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	165 1	321 2	N	-0-			-0-
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	185 1	407 2	N	-0-			-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

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

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

01	806	N	264	-0-	-542	-0-	145	1	119	2	N	-0-				-0-
02	532	N	222	-0-	-310	-0-	115	1	107	2	N	-0-				-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	195	1	342	2	N	-0-				-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	170	1	221	2	N	-0-				-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	165	1	236	2	N	-0-				-0-
06	510	N	423	-0-	-87	-0-	185	1	238	2	N	-0-				-0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

01	558	N	446	-0-	-112	-0-	145	1	301	2	N	-0-				-0-
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	115	1	266	2	N	-0-				-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	195	1	377	2	N	-0-				-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	170	1	286	2	N	-0-				-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	165	1	261	2	N	-0-				-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	185	1	343	2	N	-0-				-0-

FAGAN (3350) 29938 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 290421 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3335 - 3340

01	DELQ PR		6056	-0-	6056	7011	90	1	5966	2	N	-0-				-0-
02	7784		4001	-0-	-3783	3228	59	1	3942	2	N	-0-				-0-
03	8618	NO RPT		-0-	-8618	-0-					N	NO RPT				-0-
04	9973		6745	-0-	-3228	-0-	100	1	6645	2	N	-0-				-0-
05	6686	R	6686	-0-	-0-	-0-	99	1	6587	2	N	-0-				-0-
06	5850	#	5213	-0-	-637	-0-	77	1	5136	2	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

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-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

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

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

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

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
A & R RESOURCES 000578
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

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

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

01	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	590	2	21	9	N	19					91
02	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	618	2	18	9	N	16	8	1			99
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	533	-0-	-242	B	-0-	509	2	24	9	N	22	9	1			112
04	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2			N	-0-					112
05	713	N	428	-0-	-285	B	-0-	428	2			N	-0-					112
06	510	N	400	-0-	-110	B	-0-	391	2	9	9	N	8	4	1			116

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

01	1953	N	1839	-0-	-114		-0-	1765	2	74	9	N	67					97
02	1708	N	1704	-0-	-4		-0-	1616	2	88	9	N	80	22	1			155
03	1953	N	1705	-0-	-248		-0-	1619	2	86	9	N	78	198	1			35
04	1863	N	1863	-0-	-0-		-0-	1774	2	89	9	N	81					116
05	1891	N	1728	-0-	-163		-0-	1693	2	35	9	N	32					148
*06	2016	N	2016	-0-	-0-		-0-	1926	2	90	9	N	82	205	1			25

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

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

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	151	-0-	151		151	126	2	25	9	N	23					38
06	14B	DENY	294	-0-	294		445	294	2			N	-0-					38

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 10200) 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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1 9	N	1	1 1		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1 9	N	1	1 1		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

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

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766

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-

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

01	3100 N	12657	-0-	9557	15344	12526	2	131 9	N	119				198
02	2800 N	7667	-0-	4867	20211	7605	2	62 9	N	56	172	1		82
03	28990 X	8779	-0-	-20211	-0-	8673	2	106 9	N	96				178
04	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7300	2	68 9	N	62				240
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3639	2	47 9	N	43	173	1		110
*06	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4738	2	48 9	N	44				154

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RIEMENSCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	301	1	4907	2	N	45	16	8			80
						50	9									
*02	4648 X	4110	-0-	-538	-0-	230	1	3880	2	N	-0-					80
*03	5146 X	5033	-0-	-113	-0-	233	1	4797	2	N	3	3	8			80
						3	9									
*04	5040 X	4703	-0-	-337	-0-	319	1	4367	2	N	15	15	8			80
						17	9									
*05	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	320	1	5132	2	N	24	24	8			80
						26	9									
*06	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	319	1	4781	2	N	8	8	8			80
						9	9									

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	989	1	7083	2	N	15					130
							17	9									
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	691	1	6197	2	N	42					172
							46	9									
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	989	1	7311	2	N	13					185
							14	9									
04	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	957	1	7103	2	N	85	183	1			87
							94	9									
05	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	989	1	7216	2	N	26					113
							29	9									
*06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	957	1	6968	2	N	15					128
							17	9									

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

*01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	286	1	750	2	N	56	26	8			45
							62	9									
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	216	1	543	2	N	-0-					45
*03	930	N	855	-0-	-75	-0-	218	1	635	2	N	2	2	8			45
							2	9									
*04	900	N	863	-0-	-37	-0-	304	1	547	2	N	11	11	8			45
							12	9									
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	305	1	612	2	N	17	17	8			45
							19	9									
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	304	1	582	2	N	5	5	8			45
							6	9									

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

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

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

01	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	301	1	2340	2	N	24	6	8			145
							26	9									
02	2520	X	2275	-0-	-245	-0-	230	1	2042	2	N	3					148
							3	9									
03	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	202	1	2279	2	N	5	1	8			152
							6	9									
04	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	289	1	2170	2	N	6	3	8			155
							7	9									
05	2759	X	2447	-0-	-312	-0-	299	1	2136	2	N	11	9	8			157
							12	9									
06	2580	X	2386	-0-	-194	-0-	289	1	2018	2	N	72	1	8			228
							79	9									

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47864	X	39886	-0-	-7978	-0-	47 68	1 9	39771	2	N	62	12	8			113
02	41636	X	34781	-0-	-6855	-0-	42 98	1 9	34641	2	N	89					202
03	44299	X	37432	-0-	-6867	-0-	47 31	1 9	37354	2	N	28	2	8			228
04	41970	X	35946	-0-	-6024	-0-	45 68	1 9	35833	2	N	62	173	1	12	8	105
05	41726	X	36160	-0-	-5566	-0-	47 75	1 9	36038	2	N	68	18	8			155
06	38610	X	34279	-0-	-4331	-0-	47 57	1 9	34175	2	N	52	5	8			202

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	31 55	1 9	4933	2	N	50	16	8			162
02	4368	X	3882	-0-	-486	-0-	28 36	1 9	3818	2	N	33					195
03	4836	X	4317	-0-	-519	-0-	28 41	1 9	4248	2	N	37	177	1	4	8	51
04	4860	X	4228	-0-	-632	-0-	30 66	1 9	4132	2	N	60	16	8			95
05	5022	X	4266	-0-	-756	-0-	31 65	1 9	4170	2	N	59	24	8			130
06	4860	X	4075	-0-	-785	-0-	30 112	1 9	3933	2	N	102	170	1	9	8	53

ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3930	-0-	-1712	-0-	31 30	1 9	3869	2	N	27	14	8			78
02	4676	X	3353	-0-	-1323	-0-	28 74	1 9	3251	2	N	67					145
03	4805	X	3601	-0-	-1204	-0-	31 18	1 9	3552	2	N	16	3	8			158
04	4470	X	3402	-0-	-1068	-0-	30 28	1 9	3344	2	N	25	15	8			168
05	4371	X	3381	-0-	-990	-0-	30 40	1 9	3311	2	N	36	22	8			182
06	3810	X	3266	-0-	-544	-0-	30 162	1 9	3074	2	N	147	178	1	8	8	143

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

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

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					269
02	476	N	19	-0-	-457 B	-0-	19	2			Y	-0-					269
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			Y	-0-					269
04	510	N	368	-0-	-142 B	-0-	368	2			Y	-0-	180	1			89
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			Y	-0-					89
*06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			Y	-0-					89

FLYING -M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	697	1	10833	2	N	-0-					270
02	10248	X	6669	-0-	-3579	-0-	616	1	6053	2	N	-0-					270
03	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	1087	1	10596	2	N	-0-					270
04	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	1131	1	10145	2	N	-0-					270
05	11346	X	10940	-0-	-406	-0-	1212	1	9728	2	N	-0-					270
06	10980	X	10056	-0-	-924	-0-	1039	1	9016	2	N	1	1	8			270
							1	9									

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	421	1	6548	2	N	-0-					137
02	6160	X	5185	-0-	-975	-0-	479	1	4706	2	N	-0-					137
03	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	684	1	6667	2	N	-0-					137
04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	685	1	6142	2	N	-0-					137
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	765	1	6142	2	N	-0-					137
*06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	684	1	5935	2	N	-0-					137

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

01	7192	X	6735	-0-	-457	-0-	407	1	6328	2	N	-0-					210
02	6356	X	5553	-0-	-803	-0-	513	1	5040	2	N	-0-					210
03	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	648	1	6763	2	N	-0-					210
04	6690	X	6507	-0-	-183	-0-	653	1	5854	2	N	-0-					210
05	6758	X	6711	-0-	-47	-0-	744	1	5967	2	N	-0-					210
06	7170	X	6877	-0-	-293	-0-	662	1	6213	2	N	2	2	8			210
							2	9									

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					40
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	2	N	-0-					40
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					40
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					40

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TYLER, EARL W. 875243
STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

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

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

01	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	28057	2	438	9	N	398	364	1			262
02	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14288	2	283	9	N	257	359	1			160
03	23826	X	23826	-0-	-0-	-0-	23500	2	326	9	N	296	183	1			273
04	27570	X	23876	-0-	-3694	-0-	23631	2	245	9	N	223	178	1			318
05	28489	X	24715	-0-	-3774	-0-	24535	2	180	9	N	164					482
06	27570	X	NO RPT	-0-	-27570	-0-					N	NO RPT					482

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCITAS (F-15-A) 32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
LOVETT WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

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

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			133
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			133
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			133
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			133
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			133

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			-0-

FRANCITAS, SOUTH (9,850) 32538 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED, J. F. WELL #: 20 RRCID -> 234410 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	5886	2	551	9	N	501	538	1		110
02	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6091	2	474	9	N	431	358	1		183
03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5607	2	389	9	N	354	339	1		198
04	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6015	2	579	9	N	526	550	1		174
05	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	5968	2	545	9	N	495	534	1		135
*06	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	5828	2	532	9	N	484	360	1		259

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
TRIAL WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 232252 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -22033				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -22033				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -22033				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -22033				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -22033				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -22033				N	NO RPT			-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			104
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			104
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			104
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			104
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			104

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
D AND J OPERATING, LLC 196231
FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	676	2	21 9	N	19			115
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			115
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			115
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			115
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			115
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

M O	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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
06	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-			289

REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

*07	14B2 EXT	3182	-0-	3182	3182	3125	2	57	9	N	52			112
*08	14B2 EXT	1597	-0-	1597	4779	1573	2	24	9	N	22			134
*09	14B2 EXT	1460	-0-	1460	6239	1443	2	17	9	N	15			149
*10	14B2 EXT	1343	-0-	1343	7582	1315	2	28	9	N	25			174
*11	14B2 EXT	1247	-0-	1247	8829	1234	2	13	9	N	12			186
*12	14B2 EXT	1537	-0-	1537	10366	1526	2	11	9	N	10			196
*01	14B2 EXT	1285	-0-	1285	11651	1285	2			N	-0-			196
*02	14B2 EXT	1388	-0-	1388	13039	1388	2			N	-0-			196
*03	14B DENY	2867	-0-	2867	15906	2765	2	102	9	N	93			289
*04	14B DENY	1861	-0-	1861	17767	1861	2			N	-0-			289
*05	14B DENY	1247	-0-	1247	19014	1247	2			N	-0-			289
06	14B DENY	1656	-0-	1656	20670	1656	2			N	-0-			80

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

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

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			38
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			48
*03	14B2 EXT	66	-0-	66	66	2	1	61	3	N	3			51
						3	9							
04	14B2 EXT	231	-0-	231	297	30	1	182	3	N	17			68
						19	9							
05	14B2 EXT	446	-0-	446	743	30	1	416	3	N	-0-			68
06	14B2 EXT	536	-0-	536	1279	30	1	433	3	N	66			134
						73	9							

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	2			N	-0-					52
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					52
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					52
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					52
05	713	N	126	-0-	-587	-0-	126	2			N	-0-					52
06	690	N	90	-0-	-600	-0-	90	2			N	-0-					52

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

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-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					161
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	135	1			26
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	N	-0-					26
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	N	-0-					26
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	3	N	-0-					26

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	72	7			16
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					16
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					16
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	-0-					16
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	N	-0-					16

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					166
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					166
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					166
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					166
*05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					166
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

*01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-	101	1	149	7	25
*02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					25
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	838	3	N	5					30
							6	9									
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	N	62					92
							68	9									
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	3	N	7					99
							8	9									
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	30	1	1171	3	N	-0-					99

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	362	7			50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					81
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					81
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	N	7					88
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					88
05	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					88
06	300 N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					88

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-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-

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	157	-0-	157	157	5	1	152	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	249	-0-	249	406	30	1	219	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	641	-0-	641	1047	30	1	611	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	682	-0-	682	1729	30	1	652	3	N	-0-					-0-

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	7			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	#	2982	-0-	-955	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
02	3841	R	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
03	3844	#	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
04	3210	#	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	#	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	#	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10503		8336	-0-	-2167	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
02	13024		9088	-0-	-3936	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	5704		-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
04	5520		-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
05	5704		-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
06	5520		-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					2
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					2
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					2
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					2
06	30 N	7	-0-	-23	-0-					N	-0-					2

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	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-

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

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

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

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

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

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

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	40	-0-	40	1284	40	2		Y	-0-			4
02	DLQ G-10	30	-0-	30	1314	30	2		Y	-0-			4
03	DLQ G-10	61	-0-	61	1375	61	2		Y	-0-			4
04	DLQ G-10	40	-0-	40	1415	40	2		Y	-0-			4
05	DLQ G-10	10	-0-	10	1425	10	2		Y	-0-			4
06	DLQ G-10	69	-0-	69	1494				Y	-0-			4

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

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

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

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

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

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

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

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

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

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

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

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

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

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

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

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

GANADO (4000) 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 001653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

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

GANADO (4170) 33889 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 22 H RRCID -> 092873 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

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

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

01	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-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682

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

KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

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

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23328	22700	-0-	-628	-0-	22173	2	527	9	N	479	380	1			344
02	15680 #	14834	-0-	-846	-0-	14361	2	473	9	N	430	374	1			400
03	17360 #	6056	-0-	-11304	-0-	5829	2	227	9	N	206	380	1			226
04	21360	2803	-0-	-18557	-0-	2481	2	322	9	N	293	380	1			139
05	22072	-0-	-0-	-22072	-0-					N	-0-					139
06	21360	-0-	-0-	-21360	-0-					N	-0-					139

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					24
02	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

GARRETT (WILCOX A-1) 34028 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720 #	3468	-0-	-252	-0-	49	1	3378	2	N	37					137
						41	9									
02	3304 #	2403	-0-	-901	-0-	46	1	2322	2	N	32	7	1			162
						35	9									
03	3658 #	3516	-0-	-142	-0-	50	1	3427	2	N	35	191	1			6
						39	9									
04	3360 #	3278	-0-	-82	-0-	50	1	3188	2	N	36					42
						40	9									
05	3472 #	2794	-0-	-678	-0-	48	1	2720	2	N	24	8	1			58
						26	9									
06	3390 #	2227	-0-	-1163	-0-	37	1	2171	2	N	17					75
						19	9									

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT		-0-
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-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
HOBBS WELL #: RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

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

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

01	2480 N	2196	-0-	-284	-0-	101	1	2095	2	Y	-0-				-0-
02	2072 N	1699	-0-	-373	-0-	74	1	1625	2	Y	-0-				-0-
03	2480 N	2282	-0-	-198	-0-	106	1	2176	2	Y	-0-				-0-
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	102	1	2032	2	Y	-0-				-0-
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	113	1	2195	2	Y	-0-				-0-
06	2220 N	1918	-0-	-302	-0-	102	1	1816	2	Y	-0-				-0-

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

REO OPERATING LLC 701876
BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			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-

XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

01	651	N	446	-0-	-205	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	Y	-0-					-0-
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	2	Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

01	5766	X	4718	-0-	-1048	-0-	213	1	4429	2	Y	69					219
							76	9									
02	5208	X	2822	-0-	-2386	-0-	123	1	2698	2	Y	1					220
							1	9									
03	5766	X	5397	-0-	-369	-0-	250	1	5107	2	Y	36	179	1			77
							40	9									
04	5070	X	4413	-0-	-657	-0-	210	1	4189	2	Y	13					90
							14	9									
05	5239	X	4944	-0-	-295	-0-	239	1	4642	2	Y	57					147
							63	9									
06	5220	X	4427	-0-	-793	-0-	232	1	4148	2	Y	43					190
							47	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

01	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	2		N	-0-				274
02	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	2		N	-0-				274
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2		N	-0-	30	1		244
04	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2		N	-0-				244
05	620	N	611	-0-	-9	B	-0-	611	2		N	-0-				244
06	600	N	241	-0-	-359	B	-0-	241	2		N	-0-				244

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

01	0	N	952	-0-	952	B	-734	952	2		N	-0-				79
02	113	N	847	-0-	734	B	-0-	847	2		N	-0-				79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2		N	-0-	56	1		23
04	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	735	2	66 9	N	60				83
05	775	N	611	-0-	-164	B	-0-	611	2		N	-0-				83
06	720	N	241	-0-	-479	B	-0-	241	2		N	-0-				83

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

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

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

01	3000	N	3000	-0-	-0-		-0-	2983	2	17 9	N	15				92
02	1960	N	1852	-0-	-108		-0-	1842	2	10 9	N	9				101
03	2438	N	2438	-0-	-0-		-0-	2429	2	9 9	N	8				109
04	2190	N	1197	-0-	-993		-0-	1194	2	3 9	N	3				112
05	2046	N	1589	-0-	-457		-0-	1583	2	6 9	N	5				117
06	2190	N	1117	-0-	-1073		-0-	1110	2	7 9	N	6				123

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

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

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	182	2	9	9	N	8					20
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	112	2	8	9	N	7					27
03	310	N	122	-0-	-188	-0-	121	2	1	9	N	1					28
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					28
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	117	2	4	9	N	4					32
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					32

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1344	2	17	9	Y	15	13	1			16
*06	3000	N	8438	-0-	5438	5438	8231	2	207	9	Y	188	140	1			64

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

01	5952	X	4748	-0-	-1204	-0-	4584	2	164	9	Y	149					322
02	5376	X	4044	-0-	-1332	-0-	3884	2	160	9	Y	145					467
03	5952	X	4627	-0-	-1325	-0-	4500	2	127	9	Y	115	480	1			102
04	5700	X	5155	-0-	-545	-0-	5090	2	65	9	Y	59					161
05	5580	X	4114	-0-	-1466	-0-	3902	2	212	9	Y	193	38	1			316
06	4590	X	4580	-0-	-10	-0-	4368	2	212	9	Y	193	272	1			237

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

01	1426	X	707	-0-	-719	-0-	210	1	488	2	N	8					240
							9	9									
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	5					245
03	3100	N	7642	-0-	4542	4542	210	1	7259	2	N	157	197	1			205
							173	9									
04	3000	N	12085	-0-	9085	13627	300	1	11521	2	N	240	372	1			73
							264	9									
05	3100	N	11684	-0-	8584	22211	310	1	11185	2	N	172	193	1			52
							189	9									
*06	32093	X	9882	-0-	-22211	-0-	300	1	9438	2	N	131					183
							144	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	3	1			32
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					32
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					32
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	3	1			29

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10654	2	107	9	N	97					289
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8356	2	208	9	N	189	283	1			195
03	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8384	2	245	9	N	223	326	1			92
04	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10658	2	100	9	N	91					183
05	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8548	2	61	9	N	55					238
*06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9589	2	191	9	N	174	288	1			124

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

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-

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

01	2542	X	2304	-0-	-238	B	-0-	2246	2	58	9	N	53				170
02	2240	N	1284	-0-	-956	B	-0-	1248	2	36	9	N	33	143	1		60
03	2542	N	1188	-0-	-1354	B	-0-	1156	2	32	9	N	29				89
04	2220	N	1070	-0-	-1150	B	-0-	1034	2	36	9	N	33				122
05	1426	N	579	-0-	-847	B	-0-	562	2	17	9	N	15				137
06	1140	N	54	-0-	-1086	B	-0-	46	2	8	9	N	7				144

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

01	1705	N	1531	-0-	-174	B	-0-	1431	2	100	9	N	91				289
02	1652	N	1394	-0-	-258	B	-0-	1355	2	39	9	N	35				324
03	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	2096	2	80	9	N	73	224	1		173
04	1470	N	1390	-0-	-80	B	-0-	1340	2	50	9	N	45				218
05	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1605	2	94	9	N	85	193	1		110
06	1770	N	1569	-0-	-201	B	-0-	1489	2	80	9	N	73	25	1		158

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

01	4929	X	3144	-0-	-1785	B	-0-	2910	2	234	9	N	213				317
02	4452	X	534	-0-	-3918	B	-0-	435	2	99	9	N	90	185	1		222
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	B	-0-					N	-0-	179	1		43
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	B	-0-					N	-0-				43
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	B	-0-					N	-0-	43	1		-0-
06	3030	X	1238	-0-	-1792	B	-0-	1215	2	23	9	N	21	21	1		-0-

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

01	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1413	2	178	9	N	162				242
02	1372	N	1272	-0-	-100	B	-0-	1141	2	131	9	N	119	150	1		211
03	1705	N	1552	-0-	-153	B	-0-	1356	2	196	9	N	178	273	1		116
04	1530	N	622	-0-	-908	B	-0-	566	2	56	9	N	51				167
05	1395	N	1217	-0-	-178	B	-0-	1000	2	217	9	N	197	169	1		195
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1532	2	166	9	N	151	209	1		137

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					41
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					41
03	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-					41
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					41
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					41
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					41

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

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

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

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

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

01	2883	X	2266	-0-	-617	B	-0-	2224	2	42	9	N	38				165
02	2464	X	2196	-0-	-268	B	-0-	2165	2	31	9	N	28				193
03	2862	X	2862	-0-	-0-	B	-0-	2803	2	59	9	N	54	168	1		79
04	2640	X	2489	-0-	-151	B	-0-	2422	2	67	9	N	61				140
05	2442	X	2442	-0-	-0-	B	-0-	2411	2	31	9	N	28				168
06	2760	X	2225	-0-	-535	B	-0-	2184	2	41	9	N	37				205

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

01	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1834	2	68	9	N	62				187
02	1680	N	1524	-0-	-156	B	-0-	1474	2	50	9	N	45				232
03	1798	N	1433	-0-	-365	B	-0-	1433	2			N	-0-				232
04	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	2			N	-0-				232
05	1674	N	1561	-0-	-113	B	-0-	1561	2			N	-0-				232
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	2			N	-0-				232

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764 X	13526	-0-	-238 B	-0-	1846	1	11253	2	N	388	379	1			388
						427	9									
02	12432 X	7398	-0-	-5034 B	-0-	2307	1	4869	2	N	202	180	1			410
						222	9									
03	13764 X	13592	-0-	-172 B	-0-	906	1	12256	2	N	391	388	1			413
						430	9									
04	13080 X	12516	-0-	-564 B	-0-	1552	1	10588	2	N	342	375	1			380
						376	9									
05	13516 X	11210	-0-	-2306 B	-0-	1342	1	9557	2	N	283	383	1			280
						9557	3	311	9							
06	13140 X	11803	-0-	-1337 B	-0-	1670	1	9795	2	N	307	186	1			401
						9795	3	338	9							

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

01	3906 X	2621	-0-	-1285 B	-0-	255	1	2257	2	N	99	185	1			120
						109	9									
02	3528 X	1535	-0-	-1993 B	-0-	320	1	1162	2	N	48					168
						53	9									
03	3534 X	3234	-0-	-300 B	-0-	179	1	2889	2	N	151	180	1			139
						166	9									
04	2820 X	2501	-0-	-319 B	-0-	277	1	2084	2	N	127					266
						140	9									
05	2914 X	2458	-0-	-456 B	-0-	261	1	2052	2	N	132	197	1			201
						2052	3	145	9							
06	3120 X	2486	-0-	-634 B	-0-	311	1	2037	2	N	125	187	1			139
						2037	3	138	9							

GOLDENROD CREEK (GOFF) 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

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

GOLIAD, NORTH (2650) 35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GINTHER, WARREN & GINTHER 307360
FROMME, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681

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

GOLIAD, N. (3250) 35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192

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

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
CREWS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX) 35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
PITTMAN WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
CREWS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-			7
02	DLQ G-10	430	-0-	430	430	430	2		Y	-0-			7
03	DLQ G-10	846	-0-	846	1276	846	2		Y	-0-			7
04	DLQ G-10	709	-0-	709	1985	709	2		Y	-0-			7
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1985				Y	NO RPT			7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1985				Y	NO RPT			7

VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	271	2	8	9	N	7			79
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	186	2	20	9	N	18			97
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	140	2	19	9	N	17			114
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-			114
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	95	2	10	9	N	9			123
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	261	2	17	9	N	15			138

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	2	10	9	N	9			42
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	177	2	13	9	N	12			54
03	775	N	377	-0-	-398	-0-	377	2			N	-0-			54
04	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-			54
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-			54
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	706	2	20	9	N	18			72

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

01	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-				37
02	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-				37
03	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-				37
04	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2	N	-0-				37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				37

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

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

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 224 WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

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

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

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

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

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

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

01	4650	1083	-0-	-3567	-0-	1058	2	25	9	N	23					137
02	4200	752	-0-	-3448	-0-	739	2	13	9	N	12					149
03	2872 R	2872	-0-	-0-	-0-	2831	2	41	9	N	37	149	1			37
04	2760 #	1925	-0-	-835	-0-	1888	2	37	9	N	34					71
05	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					71
06	2790 #	1909	-0-	-881	-0-	1909	2			N	-0-					71

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

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

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

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-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

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

O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

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

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

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

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

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

GRETA (C-2) //CONT.// 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

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-

DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

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

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

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

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	109	1	109	2	N	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	133	1	138	2	N	-0-					-0-
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	169	1	106	2	N	-0-					-0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

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

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

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

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

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

GRETA (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

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

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

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

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

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

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 5 RRCID -> 290991 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 1874 - 1877

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-

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 282409 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 1916 - 1924

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 17 RRCID -> 284603 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	516	1	442	2	N	-0-					-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	227	1	265	2	N	-0-					-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	308	1	117	2	N	-0-					-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	399	1	251	2	N	-0-					-0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

01	1922 N	1344	-0-	-578	-0-	724	1	620	2	N	-0-					-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	339	1	395	2	N	-0-					-0-
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	841	1	320	2	N	-0-					-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	940	1	940	2	N	-0-					-0-
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	889	1	925	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	145	-0-	-965	-0-	89	1	56	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

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

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2021

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

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

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021

HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

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

GRETA (L- 5-A) 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

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

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

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

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

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

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 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

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

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

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

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

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

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

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

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

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

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

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

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN,J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L-14 NORTH) 36867 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 281280 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

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

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

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

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

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

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

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

O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

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

O'BRIEN, J. J. A (S) WELL #: 7 RRCID -> 144838 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781

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

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1-B) 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

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

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

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

GRETA (O-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

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

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

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

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

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

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

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

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

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

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

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

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

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

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

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

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

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 3233

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

GRETA (O-5) 36867 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. D WELL #: 2 RRCID -> 147384 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 3189 - 3191

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

GRETA (O-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

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

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-7) //CONT.// 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

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

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	-0-	-0-	-2821	2419			N	-0-			109
02	2419 R	-0-	-0-	-2419	-0-			N	-0-			109
03	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	23	1	20	2	N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	136	1	158	2	N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	182	1	69	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	585	1	585	2	N	-0-			-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	592	1	616	2	N	-0-			-0-
*06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	610	1	384	2	N	-0-			-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
JM OBRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	1194	1	1021	2	N	10			136
						11	9							
02	2800 N	3169	-0-	369	369	1448	1	1689	2	N	29			165
						32	9							
03	1857 N	1488	-0-	-369	-0-	1055	1	401	2	N	29			194
						32	9							
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1027	1	1026	2	N	16			210
						18	9							
05	2949	2110	-0-	-839	-0-	1027	1	1066	2	N	15			225
						17	9							
*06	2958	2094	-0-	-864	-0-	1277	1	805	2	N	11	168	1	68
						12	9							

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

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

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

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

GRETA, NORTH (6440) 36870 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WELDER HEIRS TC WELL #: 1 RRCID -> 284331 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6439 - 6443

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3589	-0-	489	489	234	1	3355	2	N	-0-					152
02	2800	N	2973	-0-	173	662	234	1	2739	2	N	-0-					152
03	3100	N	3051	-0-	-49	613	459	1	2581	2	N	10					162
							11	9									
04	5851		3744	-0-	-2107	-0-	500	1	3244	2	N	-0-					162
05	3885		3105	-0-	-780	-0-	478	1	2627	2	N	-0-					162
*06	4756		3503	-0-	-1253	-0-	498	1	3005	2	N	-0-					162

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	683	-0-	-216	-0-	368	1	315	2	N	-0-					194
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	240	1	279	2	N	-0-					194
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	321	1	122	2	N	3					197
							3	9									
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	261	1	262	2	N	1					198
							1	9									
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	266	1	277	2	N	2					200
							2	9									
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	273	1	172	2	N	-0-					200

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	320	-0-	-497	-0-	168	1	152	2	Y	-0-					531
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	Y	-0-	9	1			522
03	2666	X	136	-0-	-2530	-0-	39	1	97	2	Y	-0-					522
04	2580	X	105	-0-	-2475	-0-	24	1	81	2	Y	-0-					522
*05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	198	1	165	2	Y	12					534
							13	9									
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					534

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2339	-0-	-544	-0-	1373	1	966	2	N	-0-					66
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	234	1	701	2	N	-0-					66
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	536	1	1319	2	N	-0-					66
04	2970	X	1471	-0-	-1499	-0-	343	1	1128	2	N	-0-					66
*05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	2109	1	1757	2	N	-0-					66
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					66

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035

LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	211	1	190	2	Y	-0-					777
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	41	1	123	2	Y	-0-	9	1			768
03	1364	X	666	-0-	-698	-0-	193	1	473	2	Y	-0-					768
04	1320	X	287	-0-	-1033	-0-	67	1	220	2	Y	-0-					768
*05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	230	1	192	2	Y	2					770
							2	9									
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					770

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	914	1	822	2	Y	-0-					307
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	Y	-0-	6	1			301
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	69	1	169	2	Y	-0-					301
04	1680	N	861	-0-	-819	-0-	201	1	660	2	Y	-0-					301
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	1			Y	-0-					301
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					301

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	702	1	37	9	Y	34					1434
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	15	1			1453
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	34					1487
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	568	1	1868	2	Y	34					1521
							37	9									
05	744	X	204	-0-	-540	-0-	93	1	77	2	Y	31					1552
							34	9									
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1552

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

01	5394	X	3827	-0-	-1567	-0-	2391	1	1407	2	Y	26					826
							29	9									
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	685	1	2052	2	Y	26	67	1			785
							29	9									
03	4309	X	2636	-0-	-1673	-0-	754	1	1853	2	Y	26					811
							29	9									
04	4290	X	2562	-0-	-1728	-0-	591	1	1942	2	Y	26					837
							29	9									
*05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	3331	1	2774	2	Y	61					898
							67	9									
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					898

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	1108	1	997	2	Y	30	53	1			7
							33	9									
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	544	1	1628	2	Y	30					37
							33	9									
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	228	1	561	2	Y	30	42	1			25
							33	9									
04	930	X	892	-0-	-38	-0-	208	1	684	2	Y	-0-					25
*05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	613	1	511	2	Y	12					37
							13	9									
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					37

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	1137	1	1596	2	Y	183	72	1			588
							201	9									
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	662	1	1983	2	Y	183					771
							201	9									
03	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	592	1	1456	2	Y	183	57	1			897
							201	9									
04	2910	X	1673	-0-	-1237	-0-	390	1	1283	2	Y	-0-					897
*05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	2007	1	1671	2	Y	62					959
							68	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					959

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

01	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	507	1	973	2	Y	-0-					274
02	585	X	585	-0-	-0-	-0-	146	1	439	2	Y	-0-	67	1			207
03	1023	X	704	-0-	-319	-0-	204	1	500	2	Y	-0-					207
04	1440	X	561	-0-	-879	-0-	131	1	430	2	Y	-0-					207
05	1488	X	858	-0-	-630	-0-	461	1	384	2	Y	12					219
							13	9									
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					219

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	111	1	133	2	Y	-0-					238
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	2	Y	-0-	3	1			235
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	Y	-0-					235
04	240	N	94	-0-	-146	-0-	22	1	72	2	Y	-0-					235
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	46	1	38	2	Y	17					252
							19	9									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					252

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

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

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

01	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	497	1	2288	2	N	-0-					65
02	2912	X	2832	-0-	-80	-0-	560	1	2272	2	N	-0-					65
03	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	621	1	2537	2	N	29					94
							32	9									
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	600	1	2696	2	N	10					104
							11	9									
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	621	1	2964	2	N	88					192
							97	9									
*06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	600	1	2578	2	N	7					199
							8	9									

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	18	1	16	2	Y	1					294
						1	9									
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	1	3	1			292
						1	9									
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	1					293
						1	9									
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	5	1	16	2	Y	1					294
						1	9									
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	20	1	17	2	Y	-0-					294
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					294

FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

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

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

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

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	273	1	4266	2	Y	2126	2126	1			-0-
						280	3	2339	9							
02	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	175	1	3136	2	Y	1744	1744	1			-0-
						270	3	1918	9							
03	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	269	1	4360	2	Y	2158	2158	1			-0-
						302	3	2374	9							
04	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	268	1	4276	2	Y	2043	2043	1			-0-
						291	3	2247	9							
05	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	271	1	4536	2	Y	2271	2271	1			-0-
						301	3	2498	9							
*06	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	271	1	4374	2	Y	2070	2070	1			-0-
						280	3	2277	9							

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

01	DLQ G-10	3593	-0-	3593	26411	876	1	2717	2	Y	-0-					12
02	28600 X	2189	-0-	-26411	-0-	767	1	1408	2	Y	13					24
						14	9									
03	5084 X	1482	-0-	-3602	-0-	656	1	807	2	Y	17					42
						19	9									
04	3480 X	1759	-0-	-1721	-0-	686	1	1073	2	Y	-0-					42
05	3596 X	701	-0-	-2895	-0-	525	1	176	2	Y	-0-					42
06	3480 X	792	-0-	-2688	-0-	594	1	198	2	Y	-0-					42

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

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

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

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-

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694 N	1451	-0-	-1243	-0-	750	1	409	2	N	265	350	1			2
						292	9									
02	0	1012	-0-	1012	1012	775	1	212	2	N	23					25
						25	9									
03	0	2061	-0-	2061	3073	750	1	1311	2	N	-0-					25
04	5910 R	2837	-0-	-3073	-0-	775	1	2051	2	N	10					35
						11	9									
05	2713 R	2713	-0-	-0-	-0-	730	1	1983	2	N	-0-					35
*06	2650 R	2650	-0-	-0-	-0-	750	1	1900	2	N	-0-					35

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
						6	3									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

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

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		22098	-0-	22098	162060	1136	1	19836	2	Y	1024	942	1			299
							1126	9									
02	185389	X	23329	-0-	-162060	-0-	1407	1	20859	2	Y	966	963	1			302
							1063	9									
03	33504	X	33504	-0-	-0-	-0-	1508	1	30801	2	Y	1086	1331	1			57
							1195	9									
04	30234	X	30234	-0-	-0-	-0-	1512	1	27182	2	Y	1400	1321	1			136
							1540	9									
05	34210	X	34210	-0-	-0-	-0-	1815	1	31064	2	Y	1210	953	1			393
							1331	9									
*06	30460	X	30460	-0-	-0-	-0-	1442	1	27910	2	Y	1007	1343	1			57
							1108	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14253	-0-	14253	54663	1898	1	11990	2	Y	332	376	1			92
							365	9									
02	62024	X	7361	-0-	-54663	-0-	1631	1	5572	2	Y	144					236
							158	9									
03	13237	X	8291	-0-	-4946	-0-	1530	1	6515	2	Y	224	357	1			103
							246	9									
04	12810	X	6086	-0-	-6724	-0-	1428	1	4572	2	Y	78					181
							86	9									
05	13237	X	1299	-0-	-11938	-0-	1223	1	76	2	Y	-0-	158	1			23
06	12810	X	8448	-0-	-4362	-0-	1498	1	6862	2	Y	80					103
							88	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		77	-0-	77	183	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
04	183	X	-0-	-0-	-183	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLETTSVILLE, E. (7450) 38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
OBELGONER WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344

M O	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
04	0		15192	-0-	15192	15192	150	1	14777	2	N	241					241
							265	9									
05	5288		18918	-0-	13630	28822	150	1	18386	2	N	347	401	1			187
							382	9									
06	19830		NO RPT	-0-	-19830	8992					N	NO RPT					187

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	1467	-0-	-4361	-0-	174	1	1293	2	N	-0-					220
02	5264	X	1990	-0-	-3274	-0-	151	1	1839	2	N	-0-					220
03	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	1237	1	8150	2	N	91	166	1			145
							100	9									
04	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	834	1	6355	2	N	-0-					145
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	665	1	4559	2	N	44					189
							48	9									
*06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	605	1	5642	2	N	145	189	1			145
							160	9									

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	439	1	3251	2	N	67	186	1			154
							74	9									
02	3500	X	1927	-0-	-1573	-0-	142	1	1734	2	N	46					200
							51	9									
03	3875	X	3259	-0-	-616	-0-	404	1	2665	2	N	173	179	1			194
							190	9									
04	3750	X	3228	-0-	-522	-0-	375	1	2853	2	N	-0-					194
05	3751	X	2710	-0-	-1041	-0-	343	1	2347	2	N	18					212
							20	9									
06	3630	X	1641	-0-	-1989	-0-	141	1	1322	2	N	162	180	1			194
							178	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

01	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	978	1	15242	2	Y	448	499	1			56
							1029	3	493	9							
02	13440	X	11657	-0-	-1783	-0-	550	1	9818	2	Y	366	317	1			105
							886	3	403	9							
03	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	937	1	15149	2	Y	387	445	1			47
							1099	3	426	9							
04	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	914	1	14564	2	Y	375	295	1			127
							1035	3	413	9							
05	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	925	1	15406	2	Y	392	417	1			102
							1071	3	431	9							
*06	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	792	1	12722	2	Y	215	236	1			81
							872	3	237	9							

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

01	9672	X	9631	-0-	-41	-0-	531	1	8298	2	Y	236	269	1			29
							542	3	260	9							
02	8204	X	8109	-0-	-95	-0-	383	1	6868	2	Y	251	208	1			72
							582	3	276	9							
03	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	566	1	9195	2	Y	245	288	1			29
							633	3	270	9							
04	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	498	1	7952	2	Y	197	160	1			66
							539	3	217	9							
05	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	550	1	9198	2	Y	263	261	1			68
							603	3	289	9							
06	8790	X	8193	-0-	-597	-0-	443	1	7147	2	Y	136	153	1			51
							453	3	150	9							

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8930	-0-	-959	-0-	496	1	7741	2	Y	165	144	1			21
							511	3	182	9							
02	6860	X	5443	-0-	-1417	-0-	266	1	4755	2	Y	10	28	1			3
							411	3	11	9							
03	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	485	1	7856	2	Y	180	161	1			22
							556	3	198	9							
04	7350	X	6648	-0-	-702	-0-	362	1	5774	2	Y	101	89	1			34
							401	3	111	9							
05	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	561	1	9370	2	Y	247	217	1			64
							633	3	272	9							
*06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	475	1	7650	2	Y	134	148	1			50
							505	3	147	9							

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

01	992	N	782	-0-	-210	-0-	745	2	37	9	N	34	174	1			67
02	868	N	701	-0-	-167	-0-	683	2	18	9	N	16					83
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	732	2	17	9	N	15					98
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	735	2	17	9	N	15					113
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	778	2	19	9	N	17					130
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					130

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HENKE WELL #: RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
*05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106	N	-0-		28
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106	N	-0-		28
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106	N	-0-		28
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106	N	-0-		28
*05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106	N	-0-		28
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	1			N	-0-					-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

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

HARRIS (WILCOX-MACKHANK) 39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U. WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KINGERY, F. G. WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086

01	3100 N	1901	-0-	-1199	2510	1814	2	87	9	N	79					188
02	2800 N	1292	-0-	-1508	1002	1212	2	80	9	N	73					261
03	3100 N	2381	-0-	-719	283	2268	2	113	9	N	103	185	1			179
04	1965 N	1682	-0-	-283	-0-	1610	2	72	9	N	65					244
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1819	2	94	9	N	85					329
06	2310 N	2238	-0-	-72	-0-	2229	2	9	9	N	8	178	1			229

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
APEX ENERGY, INC. 027424
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	169	1			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HEARD RANCH (FRIO Z) 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
O' BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 256909 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	187	1	2745	2	N	-0-					96
02	2609	X	2609	-0-	-0- B	-0-	154	1	2455	2	N	-0-					96
03	4738	X	4738	-0-	-0- B	-0-	210	1	4528	2	N	-0-					96
04	2850	X	3976	-0-	1126 B	-0-	230	1	3746	2	N	-0-					96
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-					N	NO RPT					96
06	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3797	X	3797	-0-	-0- B	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2628	-0-	-676 B	-0-	1	1	2627	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2782	-0-	-876 B	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2928	-0-	-732 B	-0-	212	1	2716	2	Y	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0- B	-0-	276	1	3513	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3233	-0-	-427 B	-0-	255	1	2978	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

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

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

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-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 281293 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480

01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	340	1	4247	2	N	-0-					6
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	283	1	3263	2	N	-0-					6
03	5053	X	4452	-0-	-601	-0-	351	1	4101	2	N	-0-					6
04	4680	X	5049	-0-	369	-0-	340	1	4709	2	N	-0-					6
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					6
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	445	-0-	-361	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	572	-0-	-208	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	34	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3550) 40032 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. 'B' WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	722	-0-	722	826	52	1	670	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	538	-0-	538	1364	39	1	499	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	491	-0-	491	1855	39	1	452	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

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

HEARD 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
02	1932 X	357	-0-	-1575	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

01	1984 X	1906	-0-	-78	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1444	-0-	-447	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	132	1	1698	2	N	-0-					-0-
05	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	126	1	1609	2	N	-0-					-0-
*06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	121	1	1413	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	810	-0-	-337	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	74	1	951	2	N	-0-					-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	71	1	907	2	N	-0-					-0-
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	59	1	693	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

01	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	862	-0-	-285	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	86	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	1030	2	N	-0-					-0-
*06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	90	1	1053	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	N	-0-					-0-
05	868	N	414	-0-	-454	-0-	30	1	384	2	N	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	26	1	327	2	N	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	106	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1114	2	N	-0-					-0-
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1057	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3875) 40032 547 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					2
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					2
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					2
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	106	1	1369	2	N	-0-					2
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1114	2	N	-0-					2
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1057	2	N	-0-					2

HEARD RANCH (3890) 40032 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4168 R	1928	-0-	-2240	-0-	1928	2			Y	-0-			-0-
02	2128 #	1497	-0-	-631	-0-	1497	2			Y	-0-			-0-
03	2139 #	1531	-0-	-608	-0-	1531	2			Y	-0-			-0-
04	1890 #	1830	-0-	-60	-0-	132	1	1698	2	Y	-0-			-0-
05	1953 #	1573	-0-	-380	-0-	114	1	1459	2	Y	-0-			-0-
06	1860 #	1167	-0-	-693	-0-	92	1	1075	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

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

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

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

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

01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
03	1302 N	925	-0-	-377	-0-	925	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	75	1	963	2	N	-0-			-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1114	2	N	-0-			-0-
*06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	83	1	966	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

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

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
04	0 N	8	-0-	8	-0-	8	2			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-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
03	1519 N	935	-0-	-584	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
04	1500 N	1396	-0-	-104	-0-	101	1	1295	2	Y	-0-					-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-					-0-
*06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	95	1	1107	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

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

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

01	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	294	1	4328	2	N	-0-					213
02	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	233	1	3718	2	N	-0-					213
03	5270 X	4838	-0-	-432	-0-	215	1	4623	2	N	-0-					213
04	5100 X	4361	-0-	-739	-0-	252	1	4109	2	N	-0-					213
05	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					213
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

01	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
03	1023 N	725	-0-	-298	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
04	960 N	719	-0-	-241	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	79	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	76	1	891	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

01	2604 X	2475	-0-	-129	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
02	2352 X	2008	-0-	-344	-0-	1	1	2007	2	Y	-0-					-0-
03	2573 X	1926	-0-	-647	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
04	2490 X	2186	-0-	-304	-0-	158	1	2028	2	Y	-0-					-0-
05	2573 X	2361	-0-	-212	-0-	172	1	2189	2	Y	-0-					-0-
06	2400 X	2252	-0-	-148	-0-	177	1	2075	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

01	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
02	1456 X	1051	-0-	-405	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	1488 X	144	-0-	-1344	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	1440 X	650	-0-	-790	-0-	47	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	221	1	2823	2	Y	-0-					-0-
*06	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	174	1	2033	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

01	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	1116 N	860	-0-	-256	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
04	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	76	1	981	2	Y	-0-					-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	81	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	81	1	942	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

01	6634 X	5489	-0-	-1145	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
02	6356 X	4510	-0-	-1846	-0-	1	1	4509	2	Y	-0-					-0-
03	7037 X	4627	-0-	-2410	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
04	6810 X	5797	-0-	-1013	-0-	419	1	5378	2	Y	-0-					-0-
05	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	420	1	5353	2	Y	-0-					-0-
*06	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	426	1	4988	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

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

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991 #	4193	-0-	-798	-0-	4178	2	15	9	Y	14					88
02	4480 #	3495	-0-	-985	-0-	1	1	3487	2	Y	6					94
						7	9									
03	4960 #	3385	-0-	-1575	-0-	3373	2	12	9	Y	11					105
04	4559 R	4559	-0-	-0-	-0-	329	1	4219	2	Y	10					115
						11	9									
05	4778 R	4778	-0-	-0-	-0-	347	1	4422	2	Y	8					123
						9	9									
*06	4524 R	4524	-0-	-0-	-0-	355	1	4156	2	Y	12					135
						13	9									

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742 X	7788	-0-	-954	-0-	7773	2	15	9	Y	14					74
02	7532 X	5856	-0-	-1676	-0-	2	1	5847	2	Y	6					80
						7	9									
03	7905 X	5718	-0-	-2187	-0-	5706	2	12	9	Y	11					91
04	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	553	1	7097	2	Y	10					101
						11	9									
05	7781 X	7767	-0-	-14	-0-	564	1	7194	2	Y	8					109
						9	9									
06	7530 X	7239	-0-	-291	-0-	569	1	6656	2	Y	13					122
						14	9									

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		170

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

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

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX) 40230 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPACEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290069 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479471	232671	-0-	-246800	1000	229411	2	3260	9	N	2964	2932	1			603
02	217911 R	216911	-0-	-1000	-0-	213897	2	3014	9	N	2740	2751	1			592
03	241644 R	241644	-0-	-0-	-0-	238376	2	3268	9	N	2971	2878	1			685
04	217374 R	217374	-0-	-0-	-0-	214472	2	2902	9	N	2638	2711	1			612
05	238018 #	229261	-0-	-8757	-0-	226241	2	3020	9	N	2745	2913	1			444
06	232410 #	NO RPT	-0-	-232410	-0-					N	NO RPT					444

HELEN GOHLKE (FRIO 3150) 40231 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
KUESTER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 279871 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

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

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

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

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
02	2128 X	1394	-0-	-734 B	-0-	1394	2			Y	-0-					52
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
04	2070 X	-0-	-0-	-2070 B	-0-					Y	-0-					52
05	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-0-					Y	-0-					52
06	1500 X	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-					Y	NO RPT					52

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

01	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1238	2	6	9	Y	5					5
02	1120 N	-0-	-0-	-1120 B	-0-					Y	-0-					5
03	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			Y	-0-					5
04	1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					Y	-0-					5
05	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	974	2	11	9	Y	10					15
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					Y	NO RPT					15

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

HELEN GOHLKE (YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC 589978
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	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-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
PANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257081 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) 40232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	16498	-0-	-800	-0-	620	1	15706	2	N	156	181	1			195
							172	9									
02	15624	X	11075	-0-	-4549	-0-	460	1	10462	2	N	139	184	1			150
							153	9									
03	16864	X	16794	-0-	-70	-0-	620	1	16062	2	N	102					252
							112	9									
04	16170	X	14190	-0-	-1980	-0-	600	1	13436	2	N	140	187	1			205
							154	9									
05	16492	X	15469	-0-	-1023	-0-	620	1	14706	2	N	130	181	1			154
							143	9									
06	16260	X	14698	-0-	-1562	-0-	600	1	13924	2	N	158	162	1			150
							174	9									

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

01	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	15768	2	391	9	N	355	352	1			247
02	10976	X	5953	-0-	-5023	-0-	5818	2	135	9	N	123	181	1			189
03	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	15745	2	392	9	N	356	359	1			186
04	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	16942	2	404	9	N	367	358	1			195
05	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15021	2	358	9	N	325	361	1			159
*06	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	16724	2	344	9	N	313	177	1			295

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

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

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2021 - WELL PLUGGED 6-2-2021

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					95
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					95
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					95
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3032	2	22	9	Y	20					115
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA OPERATING, LLC 701613
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 281833 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806

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

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1868	2	11	9	N	10					165
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1774	2	43	9	N	39					204
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2056	2	75	9	N	68					272
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1835	2	23	9	N	21	183	1			110
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1020	2	43	9	N	39					149
06	2070	N	1093	-0-	-977	-0-	1070	2	23	9	N	21					170

HENZE (SLICK) 40617 250 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HENZE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 002068 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LONE OAK ENERGY INC 506578
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

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

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

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-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	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-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

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

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	868 N	485	-0-	-383	-0-	485	1		N	-0-			-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
*05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

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

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

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

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458

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

HEYSER (F-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

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

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3550) 40957 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
VIOLA PROD., INC. 886217
BAUER, MADDELINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118427 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556

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

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

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

WELDER WELL #: 58D RRCID -> 285039 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 4150 - 5162

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

01	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-

FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

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

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

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

HEYSER (4300) 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 002091 COMPL. DATE 11/08/1956 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322

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

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

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

HEYSER (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. 121104
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 4 RRCID -> 046943 COMPL. DATE 09/29/1969 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421

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

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

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

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. //CONT.// 121104
SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		44	-0-	44	100	44	2	Y	-0-			-0-
*06	100	N	-0-	-0-	-100	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

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

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

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

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

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

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	1	N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128

WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

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

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

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

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

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

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

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

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	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-

FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	31	-0-	31	59	31	2		Y	-0-			-0-
*06	59 N	-0-	-0-	-59	-0-				Y	-0-			-0-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089496 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 26 RRCID -> 089903 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 14 RRCID -> 090349 COMPL. DATE 11/24/1939 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W.H. WELL #: 8 RRCID -> 124198 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

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

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
02	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	2	Y	-0-			64
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			64
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			64
05	DLQ G-10	47	-0-	47	97	47	2	Y	-0-			64
*06	97 N	-0-	-0-	-97	-0-			Y	-0-			64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

01	T. A.	1960	-0-	1960	27244	1782	1	155	2	Y	21	181	1			253
						23	9									
02	T. A.	1975	-0-	1975	29219	70	1	1896	2	Y	8					261
						9	9									
03	32381 X	3162	-0-	-29219	-0-	155	1	2978	2	Y	26					287
						29	9									
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	150	1	2957	2	Y	33					320
						36	9									
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	155	1	3099	2	Y	27					347
						30	9									
06	3060 X	3024	-0-	-36	-0-	150	1	2854	2	Y	18					365
						20	9									

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

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

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

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

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

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

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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-

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BLUHM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			3
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			20
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46	2		N	-0-			20
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			20
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			20
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			20
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			20

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			25
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			25
03	992 N	761	-0-	-231	-0-	761	2		N	-0-			25
04	960 N	792	-0-	-168	-0-	792	2		N	-0-			25
05	992 N	888	-0-	-104	-0-	888	2		N	-0-			25
*06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			25

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			16
02	924 N	710	-0-	-214	-0-	710	2		N	-0-			16
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			16
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			16
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			16
*06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			16

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

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

HOCKLEY (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
*06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-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

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1165	-0-	-292	-0-	1155 2	10 9	N	9			91
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-			91
03	1488 N	1288	-0-	-200	-0-	1284 2	4 9	N	4			95
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1473 2	7 9	N	6			101
05	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225 2		N	-0-			101
*06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1523 2	7 9	N	6			107

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2021

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 290234 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196

01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008

HOLZMARK (PETTUS 4150) 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

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

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
YORK WELL #: 1 RRCID -> 256923 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034

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

HOLZMARK (10800) 42383 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 2 RRCID -> 218589 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

HOLZMARK (11100, C2) 42383 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 1 RRCID -> 211703 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

HOLZMARK, E. (SLICK) 42384 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GARRISON LTD. 295861
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-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-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CXL ENERGY LLC 195770
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
*02	T. A.	40	-0-	40	105	40	2			N	-0-					-0-
*03	14B DENY	110	-0-	110	215	110	2			N	-0-					-0-
*04	14B DENY	45	-0-	45	260	45	99			N	-0-					-0-
*05	14B DENY	45	-0-	45	305	45	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	40	-0-	40	345	40	2			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

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

HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

01	3472	3527	-0-	55	55	3527	2			N	-0-					-0-
02	3136	2869	-0-	-267	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	3730	3730	-0-	-0-	-0-	75	1	3655	3	N	-0-					-0-
04	3360	3099	-0-	-261	-0-	31	1	3068	3	N	-0-					-0-
05	3594	3533	-0-	-61	-0-	63	1	3470	3	N	-0-					-0-
06	3360	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 1500) 42528 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 01 RRCID -> 286947 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 1534 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	3296	-0-	-300	-0-	159	1	3137	2	N	-0-					-0-
02	3248	2481	-0-	-767	-0-	260	1	2221	2	N	-0-					-0-
03	3605	3605	-0-	-0-	-0-	455	1	3150	2	N	-0-					-0-
04	3480	3451	-0-	-29	-0-	450	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	3574 R	3574	-0-	-0-	-0-	450	1	3124	2	N	-0-					-0-
06	3480	3260	-0-	-220	-0-	450	1	2810	2	N	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CXL ENERGY LLC 195770
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	2			N	-0-					-0-
*02	T. A.	60	-0-	60	145	60	2			N	-0-					-0-
*03	14B DENY	72	-0-	72	217	72	2			N	-0-					-0-
*04	14B DENY	70	-0-	70	287	70	99			N	-0-					-0-
*05	14B DENY	70	-0-	70	357	75	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	70	-0-	70	427	70	2			N	-0-					-0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

01	961 N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	840 N	705	-0-	-135	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	65	1	836	3	N	-0-					-0-
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	20	1	893	3	N	-0-					-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	3	N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

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-

HOPE (MIOCENE 2660) 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
LOWER YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOPE (MIOCENE 2660) //CONT.// 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION //CONT.// 069458
YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

HOPE (MIOCENE 2700) 42528 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2730) 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
POPE WELL #: 1 RRCID -> 287485 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2712 - 2714

01	6324 #	6122	-0-	-202	-0-	295	1	5827	2	N	-0-	-0-
02	5712	101	-0-	-5611	-0-	10	1	91	2	N	-0-	-0-
03	6324	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-	-0-
04	5910 #	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-	-0-
05	6107 #	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-	-0-
06	5910 #	-0-	-0-	-5910	-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

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

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

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

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
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

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

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

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

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-

CXL ENERGY LLC 195770
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	70	-0-	70	70	70	2		N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			-0-
*03	14B DENY	90	-0-	90	160	90	2		N	-0-			-0-
*04	14B DENY	80	-0-	80	240	80	99		N	-0-			-0-
*05	14B DENY	80	-0-	80	320	80	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	75	-0-	75	395	75	5		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

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

HOPE (VICKSBURG 3200) //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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

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

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

01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	132	1	1235	2	N	23					91
						25	9									
02	1344 N	421	-0-	-923	-0-	24	1	386	2	N	10					101
						11	9									
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	168	1	1036	2	N	10					111
						11	9									
04	1350 N	129	-0-	-1221	-0-	60	1	69	2	N	-0-					111
05	465 N	75	-0-	-390	-0-	40	1	35	2	N	-0-					111
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					111

KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 290658 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12774 - 12903

01	0 W	19983	-0-	19983	99571	19719	2	264	9	N	240	179	1			96
02	0 W	5283	-0-	5283	104854	5213	2	70	9	N	64					160
*03	0 W	13322	-0-	13322	118176	13322	2			N	-0-					160
*04	0 W	11087	-0-	11087	129263	10982	2	105	9	N	95	177	1			78
*05	136365 X	7102	-0-	-129263	-0-	6981	2	121	9	N	110					188
*06	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-	160	1			28

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

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

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

01	3131 X	2571	-0-	-560	-0-	448	1	2123	2	N	-0-					-0-
02	2828 X	1631	-0-	-1197	-0-	247	1	1384	2	N	-0-					-0-
03	2666 X	2433	-0-	-233	-0-	420	1	2013	2	N	-0-					-0-
04	2580 X	1571	-0-	-1009	-0-	252	1	1319	2	N	-0-					-0-
05	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	560	1	2351	2	N	-0-					-0-
06	2490 X	2251	-0-	-239	-0-	364	1	1887	2	N	-0-					-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	696	1	3179	2	N	-0-					-0-
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	594	1	2816	2	N	-0-					-0-
03	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	700	1	3262	2	N	-0-					-0-
04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	840	1	3155	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	2976	-0-	-589	-0-	560	1	2416	2	N	-0-					-0-
*06	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	676	1	3438	2	N	-0-					-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

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

WANDOO ENERGY, LLC 895737
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

01	DLQ G-10	47	-0-	47	14270	47	3			Y	-0-					49
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14270					Y	149	180	1			18
03	DLQ G-10	1245	-0-	1245	15515	166	1	1079	3	Y	-0-					18
04	DLQ G-10	465	-0-	465	15980	8	1	457	3	Y	-0-					18
05	2300 N	83	-0-	-2217	13763	1	1	82	3	Y	-0-					18
*06	3000 N	14	-0-	-2986	10777	14	3			Y	-0-					18

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

01	2666 N	603	-0-	-2063	-0-	603	3			N	-0-					15
02	2520 N	372	-0-	-2148	-0-	372	3			N	-0-					15
03	3100 N	7459	-0-	4359	4359	995	1	6464	3	N	-0-					15
04	3000 N	1489	-0-	-1511	2848	26	1	1463	3	N	-0-					15
05	3100 N	1263	-0-	-1837	1011	23	1	1240	3	N	-0-					15
06	2940 X	136	-0-	-2804	-0-	1	1	135	3	N	-0-					15

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1544				Y	-0-			15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1544				Y	-0-			15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1544				Y	-0-			15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1544				Y	-0-			15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1544				Y	-0-			15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1544				Y	-0-			15

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			171
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			171
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			171
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
WADE WELL #: RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

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

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

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

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

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

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CXL ENERGY LLC 195770
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

M O	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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	110	-0-	110	110	110	2		N	-0-			-0-
*02	T. A.	100	-0-	100	210	100	2		N	-0-			-0-
*03	14B DENY	125	-0-	125	335	125	2		N	-0-			-0-
*04	14B DENY	120	-0-	120	455	120	99		N	-0-			-0-
*05	14B DENY	120	-0-	120	575	120	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	100	-0-	100	675	100	2		N	-0-			-0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

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

JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

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

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

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

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			111

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

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

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					244
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					244
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					244
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					244
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					244
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					244

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537

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-

HOUDMAN (WILCOX 8200) 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					153
02	1792	X	-0-	-0-	-1792 B	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2919	X	2919	-0-	-0- B	-0-	650	1	2269	2	N	-0-					156
02	2828	X	1976	-0-	-852 B	-0-	414	1	1562	2	N	-0-					156
03	3176	X	3176	-0-	-0- B	-0-	756	1	2420	2	N	-0-					156
04	3030	X	2840	-0-	-190 B	-0-	650	1	2190	2	N	-0-					156
05	3131	X	2105	-0-	-1026 B	-0-	546	1	1559	2	N	-0-					156
06	3030	X	1383	-0-	-1647 B	-0-	345	1	1038	2	N	-0-					156

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1478	-0-	-413 B	-0-	300	1	1161	2	N	15					88
							17	9									
02	1736	N	1400	-0-	-336 B	-0-	304	1	1088	2	N	7					95
							8	9									
03	1891	N	1561	-0-	-330 B	-0-	350	1	1199	2	N	11					106
							12	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	338	1	1123	2	N	9					115
							10	9									
05	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	532	1	1436	2	N	-0-					115
06	1500	N	1064	-0-	-436 B	-0-	308	1	756	2	N	-0-					115

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	416	1	1357	2	N	42					168
							46	9									
02	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	399	1	1163	2	N	29					197
							32	9									
03	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	588	1	2143	2	N	47	181	1			63
							52	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	540	1	1723	2	N	45					108
							50	9									
05	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	594	1	1829	2	N	22					130
							24	9									
06	2700	N	2495	-0-	-205 B	-0-	638	1	1832	2	N	23					153
							25	9									

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

01	2821	X	1385	-0-	-1436 B	-0-	336	1	1035	2	N	13					190
							14	9									
02	2548	X	903	-0-	-1645 B	-0-	216	1	678	2	N	8					198
							9	9									
03	2697	X	1411	-0-	-1286 B	-0-	308	1	1090	2	N	12					210
							13	9									
04	2610	X	1346	-0-	-1264 B	-0-	324	1	1011	2	N	10					220
							11	9									
05	2635	X	1241	-0-	-1394 B	-0-	297	1	927	2	N	15					235
							17	9									
06	1380	N	1298	-0-	-82 B	-0-	330	1	948	2	N	18					253
							20	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

01	1850	X	1850	-0-	-0- B	-0-	459	1	1380	2	N	10					43
							11	9									
02	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	180	1	664	2	N	2					45
							2	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	392	1	1374	2	N	8					53
							9	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	378	1	1231	2	N	10					63
							11	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	378	1	1175	2	N	8					71
							9	9									
06	1710	N	1541	-0-	-169 B	-0-	406	1	1124	2	N	10					81
							11	9									

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

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

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

01	1054	X	557	-0-	-497 B	-0-	140	1	374	2	N	39					197
							43	9									
02	952	X	395	-0-	-557 B	-0-	85	1	279	2	N	28					225
							31	9									
03	1054	X	580	-0-	-474 B	-0-	112	1	422	2	N	42	174	1			93
							46	9									
04	1020	X	444	-0-	-576 B	-0-	96	1	311	2	N	34					127
							37	9									
05	1054	X	380	-0-	-674 B	-0-	72	1	283	2	N	23					150
							25	9									
06	570	N	299	-0-	-271 B	-0-	63	1	219	2	N	15					165
							17	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	225	1	882	2	N	102					310
						112	9									
02	1036 N	974	-0-	-62 B	-0-	190	1	688	2	N	87					397
						96	9									
03	1333 N	1130	-0-	-203 B	-0-	234	1	758	2	N	125	362	1			160
						138	9									
04	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	312	1	1050	2	N	88					248
						97	9									
05	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	260	1	785	2	N	51	193	1			106
						56	9									
*06	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	621	1	1582	2	N	52					158
						57	9									

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

01	2511 X	2102	-0-	-409	-0-	34	1	2068	2	N	-0-	-0-
02	2268 X	1624	-0-	-644	-0-	28	1	1596	2	N	-0-	-0-
03	2480 X	1676	-0-	-804	-0-	17	1	1659	2	N	-0-	-0-
04	2400 X	1571	-0-	-829	-0-	35	1	1536	2	N	-0-	-0-
05	2480 X	2106	-0-	-374	-0-	42	1	2064	2	N	-0-	-0-
*06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	50	1	2115	2	N	-0-	-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

01	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-	27
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	27
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-	27
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

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

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

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

HUFF (403) //CONT.// 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (2150) 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402

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

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

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-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

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

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

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

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 288592 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583

01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	397	1	2748	2	N	-0-			-0-
02	3080 X	2664	-0-	-416	-0-	365	1	2299	2	N	-0-			-0-
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	521	1	3041	2	N	-0-			-0-
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	601	1	3112	2	N	-0-			-0-
05	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	742	1	3447	2	N	-0-			-0-
06	3300 X	2865	-0-	-435	-0-	536	1	2329	2	N	-0-			-0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

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

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

01	3813 #	2351	-0-	-1462	-0-	350	1	2001	2	N	-0-					-0-
02	2464 #	1061	-0-	-1403	-0-	187	1	874	2	N	-0-					-0-
03	2573 #	694	-0-	-1879	-0-	126	1	568	2	N	-0-					-0-
04	2310 #	1084	-0-	-1226	-0-	195	1	889	2	N	-0-					-0-
05	2387 #	531	-0-	-1856	-0-	160	1	371	2	N	-0-					-0-
06	2280 #	897	-0-	-1383	-0-	154	1	743	2	N	-0-					-0-

HUFF (3000) 43270 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 17 RRCID -> 170750 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883

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

HUFF (3250) 43270 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 13 RRCID -> 200149 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (3400) 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF (3600) 43270 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 52 RRCID -> 239247 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 3598 - 3606

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

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

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

HUFF (5000) 43270 836 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 80 RRCID -> 288532 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5048 - 5056

01	7440 #	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-	41	1			-0-
02	6720 #	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
03	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
04	5220 #	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2021

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

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

HYNES RANCH (FB-50) 44014 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 38 RRCID -> 216253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HYNES RANCH (6800) 44014 825 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHELTON WELL #: H 1 D RRCID -> 280726 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962

01	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

01	1455	X	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					180
02	863	X	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					180
03	1383	X	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					180
04	1410	X	1369	-0-	-41 B	-0-	1369	2			N	-0-					180
05	1457	X	1213	-0-	-244 B	-0-	1213	2			N	-0-					180
*06	3129	X	3129	-0-	-0- B	-0-	3125	2	4	9	N	4					184

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

01	2480	X	2101	-0-	-379 B	-0-	2077	2	24	9	N	22					189
02	1708	N	1289	-0-	-419 B	-0-	1259	2	30	9	N	27					216
03	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2068	2	31	9	N	28					244
04	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	3108	2	37	9	N	34					278
05	1426	N	1305	-0-	-121 B	-0-	1295	2	10	9	N	9					287
*06	2905	N	2905	-0-	-0- B	-0-	2905	2			N	-0-					287

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4068	-0-	-861 B	-0-	4002	2	66	9	N	60					98
02	3836	X	2560	-0-	-1276 B	-0-	2510	2	50	9	N	45					143
03	4278	X	3453	-0-	-825 B	-0-	3421	2	32	9	N	29					172
04	4140	X	3162	-0-	-978 B	-0-	3162	2			N	-0-					172
05	4278	X	3203	-0-	-1075 B	-0-	3203	2			N	-0-					172
06	3930	X	2927	-0-	-1003 B	-0-	2927	2			N	-0-					172

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2			N	-0-					65
02	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					65
03	620	N	555	-0-	-65 B	-0-	555	2			N	-0-					65
04	1140	N	504	-0-	-636 B	-0-	504	2			N	-0-					65
05	899	N	542	-0-	-357 B	-0-	542	2			N	-0-					65
*06	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1376	2	58	9	N	53					118

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	3943	-0-	-3435 B	-0-	3941	2	2	9	N	2					97
02	6664	X	2378	-0-	-4286 B	-0-	2378	2			N	-0-					97
03	7378	X	1083	-0-	-6295 B	-0-	1083	2			N	-0-					97
04	3810	X	1682	-0-	-2128 B	-0-	1682	2			N	-0-					97
05	3937	X	3533	-0-	-404 B	-0-	3533	2			N	-0-					97
06	3810	X	683	-0-	-3127 B	-0-	683	2			N	-0-					97

INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1428	-0-	-680 B	-0-	489	1	930	2	N	8					66
							9	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	897	1	988	2	N	8					74
							9	9									
03	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1836	2	22	9	N	20					94
04	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2025	2	31	9	N	28					122
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					122

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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-

INEZ (FRIO 4700) 44522 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 188166 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

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

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
GARCITAS CREEK GU WELL #: 1 RRCID -> 207825 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5134

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-

INEZ (8600) 44522 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136164 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8496 - 8510

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

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC 253102
CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 12750 - 14521

01	2325 #	3693	-0-	1368 B	-40223	3693	2		N	-0-			-0-
02	1764 N	3838	-0-	2074 B	-38149	3838	2		N	-0-			-0-
03	0 N	3070	-0-	3070 B	-35079	3070	2		N	-0-			-0-
04	2250	2522	-0-	272 B	-34807	2522	2		N	-0-			-0-
05	2325	2980	-0-	655 B	-34152	2980	2		N	-0-			-0-
06	2250	2993	-0-	743 B	-33409	2993	2		N	-0-			-0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

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

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	39	2	13	9	N	12					208
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	10	2	9	9	N	8	162	1			54
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	34	2	11	9	N	10					64
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	46	2	24	9	N	22					86
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	14	2	15	9	N	14					100
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	15	2	7	9	N	6					106

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	110	1	583	2	N	161	168	1			138
						177	9									
02	952 N	647	-0-	-305	-0-	95	1	442	2	N	100	170	1			68
						110	9									
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	124	1	738	2	N	150	163	1			55
						165	9									
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	103	1	657	2	N	141					196
						155	9									
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	103	1	558	2	N	156	163	1			189
						172	9									
06	990 N	942	-0-	-48	-0-	126	1	621	2	N	177	161	1			205
						195	9									

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LJ WELL #: 2 RRCID -> 288676 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5371 - 5413

01	2852 #	-0-	-0-	-2852 B	-25040			N	-0-			14
02	1400 #	-0-	-0-	-1400 B	-26440			N	-0-			14
03	682 #	-0-	-0-	-682 B	-27122			N	-0-			14
04	660 #	-0-	-0-	-660 B	-27782			N	-0-			14
*05	77 #	-0-	-0-	-77 B	-27859			N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-27859			N	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2021

VAQUERO OPERATING 882776
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-			92
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-			92

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			13
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			13
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			13
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			13
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			13
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			13

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	295	1	2182	2	N	57					125
							63	9									
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	168	1	2048	2	N	78					203
							86	9									
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	345	1	2276	2	N	16	151	1			68
							18	9									
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	316	1	2411	2	N	127					195
							140	9									
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	367	1	2511	2	N	82	176	1			101
							90	9									
*06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	264	1	2462	2	N	-0-					101

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RECLASSIFIED TO OIL 02/20/2019

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

01	3455	R	3455	-0-	-0-	-0-	3424	2	31	9	Y	28					59
02	3696	#	1790	-0-	-1906	-0-	1783	2	7	9	Y	6					65
03	4092	#	3524	-0-	-568	-0-	3493	2	31	9	Y	28					93
04	3960	#	3684	-0-	-276	-0-	3659	2	25	9	Y	23					116
05	3627	#	3237	-0-	-390	-0-	3213	2	24	9	Y	22					138
06	3420	#	2943	-0-	-477	-0-	2915	2	28	9	Y	25	135	1			28

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC 701613

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3839	-0-	-1121	-0-	281	1	3409	3	N	135	185	1			515
							149	9									
02	4480	X	2655	-0-	-1825	-0-	301	1	2242	3	N	102	48	1			569
							112	9									
03	4092	X	2998	-0-	-1094	-0-	577	1	2354	3	N	61	221	1			409
							67	9									
04	3960	X	762	-0-	-3198	-0-	168	1	570	3	N	22	46	1			385
							24	9									
05	4092	X	6	-0-	-4086	-0-	1	1	5	3	N	-0-	16	1			369
06	3720	X	9	-0-	-3711	-0-	1	1	8	3	N	-0-	16	1			353

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2869	-0-	-758	-0-	212	1	2571	3	N	78	185	1			443
							86	9									
02	3276	X	2584	-0-	-692	-0-	293	1	2183	3	N	98	47	1			494
							108	9									
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	717	1	2927	3	N	97	31	1			560
							107	9									
04	3510	X	2958	-0-	-552	-0-	650	1	2214	3	N	85					645
							94	9									
05	3627	X	1677	-0-	-1950	-0-	400	1	1243	3	N	31	16	1			660
							34	9									
06	3630	X	1022	-0-	-2608	-0-	137	1	864	3	N	19	15	1			664
							21	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	N	55					319
							61	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	60	1	446	3	N	49	9	1			359
							54	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	208	1	851	3	N	47	193	1			213
							52	9									
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	246	1	836	3	N	67	9	1			271
							74	9									
05	310	N	1192	-0-	882	-0-	277	1	862	3	N	48	3	1			316
							53	9									
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	163	1	1024	3	N	14	3	1			327
							15	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	972	1	11803	3	N	377	187	1			302
							415	9									
02	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	1046	1	7792	3	N	297	360	1			239
							327	9									
03	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	2551	1	10405	3	N	346	304	1			281
							381	9									
04	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	2868	1	9762	3	N	400					681
							440	9									
05	8463	X	12920	-0-	4457	-0-	3044	1	9454	3	N	384	246	1			819
							422	9									
*06	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	1867	1	11728	3	N	387	458	1			748
							426	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

01	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	155	1	1878	3	N	26					123
							29	9									
02	1876	N	1371	-0-	-505	-0-	160	1	1189	3	N	20	26	1			117
							22	9									
03	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	402	1	1638	3	N	21	17	1			121
							23	9									
04	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	448	1	1523	3	N	7	25	1			103
							8	9									
05	1519	N	2092	-0-	573	-0-	501	1	1555	3	N	33	9	1			127
							36	9									
06	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	270	1	1696	3	N	27	151	1			3
							30	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

*01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	227	1	2757	3	N	126					352
							139	9									
*02	2856	X	2125	-0-	-731	-0-	239	1	1780	3	N	96	41	1			407
							106	9									
*03	3193	X	2298	-0-	-895	-0-	431	1	1758	3	N	99	209	1			297
							109	9									
*04	3090	X	2405	-0-	-685	-0-	521	1	1773	3	N	101	39	1			359
							111	9									
05	3193	X	2237	-0-	-956	-0-	521	1	1620	3	N	87	14	1			432
							96	9									
06	3030	X	1709	-0-	-1321	-0-	221	1	1388	3	N	91	379	1			144
							100	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

*01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	159	1	1927	3	N	103					318
							113	9									
*02	1904	N	1702	-0-	-202	-0-	189	1	1407	3	N	96	210	1			204
							106	9									
*03	2418	N	1962	-0-	-456	-0-	370	1	1508	3	N	76	21	1			259
							84	9									
*04	2130	N	1178	-0-	-952	-0-	264	1	900	3	N	13	30	1			242
							14	9									
05	1891	N	2465	-0-	574	-0-	560	1	1738	3	N	152	189	1			167
							167	9									
06	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	242	1	1522	3	N	18	10	1			175
							20	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	94	1	1140	3	N	141	186	1			213
							155	9									
*02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	200	1	1491	3	N	96	222	1			87
							106	9									
*03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	337	1	1374	3	N	97	22	1			162
							107	9									
*04	1350	N	657	-0-	-693	-0-	142	1	482	3	N	30	32	1			160
							33	9									
05	1798	N	617	-0-	-1181	-0-	143	1	445	3	N	26	114	1			72
							29	9									
06	1740	N	453	-0-	-1287	-0-	62	1	387	3	N	4	11	1			65
							4	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

*01	14477	X	12150	-0-	-2327	-0-	887	1	10770	3	N	448	191	1			552
							493	9									
*02	12880	X	7402	-0-	-5478	-0-	842	1	6275	3	N	259	327	1			484
							285	9									
*03	13423	X	7951	-0-	-5472	-0-	1515	1	6180	3	N	233	280	1			437
							256	9									
*04	12300	X	2315	-0-	-9985	-0-	519	1	1766	3	N	27	133	1			331
							30	9									
05	12710	X	6066	-0-	-6644	-0-	1431	1	4446	3	N	172	235	1			268
							189	9									
06	11760	X	10922	-0-	-838	-0-	1448	1	9090	3	N	349	228	1			389
							384	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

01	713	N	692	-0-	-21	-0-	46	1	559	3	N	79	187	1			237
							87	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	394	3	N	38	9	1			266
							42	9									
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	93	1	379	3	N	55	6	1			315
							61	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	133	1	454	3	N	83	195	1			203
							91	9									
05	527	N	1160	-0-	633	-0-	264	1	820	3	N	69	3	1			269
							76	9									
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	69	1	435	3	N	21	3	1			287
							23	9									

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

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

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019

SWICKHEIMER WELL #: RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019

JOE FINGER (CATAHOULA) 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DRILL-CO., INC. 228335
SHAW/RAY WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068

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

OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

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

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

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

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

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

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

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

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967

KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	343	-0-	343	1023	28	1	311	2	Y	4					5
						4	9									
02	DLQ G-10	251	-0-	251	1274	21	1	227	2	Y	3	4	1			4
						3	9									
03	1610 R	336	-0-	-1274	-0-	27	1	308	2	Y	1	4	1			1
						1	9									
04	336 R	336	-0-	-0-	-0-	28	1	304	2	Y	4					5
						4	9									
*05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	29	1	321	2	Y	4	8	1			1
						4	9									
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967

KARON UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

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

KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

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

KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	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-

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

01	DLQ G-10	242	-0-	242	743	19 2	1 9	221	2	Y	2					3
02	DLQ G-10	182	-0-	182	925	15 3	1 9	164	2	Y	3	3	1			3
03	1153 R	228	-0-	-925	-0-	19 1	1 9	208	2	Y	1	3	1			1
04	240 #	219	-0-	-21	-0-	19 2	1 9	198	2	Y	2					3
05	248 #	241	-0-	-7	-0-	20 4	1 9	217	2	Y	4	6	1			1
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

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

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

01	DLQ G-10	480	-0-	480	1936	34	1	439	2	Y	6					8
						7	9									
02	DLQ G-10	484	-0-	484	2420	36	1	444	2	Y	4	7	1			5
						4	9									
03	2908 R	488	-0-	-2420	-0-	37	1	447	2	Y	4	6	1			3
						4	9									
04	810 #	505	-0-	-305	-0-	40	1	456	2	Y	8					11
						9	9									
05	651 #	464	-0-	-187	-0-	37	1	419	2	Y	7	16	1			2
						8	9									
06	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					2

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

01	DLQ G-10	14158	-0-	14158	44451	1139	1	12855	2	Y	149					208
						164	9									
02	DLQ G-10	10633	-0-	10633	55084	868	1	9637	2	Y	116	161	1			163
						128	9									
03	62820	13959	-0-	-48861	6223	1115	1	12785	2	Y	54	171	1			46
						59	9									
04	19363 R	13140	-0-	-6223	-0-	1091	1	11892	2	Y	143					189
						157	9									
05	15438 #	14838	-0-	-600	-0-	1205	1	13412	2	Y	201	332	1			58
						221	9									
06	13710 #	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT					58

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	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-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	478	2	N	15			45
						17	9							
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	58	1	646	2	N	-0-			45
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	63	1	726	2	N	-0-			45
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	66	1	707	2	N	-0-			45
*05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	N	-0-			45
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

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

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	T. A.	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

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

01	8122 X	6430	-0-	-1692	-0-	73	1	6332	3	Y	23					265
						25	9									
02	7476 X	2962	-0-	-4514	-0-	328	1	2621	3	Y	12					277
						13	9									
03	8277 X	5297	-0-	-2980	-0-	22	1	5134	3	Y	128	179	1			226
						141	9									
04	8010 X	6413	-0-	-1597	-0-	5353	1	1021	3	Y	35					261
						39	9									
05	8184 X	6577	-0-	-1607	-0-	1113	1	5418	3	Y	42					303
						46	9									
06	6210 X	5637	-0-	-573	-0-	846	1	4735	3	Y	51					354
						56	9									

KATIE WELDER (F-4) 48268 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 275703 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592

01	2356 #	1593	-0-	-763	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	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-

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

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	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-

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			38
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			38
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

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	11	-0-	11	11	11	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	17	-0-	17	28	17	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28				N	-0-			-0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

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-

P1 ENERGY, LLC 631633
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

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

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

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

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

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

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

01	DLQ G-10	7043	-0-	7043	37798	7011	3	32	9	Y	29					82
02	40136 X	2338	-0-	-37798	-0-	2331	3	7	9	Y	6					88
03	6510 X	6101	-0-	-409	-0-	6084	3	17	9	Y	15					103
*04	6420 X	5050	-0-	-1370	-0-	5050	3			Y	-0-					103
05	6634 X	4463	-0-	-2171	-0-	4434	3	29	9	Y	26	127	0			2
*06	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6749	3	20	9	Y	18					20

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

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

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

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

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

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

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

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

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	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-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

01	DLQ G-10	4664	-0-	4664	18474	421	1	4243	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	21129 X	2655	-0-	-18474	-0-	177	1	2477	3	Y	1					1
						1	9									
03	4805 X	1296	-0-	-3509	-0-	64	1	1232	3	Y	-0-	1	0			-0-
*04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	241	1	4505	3	Y	-0-					-0-
05	4650 X	3134	-0-	-1516	-0-	165	1	2969	3	Y	-0-					-0-
06	4500 X	2858	-0-	-1642	-0-	172	1	2686	3	Y	-0-					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	14B DENY	-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-					-0-

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

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

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

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

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772

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

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
ESCONDIDO CREEK WELL #: 5 RRCID -> 283970 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640

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

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	16	1	10	2	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	130	1	122	2	N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	267	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	288	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	168	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

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

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246

01	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	1070	1	65	2	N	174	285	1			230
						191	9									
02	1372 N	148	-0-	-1224	-0-	23	2	125	9	N	114	153	1			191
03	1426 N	564	-0-	-862	-0-	377	1	2	2	N	168	162	1			197
						185	9									
04	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	1024	1	28	2	N	151	144	1			204
						166	9									
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1569	1	66	2	N	160	138	1			226
						176	9									
*06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1357	1	43	2	N	147	170	1			203
						162	9									

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KEERAN (5500) //CONT.// 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BULL OIL COMPANY, LLC 106446
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808

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-

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

01	93 N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	9	Y	47	56	1			9
02	DLQ G-10	50	-0-	50	50	8	2	42	9	Y	38	29	1			18
03	DLQ G-10	89	-0-	89	139	14	1	75	9	Y	68	66	1			20
04	DLQ G-10	66	-0-	66	205	10	1	56	9	Y	51	57	1			14
05	DLQ G-10	46	-0-	46	251	7	1	39	9	Y	35	35	1			14
*06	327 N	76	-0-	-251	-0-	12	1	64	9	Y	58	48	1			24

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

01	1166 N	193	-0-	-973	-0-	30	1	163	9	Y	148	148	1			30
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15	2	81	9	Y	74	68	1			36
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	9	Y	171	157	1			50
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	32	1	175	9	Y	159	164	1			45
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	9	Y	81	95	1			31
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	29	1	160	9	Y	145	117	1			59

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

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

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

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

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

KENDALL (9250 WILCOX) 48821 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
PAWLIK WELL #: 1 RRCID -> 290935 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192

M O	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	126792	109741	-0-	-17051	-0-	108036	2	1705	9	N	1550	1201	1			349
06	211320	158970	-0-	-52350	-0-	156802	2	2168	9	N	1971	1791	1			529

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENSIGN OPERATING LLC 253102
HOMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

01	2542 X	932	-0-	-1610	-0-	932	2			N	-0-					189
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					189
03	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					189
04	2730 X	1702	-0-	-1028	-0-	1702	2			N	-0-					189
05	3224 X	368	-0-	-2856	-0-	368	2			N	-0-					189
*06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					189

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4160	3	35	9	N	32					450
02	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1140	3	9	9	N	8					458
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	1329	3	790	9	N	718					1176
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					1176
05	1209 X	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					1176
*06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					1176

MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

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

KENEDY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

01	4402 X	3672	-0-	-730	-0-	3672	2			N	-0-					164
02	3864 X	2621	-0-	-1243	-0-	2621	2			N	-0-					164
03	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					164
04	4500 X	4431	-0-	-69	-0-	4431	2			N	-0-					164
05	4650 X	4326	-0-	-324	-0-	4326	2			N	-0-					164
06	5070 X	1850	-0-	-3220	-0-	1850	2			N	-0-					164

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5392	2	1	9	N	1			42
02	4480 X	2209	-0-	-2271	-0-	2209	2			N	-0-			42
03	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5989	2	4	9	N	4			46
04	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-			46
05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-			46
*06	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-			46

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-			64
02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-			64
03	465 X	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-			64
04	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			64
05	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			64
*06	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

01	5177 X	4217	-0-	-960	-0-	4217	2			N	-0-			138
02	4704 X	1590	-0-	-3114	-0-	1590	2			N	-0-			138
03	5208 X	5072	-0-	-136	-0-	5072	2			N	-0-			138
04	5040 X	3711	-0-	-1329	-0-	3711	2			N	-0-			138
05	4216 X	3571	-0-	-645	-0-	3571	2			N	-0-			138
06	4920 X	4823	-0-	-97	-0-	4823	2			N	-0-			138

ENSIGN OPERATING LLC 253102
ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

01	2914 X	2859	-0-	-55	-0-	348	1	2511	2	Y	-0-			112
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	236	1	2537	2	Y	-0-			112
03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	451	1	2632	2	Y	-0-			112
04	2820 X	1639	-0-	-1181	-0-	291	1	1348	2	Y	-0-			112
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	464	1	2837	2	Y	-0-			112
06	2970 X	2860	-0-	-110	-0-	402	1	2458	2	Y	-0-			112

ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

01	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	533	1	3846	2	Y	-0-			112
02	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	375	1	4021	2	Y	-0-			112
03	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	649	1	3786	2	Y	-0-			112
04	4230 X	3661	-0-	-569	-0-	650	1	3011	2	Y	-0-			112
05	4867 X	4524	-0-	-343	-0-	635	1	3889	2	Y	-0-			112
06	4710 X	3996	-0-	-714	-0-	562	1	3434	2	Y	-0-			112

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CWR MANAGEMENT LLC 195786
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

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

KENEDY, SW. (SLIGO) //CONT.// 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	106		67	-0-	-39	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	383	1	2335	3	Y	13	19	1			13
							14	9									
02	2996	X	628	-0-	-2368	-0-	41	1	583	3	Y	4					17
							4	9									
03	2821	X	2108	-0-	-713	-0-	131	1	1970	3	Y	6	19	1			4
							7	9									
04	2670	X	2422	-0-	-248	-0-	122	1	1884	3	Y	378	275	1			107
							416	9									
05	2759	X	1237	-0-	-1522	-0-	80	1	1127	3	Y	27					134
							30	9									
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					134

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	149	-0-	-161	-0-	19	1	115	3	Y	14	22	1			15
							15	9									
02	2800	N	6019	-0-	3219	3219	397	1	5583	3	Y	35					50
							39	9									
03	3100	N	159	-0-	-2941	278	7	1	105	3	Y	43	85	1			8
							47	9									
04	418	N	140	-0-	-278	-0-	7	1	109	3	Y	22	16	1			14
							24	9									
05	372	X	259	-0-	-113	-0-	17	1	235	3	Y	6					20
							7	9									
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					20

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	26	-0-	-36	-0-	3	1	19	3	Y	4	10	1			7
							4	9									
02	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					7
03	T. A.		11	-0-	11	19	1	1	9	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
04	T. A.		13	-0-	13	32	1	1	12	3	Y	-0-					3
05	T. A.		12	-0-	12	44	1	1	11	3	Y	-0-					3
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					3

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2469	-0-	-631	-0-	332	1	2023	3	Y	104	102	1			69
							114	9									
02	2548	X	431	-0-	-2117	-0-	28	1	401	3	Y	2					71
							2	9									
03	2759	X	21	-0-	-2738	-0-	1	1	17	3	Y	3	61	1			13
							3	9									
04	2400	N	11	-0-	-2389	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					13
05	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			Y	-0-					13
06	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					13

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

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

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4035 - 4760

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

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

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

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

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FINALY RESOURCES LLC 268323
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

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

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
LENNOX, EMMA B. -A- WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

01	403 S	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			190
02	280 S	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			190
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190	1	-0-
06	0 S	-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

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-

KITTY BURNS (10,400) 49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
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-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEXRON OPERATING, LLC 850872
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9875					N	NO RPT					65
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9875					N	NO RPT					65

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 289536 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	24 55	1 9	407	2	N	50					69
02	420 N	308	-0-	-112	-0-	17 4	1 9	287	2	N	4					73
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20 61	1 9	335	2	N	55					128
04	480 N	234	-0-	-246	-0-	8 90	1 9	136	2	N	82	179	1			31
05	341 N	233	-0-	-108	-0-	11 42	1 9	180	2	N	38					69
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	14 45	1 9	230	2	N	41					110

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

01	5084	X	4289	-0-	-795 B	-0-	420	1	3815	2	N	49					82
							54	9									
02	4480	X	3108	-0-	-1372 B	-0-	285	1	2776	2	N	43					125
							47	9									
03	4960	X	4585	-0-	-375 B	-0-	450	1	4072	2	N	57					182
							63	9									
04	4800	X	4255	-0-	-545 B	-0-	390	1	3815	2	N	45					227
							50	9									
05	5238	X	5238	-0-	-0- B	-0-	465	1	4685	2	N	80	182	1			125
							88	9									
06	4440	X	3227	-0-	-1213 B	-0-	330	1	2849	2	N	44					169
							48	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

01	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-					180
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					180
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					180
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					180
*05	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2			N	-0-					180
*06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					180

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

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

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380

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

KOONTZ (4680) //CONT.// 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866

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

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066

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

KOONTZ (4750) 50207 520 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470

01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3476	1	201	2	N	-0-					-0-
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4119	1	475	2	N	-0-					-0-
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5650	1	19	2	N	-0-					-0-
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5397	1	131	2	N	-0-					-0-
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4782	1	149	2	N	-0-					-0-
*06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5491	1	141	2	N	-0-					-0-

REPKA-KILGORE WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740

01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					177
02	3472	X	2686	-0-	-786	-0-	2612	1	38	2	Y	33	35	1			175
							36	9									
03	3844	X	2379	-0-	-1465	-0-	2328	1	15	2	Y	33					208
							36	9									
04	5400	X	4634	-0-	-766	-0-	4387	1	160	2	Y	79	125	1			162
							87	9									
05	5580	X	4492	-0-	-1088	-0-	4225	1	169	2	Y	89	83	1			168
							98	9									
*06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4413	1	133	2	Y	86	123	1			131
							95	9									

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064

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

KUESTER (WILCOX 8070) 50364 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
SPUR T GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253882 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

LA ROSA (4800) 50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GARDNER, J. B. 294497
NIEMANN WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A

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

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

01	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-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

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

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

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

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	190	-0-	190	293	190	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	168	-0-	168	461	168	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	162	-0-	162	623	162	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	214	-0-	214	837	214	2		Y	-0-			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

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

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

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

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

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

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

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

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

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

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

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

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

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

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

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

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

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

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

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

LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

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

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

01	292 X	156	-0-	-136	-0-	156	1	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

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

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

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

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

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

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306

01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
02	308 N	257	-0-	-51	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
*06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

01	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

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

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

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

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

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

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			33

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-			52
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			52
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-			52
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			52

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			8
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			8
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			8
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			8

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

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-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			52
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			52
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			52
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			52

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

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

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616

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

KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

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

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

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

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

01	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	460	-0-	460	2705	460	5			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	430	-0-	430	3135	430	5			Y	-0-					-0-
03	3600 X	465	-0-	-3135	-0-	465	5			Y	-0-					-0-
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	5			Y	-0-					-0-
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	5			Y	-0-					-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5			Y	-0-					-0-

LA WARD, NORTH (5700) 51109 576 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 284591 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5688 - 5691

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

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

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

JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

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

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (6300) 51109 756 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HACKBARTH WELL #: 1 RRCID -> 284661 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
STAFFORD WELL #: 3 RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6554 - 6557

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
OKY INVESTMENTS, INC. 621092
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

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

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

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

LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080

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

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D126 RRCID -> 289495 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4147 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-235) //CONT.// 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2430 - 2436

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

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

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

LAKE PASTURE (E-275) 51512 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 40 RRCID -> 288405 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2774 - 2814

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

LAKE PASTURE (E-264) 51512 051 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 282376 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670

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

LAKE PASTURE (E-264) //CONT.// 51512 051 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D179 RRCID -> 283523 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D114 RRCID -> 288182 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 284280 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2564 - 2574

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

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 N	568	-0-	-207	-0-	238	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	672 N	372	-0-	-300	-0-	82	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	604	-0-	-78	-0-	276	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	466	-0-	-74	-0-	227	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	238	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	428	-0-	-142	-0-	224	1	204	2	Y	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

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

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

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

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

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

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-293) 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 D RRCID -> 080485 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

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

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

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

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-523) 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 34-D RRCID -> 178482 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-534) 51512 285 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

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

LAKE PASTURE (FS-536) 51512 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 5 RRCID -> 254094 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406

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

LAKE PASTURE (FS-538) 51512 342 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 261124 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416

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

LAKE PASTURE (FS-545) 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 60 RRCID -> 123972 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3790 - 3854

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-L RRCID -> 138805 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS 559) 51512 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D 21 RRCID -> 281753 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5643 - 5682

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	4365	-0-	-1680	-0-	1831	1	2534	2	Y	-0-			-0-
02	5068 X	2872	-0-	-2196	-0-	635	1	2237	2	Y	-0-			-0-
03	5177 X	4511	-0-	-666	-0-	2061	1	2450	2	Y	-0-			-0-
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	2405	1	2529	2	Y	-0-			-0-
05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	2691	1	2480	2	Y	-0-			-0-
*06	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	2833	1	2586	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

01	8246 X	5108	-0-	-3138	-0-	2143	1	2965	2	Y	-0-					-0-
02	7168 X	2982	-0-	-4186	-0-	659	1	2323	2	Y	-0-					-0-
03	6758 X	5779	-0-	-979	-0-	2640	1	3139	2	Y	-0-					-0-
04	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	3064	1	3221	2	Y	-0-					-0-
05	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	3490	1	3215	2	Y	-0-					-0-
*06	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	3610	1	3296	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

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

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

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

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 10/12/2020 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346 X	4189	-0-	-7157	-0-	1757	1	2432	2	Y	-0-					-0-
02	14280 X	4489	-0-	-9791	-0-	993	1	3496	2	Y	-0-					-0-
03	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
04	15300 X	252	-0-	-15048	-0-	123	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	14167 X	319	-0-	-13848	-0-	166	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	4800 X	266	-0-	-4534	-0-	139	1	127	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D197 RRCID -> 282317 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

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-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

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

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

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

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2021

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

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

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

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

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

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

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

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

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

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

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4419

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/08/2021

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

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

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2021

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

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-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5695 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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

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

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 282921 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4954 - 4958

01	2883 X	2317	-0-	-566	B	-0-	972	1	1345	2	Y	-0-		-0-
02	1092 N	824	-0-	-268	B	-0-	182	1	642	2	Y	-0-		-0-
03	1972 N	1972	-0-	-0-	B	-0-	901	1	1071	2	Y	-0-		-0-
04	2250 N	1374	-0-	-876	B	-0-	670	1	704	2	Y	-0-		-0-
05	2046 N	2046	-0-	-0-	B	-0-	1065	1	981	2	Y	-0-		-0-
06	1920 N	1697	-0-	-223	B	-0-	887	1	810	2	Y	-0-		-0-

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12 RRCID -> 282956 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031

01	310 N	231	-0-	-79		-0-	97	1	134	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	148	-0-	-104		-0-	33	1	115	2	Y	-0-		-0-
03	279 N	217	-0-	-62		-0-	99	1	118	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	143	-0-	-67		-0-	70	1	73	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	186	-0-	-0-		-0-	97	1	89	2	Y	-0-		-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-		-0-	135	1	124	2	Y	-0-		-0-

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

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

LAKE PASTURE (L-206) 51512 936 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 282390 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2092 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D111 RRCID -> 287568 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3025 - 3030

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

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

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

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

LAKE PASTURE (M-307) //CONT.// 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-318) 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 17 RRCID -> 171736 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195

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

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

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

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

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

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D146 RRCID -> 288183 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3308 - 3314

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

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

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

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

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-358) 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D164 RRCID -> 226854 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

01	4464 X	172	-0-	-4292	-0-	72 1	100 2	Y	-0-			-0-
02	4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-			Y	-0-			-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	-0-			-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			Y	-0-			-0-
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

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

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23941 X	23941	-0-	-0- B	-0-	92	1	23771	2	N	71					102
						78	9									
02	22260 X	14974	-0-	-7286 B	-0-	58	1	14846	2	N	64					166
						70	9									
03	24645 X	24559	-0-	-86 B	-0-	94	1	24353	2	N	102	185	1			83
						112	9									
04	25201 X	25201	-0-	-0- B	-0-	97	1	25015	2	N	81					164
						89	9									
05	24471 X	24471	-0-	-0- B	-0-	94	1	24271	2	N	96					260
						106	9									
06	23760 X	23105	-0-	-655 B	-0-	89	1	22908	2	N	98	149	1			209
						108	9									

LAURA THOMSON,S.E. (CHAMBERLAIN) 52291 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC THOMSON-BARROW WELL #: 5 RRCID -> 280559 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693

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

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

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

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

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	#	811	-0-	-1545 B	-50622	811	2			N	-0-					-0-
02	1148	#	1073	-0-	-75 B	-50697	1073	2			N	-0-					-0-
03	1147	#	1057	-0-	-90 B	-50787	75	1	982	3	N	-0-					-0-
04	930	#	4488	-0-	3558 B	-47229	42	1	4446	3	N	-0-					-0-
05	1178	#	3068	-0-	1890 B	-45339	51	1	3017	3	N	-0-					-0-
06	1140	#	NO RPT	-0-	-1140 B	-46479					N	NO RPT					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-33017					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-33017					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-33017					N	-0-					-0-
04	0	N	48	-0-	48 B	-32969	11	1	37	3	N	-0-					-0-
05	0	N	37	-0-	37 B	-32932	6	1	31	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-32932					N	NO RPT					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-20618					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20618					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20618					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20618					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20618					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-20618					N	NO RPT					-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030		4506	-0-	476 B	-12470	4506	2			N	-0-					-0-
02	3640		3601	-0-	-39 B	-12509	3601	2			N	-0-					-0-
03	4030		4226	-0-	196 B	-12313	96	1	4130	3	N	-0-					-0-
04	3900		4240	-0-	340 B	-11973	40	1	4200	3	N	-0-					-0-
05	4030		4200	-0-	170 B	-11803	74	1	4126	3	N	-0-					-0-
06	3900		NO RPT	-0-	-3900 B	-15703					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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

01	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3248	2	17	9	N	15					161
02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2650	2	21	9	N	19					180
03	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3971	2	21	9	N	19	174	1			25
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					25
05	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4399	2	20	9	N	18					43
*06	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3660	2	15	9	N	14					57

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

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

LIMES (WILCOX F-2) 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					49
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					49
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					49
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					49
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					49
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					49

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44

NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

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

LIMES (WILCOX 7900) 53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

LIMES (WILCOX 9500) 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3205	2	39	9	N	35					104
02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2186	2	28	9	N	25					129
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4037	2	30	9	N	27	113	1			43
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3316	2	17	9	N	15					58
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3601	2	69	9	N	63	35	1			86
*06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	3984	2	102	9	N	93	68	1			111

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

01	2697 X	793	-0-	-1904	-0-	789	2	4	9	Y	4					102
02	3640 X	600	-0-	-3040	-0-	589	2	11	9	Y	10					112
03	6262 X	4323	-0-	-1939	-0-	4240	2	83	9	Y	75	98	1			89
04	6060 X	175	-0-	-5885	-0-	161	2	14	9	Y	13					102
05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					102
06	4170 X	35	-0-	-4135	-0-	35	2			Y	-0-	1	1			101

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	810	2	41	9	N	37					144
02	588 N	424	-0-	-164	-0-	401	2	23	9	N	21					165
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	715	2	17	9	N	15	160	1			20
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	868	2	19	9	N	17					37
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1131	2	69	9	N	63	11	1			89
*06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	829	2	45	9	N	41	14	1			116

LIMES, S. (WILCOX 10750) 53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HOUDMANN WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2020 - P/A 08/20/20

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLINT INTERESTS, LLC 273932
BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

M O	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
*10	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	4341	1	6007	2	N	-0-			-0-
11	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-			-0-
12	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-			-0-
01	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	2594	1	8316	2	N	-0-			-0-
02	7980 X	5716	-0-	-2264	-0-	5716	2			N	-0-			-0-
03	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-			-0-
04	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-			-0-
05	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	2			N	-0-			-0-
06	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT			-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

M O	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

M O	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	5730	-0-	2930	2930	5730	2			N	-0-					-0-
03	2930	N	-0-	-0-	-2930	-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	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

*10	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	3703	1	5125	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
02	5516	X	4048	-0-	-1468	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
03	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	247	1	15291	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14988 - 15095

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE JOHN (2900) 54008 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
WINSAUER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 094553 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 2944 - 2950

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
J POSEY OPERATING LLC 427904
KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2021

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					185
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	1			-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLITA (MINER SAND) 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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLITA (MITCHELL ZONE) 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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLITA, 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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER, CLAUDIE WELL #: 3 RRCID -> 059694 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7550 - 7560

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (2600) 56638 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 099940 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2021 - WELL PLUGGED 3/11/2021

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (3300) 56638 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNOCO 878420
HOFF, LOUIS WELL #: 7 RRCID -> 002879 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2021 - WELL PLUGGED 3/8/21

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ATLAS OPERATING LLC 036587
CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-	180	1			87
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	2					89
						2	9									
03	186 N	49	-0-	-137	-0-	4	1	45	2	N	-0-					89
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	44	2	N	5					99
						6	9									
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					99
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	45	2	N	7					106
						8	9									

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

01	3038	2967	-0-	-71	-0-	216	1	2602	2	N	135	185	1			139
						149	9									
02	3204	2974	-0-	-230	-0-	274	1	2590	2	N	100					239
						110	9									
03	3286	3162	-0-	-124	-0-	231	1	2797	2	N	122	179	1			182
						134	9									
04	2940	2921	-0-	-19	-0-	183	1	2622	2	N	105	191	1			96
						116	9									
05	3428	3233	-0-	-195	-0-	289	1	2824	2	N	109					205
						120	9									
*06	3178	3059	-0-	-119	-0-	206	1	2746	2	N	97	188	1			114
						107	9									

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

01	9517	5305	-0-	-4212	-0-	400	1	4825	2	N	73					205
						80	9									
02	7784 #	2988	-0-	-4796	-0-	282	1	2671	2	N	32					237
						35	9									
03	7781 #	5117	-0-	-2664	-0-	385	1	4660	2	N	65	179	1			123
						72	9									
04	6426 R	6426	-0-	-0-	-0-	414	1	5913	2	N	90					213
						99	9									
05	6417 #	3550	-0-	-2867	-0-	326	1	3180	2	N	40	191	1			62
						44	9									
*06	5682 R	5682	-0-	-0-	-0-	391	1	5203	2	N	80					142
						88	9									

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) //CONT.// 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
COLEMANITE, INC. 167278
MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

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-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2021

HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2021

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	138	1	1407	2	N	8					200
							9	9									
02	1484	N	1074	-0-	-410	-0-	105	1	966	2	N	3					203
							3	9									
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					203
04	1500	N	702	-0-	-798	-0-	702	2			N	-0-					203
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					203
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					28
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					28

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	492	1	1419	2	N	77	96	1			157
							85	9									
02	1820	N	1460	-0-	-360	-0-	204	1	1182	2	N	67					224
							74	9									
03	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	396	1	1537	2	N	87					311
							96	9									
04	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	267	1	1508	2	N	74	183	1			202
							81	9									
05	1612	N	1991	-0-	379	-0-	66	1	1861	2	N	58					260
							1861	3	64	9							
*06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2060	2	2060	3	N	43					303
							47	9									

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	175	1	891	2	N	29	90	1			22
							32	9									
02	1036	N	970	-0-	-66	-0-	122	1	820	2	N	25					47
							28	9									
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	194	1	718	2	N	22					69
							24	9									
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	148	1	884	2	N	2					71
							2	9									
05	1085	N	972	-0-	-113	-0-	155	1	792	2	N	23					94
							792	3	25	9							
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	203	1	861	2	N	30					124
							861	3	33	9							

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	357	-0-	-170	-0-	92	1	265	2	N	-0-	18	1			45
02	364	N	208	-0-	-156	-0-	30	1	176	2	N	2					47
							2	9									
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	60	1	234	2	N	-0-					47
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	44	1	247	2	N	-0-					47
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	5	1	143	2	N	-0-					47
							143	3									
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2	215	3	N	-0-					47

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1767	-0-	-1271	-0-	62	1	1674	3	Y	28	29	1			107
							31	9									
02	2744	X	1378	-0-	-1366	-0-	1301	3	77	9	Y	70	51	1			126
03	3038	X	1329	-0-	-1709	-0-	450	1	772	3	Y	97	175	1			48
							107	9									
04	1710	X	1304	-0-	-406	-0-	426	1	859	3	Y	17					65
							19	9									
05	1767	X	1600	-0-	-167	-0-	679	1	898	3	Y	21					86
							23	9									
06	1710	X	1498	-0-	-212	-0-	190	1	1289	3	Y	17					103
							19	9									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8127	-0-	-2165	-0-	283	1	7704	3	Y	127	133	1			612
							140	9									
02	9296	X	2797	-0-	-6499	-0-	2641	3	156	9	Y	142	105	1			649
03	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	-0-					649
04	9630	X	18	-0-	-9612	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					649
05	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-					649
06	7860	X	47	-0-	-7813	-0-	6	1	40	3	Y	1					650
							1	9									

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	145	1	498	2	Y	5					55
							6	9									
02	616	N	480	-0-	-136	-0-	86	1	390	2	Y	4					59
							4	9									
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	164	1	694	2	Y	5	26	1			38
							6	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	117	1	548	2	Y	5					43
							6	9									
05	527	N	695	-0-	168	-0-	58	1	633	2	Y	4					47
							633	3	4	9							
06	840	N	622	-0-	-218	-0-	611	2	611	3	Y	10	22	1			35
							11	9									

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	195	1	803	3	Y	16	22	1			101
							18	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	92	1	605	3	Y	13	18	1			96
							14	9									
03	1054	N	729	-0-	-325	-0-	71	1	646	3	Y	11					107
							12	9									
04	990	N	505	-0-	-485	-0-	38	1	458	3	Y	8	14	1			101
							9	9									
05	775	N	497	-0-	-278	-0-	71	1	413	3	Y	12	12	1			101
							13	9									
06	720	N	619	-0-	-101	-0-	51	1	555	3	Y	12					113
							13	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	72	1	295	3	Y	6	8	1			28
							7	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	173	3	Y	4	5	1			27
							4	9									
03	403	N	60	-0-	-343	-0-	6	1	53	3	Y	1					28
							1	9									
04	360	N	36	-0-	-324	-0-	3	1	32	3	Y	1	1	1			28
							1	9									
05	217	N	42	-0-	-175	-0-	6	1	35	3	Y	1	1	1			28
							1	9									
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	35	3	Y	1					29
							1	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	1369	1	5641	3	N	112	155	1			629
							123	9									
02	6104	X	6056	-0-	-48	-0-	785	1	5153	3	N	107	157	1			579
							118	9									
03	8153	X	6648	-0-	-1505	-0-	644	1	5890	3	N	104					683
							114	9									
04	7890	X	5936	-0-	-1954	-0-	450	1	5387	3	N	90	167	1			606
							99	9									
05	8153	X	6480	-0-	-1673	-0-	931	1	5429	3	N	109	164	1			551
							120	9									
06	6900	X	6835	-0-	-65	-0-	560	1	6155	3	N	109					660
							120	9									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

01	14B2 EXT		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	155	1	450	2	Y	3					62
							3	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	94	1	350	2	Y	1	15	1			48
							1	9									
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	95	1	476	2	Y	3	16	1			35
							3	9									
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	88	1	469	2	Y	3	16	1			22
							3	9									
05	496	N	576	-0-	80	-0-	115	1	458	2	Y	3					25
							458	3	3	9							
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	Y	1					26
							631	3	1	9							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	201	1	690	2	N	6					16
						7	9									
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	79	1	359	2	N	3					19
						3	9									
03	682 N	507	-0-	-175	-0-	96	1	408	2	N	3	15	1			7
						3	9									
04	870 N	805	-0-	-65	-0-	140	1	658	2	N	6					13
						7	9									
05	496 N	747	-0-	251	-0-	63	1	680	2	N	4					17
						4	9									
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	423	2	8	9	N	7	15	1			9

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

01	1240 N	1043	-0-	-197	-0-	36	1	989	3	N	16	17	1			140
						18	9									
02	756 N	699	-0-	-57	-0-	660	3	39	9	N	35	26	1			149
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	434	1	744	3	N	94	168	1			75
						103	9									
04	1020 N	893	-0-	-127	-0-	292	1	589	3	N	11					86
						12	9									
05	775 N	1000	-0-	225	-0-	424	1	562	3	N	13					99
						14	9									
06	1200 N	272	-0-	-928	-0-	34	1	235	3	N	3					102
						3	9									

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	52	2	Y	29	170	1			42
						32	9									
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	19	1	71	2	Y	-0-	2	1			40
03	186 N	52	-0-	-134	-0-	9	1	43	2	Y	-0-	2	1			38
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	129	2	Y	1	2	1			37
						1	9									
05	93 N	118	-0-	25	-0-	24	1	93	2	Y	1					38
						93	3	1	9							
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					38
						45	3									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	260	1	754	2	Y	6					64
							7	9									
02	1036	N	435	-0-	-601	-0-	89	1	332	2	Y	13	24	1			53
							14	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	281	1	1414	2	Y	29	24	1			58
							32	9									
04	3000	N	3327	-0-	327	327	517	1	2751	2	Y	54	25	1			87
							59	9									
05	496	N	2537	-0-	2041	-0-	497	1	1978	2	Y	56					143
							1978	3	62	9							
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	88	1	1602	2	Y	76	182	1			37
							1602	3	84	9							

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

01	465	N	89	-0-	-376	-0-	3	1	85	3	N	1	1	1			133
							1	9									
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	59	3	14	9	N	13	4	1			142
03	465	N	145	-0-	-320	-0-	49	1	84	3	N	11	23	1			130
							12	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					130
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					130
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					130

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	214	1	618	2	Y	26					201
							29	9									
02	616	X	442	-0-	-174	-0-	89	1	333	2	Y	18	20	1			199
							20	9									
03	727	X	727	-0-	-0-	-0-	117	1	590	2	Y	18	21	1			196
							20	9									
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	141	1	749	2	Y	21	22	1			195
							23	9									
05	868	X	935	-0-	67	-0-	181	1	719	2	Y	32					227
							719	3	35	9							
06	840	X	621	-0-	-219	-0-	30	1	556	2	Y	32					259
							556	3	35	9							

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

01	682	X	646	-0-	-36	-0-	159	1	459	2	Y	25	182	1			60
							28	9									
02	588	N	491	-0-	-97	-0-	101	1	378	2	Y	11	15	1			56
							12	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	118	1	591	2	Y	13	16	1			53
							14	9									
04	630	N	476	-0-	-154	-0-	74	1	395	2	Y	6	16	1			43
							7	9									
05	558	N	765	-0-	207	-0-	152	1	603	2	Y	9					52
							603	3	10	9							
06	690	N	492	-0-	-198	-0-	25	1	459	2	Y	7					59
							459	3	8	9							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	131	1	379	2	Y	2					124
							2	9									
02	476	N	336	-0-	-140	-0-	71	1	264	2	Y	1	12	1			113
							1	9									
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	85	1	426	2	Y	2	12	1			103
							2	9									
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	78	1	412	2	Y	3	13	1			93
							3	9									
05	372	N	510	-0-	138	-0-	102	1	405	2	Y	3					96
							405	3	3	9							
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	22	1	398	2	Y	1					97
							398	3	1	9							

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	29	1	82	2	N	7	6	1			57
							8	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	N	10					67
							11	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	99	2	N	10					77
							11	9									
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	N	2					79
							2	9									
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	2	N	-0-					79
							65	3									
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	102	3	N	-0-					79

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

01	806	N	743	-0-	-63	-0-	157	1	539	2	N	43					316
							47	9									
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	112	1	507	2	N	36					352
							40	9									
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	143	1	602	2	N	38	23	1			367
							42	9									
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	118	1	554	2	N	41	173	1			235
							45	9									
05	744	N	678	-0-	-66	-0-	54	1	582	2	N	38					273
							42	9									
06	750	N	619	-0-	-131	-0-	563	2	56	9	N	51	20	1			304

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

01	341	N	222	-0-	-119	-0-	56	1	163	2	Y	3					49
							3	9									
02	280	N	101	-0-	-179	-0-	21	1	80	2	Y	-0-	5	1			44
03	527	N	355	-0-	-172	-0-	58	1	291	2	Y	5	5	1			44
							6	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	48	1	253	2	Y	2	5	1			41
							2	9									
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					41
							5	3									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					41

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	402	1	1381	2	N	41					154
						45	9									
02	1484 N	1363	-0-	-121	-0-	241	1	1094	2	N	25					179
						28	9									
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	379	1	1603	2	N	12	60	1			131
						13	9									
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	328	1	1537	2	N	73	181	1			23
						80	9									
05	1519 N	1829	-0-	310	-0-	152	1	1651	2	N	24					47
						1651	3	26	9							
06	1920 N	1798	-0-	-122	-0-	1734	2	1734	3	N	58	60	1			45
						64	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	83	1	241	2	N	2	16	1			113
						2	9									
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	39	1	225	2	N	-0-					113
03	372 N	253	-0-	-119	-0-	52	1	201	2	N	-0-					113
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	45	1	256	2	N	-0-					113
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	8	1	226	2	N	-0-					113
						226	3									
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2	190	3	N	-0-					113

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

01	2604 X	2323	-0-	-281	-0-	597	1	1720	2	N	5	116	1			31
						6	9									
02	2128 N	1776	-0-	-352	-0-	261	1	1512	2	N	3					34
						3	9									
03	2449 N	2307	-0-	-142	-0-	472	1	1832	2	N	3					37
						3	9									
04	2250 N	2122	-0-	-128	-0-	318	1	1796	2	N	7					44
						8	9									
05	1953 N	1040	-0-	-913	-0-	36	1	1004	2	N	-0-					44
						1004	3									
06	2220 N	1644	-0-	-576	-0-	1644	2	1644	3	N	-0-					44

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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

01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	201	1	793	2	N	7					76
						8	9									
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	82	1	671	2	N	10					86
						11	9									
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	413	1	1397	2	N	10					96
						11	9									
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	84	1	710	2	N	5					101
						6	9									
05	744 N	1341	-0-	597	-0-	1322	2	1322	3	N	17					118
						19	9									
*06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1738	2	1738	3	N	10					128
						11	9									

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

01	3782 X	2420	-0-	-1362	-0-	615	1	1782	2	Y	21					239
						23	9									
02	3416 X	1492	-0-	-1924	-0-	313	1	1172	2	Y	6	58	1			187
						7	9									
03	3782 X	3363	-0-	-419	-0-	550	1	2767	2	Y	42	59	1			170
						46	9									
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	500	1	2660	2	Y	27	62	1			135
						30	9									
05	2852 X	3178	-0-	326	-0-	632	1	2514	2	Y	29					164
						2514	3	32	9							
06	3240 X	3218	-0-	-22	-0-	165	1	3027	2	Y	24					188
						3027	3	26	9							

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	208	1	604	2	Y	4					86
						4	9									
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	150	1	561	2	Y	2	19	1			69
						2	9									
03	806 N	714	-0-	-92	-0-	118	1	593	2	Y	3	19	1			53
						3	9									
04	780 N	650	-0-	-130	-0-	102	1	545	2	Y	3	20	1			36
						3	9									
05	775 N	688	-0-	-87	-0-	137	1	547	2	Y	4					40
						4	9									
06	690 N	507	-0-	-183	-0-	26	1	480	2	Y	1					41
						1	9									

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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
ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	386	1	1975	2	N	13					123
							14	9									
02	2044	N	1933	-0-	-111	-0-	250	1	1681	2	N	2					125
							2	9									
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	544	1	2015	2	N	2					127
							2	9									
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	347	1	2083	2	N	13					140
							14	9									
05	2139	N	2327	-0-	188	-0-	377	1	1928	2	N	20					160
							1928	3	22	9							
*06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	490	1	2087	2	N	8					168
							2087	3	9	9							

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	479	1	1643	2	N	17					36
							19	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	290	1	1319	2	N	15					51
							17	9									
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	366	1	1549	2	N	15	58	1			8
							17	9									
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	329	1	1541	2	N	21					29
							23	9									
05	1705	N	1803	-0-	98	-0-	150	1	1630	2	N	21					50
							1630	3	23	9							
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1803	2	1803	3	N	46	64	1			32
							51	9									

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	163	1	2148	3	N	33					261
							36	9									
02	1848	N	1572	-0-	-276	-0-	1566	3	6	9	N	5					266
03	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	55	1	1979	3	N	5					271
							6	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	89	1	1960	3	N	37					308
							41	9									
05	1736	N	2121	-0-	385	-0-	101	1	1979	3	N	37					345
							41	9									
06	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	54	1	1883	3	N	-0-					345

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	2					96
							2	9									
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	7	2	N	2					98
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					98
05	10	N	75	-0-	65	-0-	6	1	67	2	N	2					100
							67	3	2	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			98

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	482	1	1389	2	N	22	94	1			63
							24	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	226	1	1312	2	N	12					75
							13	9									
03	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	335	1	1302	2	N	20					95
							22	9									
04	1830	N	1452	-0-	-378	-0-	215	1	1215	2	N	20					115
							22	9									
05	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	52	1	1450	2	N	23					138
							1450	3	25	9							
06	1620	N	1295	-0-	-325	-0-	1271	2	1271	3	N	22					160
							24	9									

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	46	1	181	2	N	-0-					29
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					29
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	104	1	350	2	N	-0-					29
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-					29
05	93	N	96	-0-	3	-0-	96	2	96	3	N	-0-					29
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2	75	3	N	-0-					29

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	119	1	344	2	N	20	23	1			144
							22	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	45	1	263	2	N	10					154
							11	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	94	1	367	2	N	26	179	1			1
							29	9									
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	65	1	366	2	N	2					3
							2	9									
05	341	N	435	-0-	94	-0-	15	1	411	2	N	8					11
							411	3	9	9							
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	438	2	438	3	N	12					23
							13	9									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	63	1	251	2	N	-0-			38
02	308	N	128	-0-	-180	-0-	14	1	114	2	N	-0-			38
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	63	1	214	2	N	-0-			38
04	300	N	148	-0-	-152	-0-	16	1	132	2	N	-0-			38
05	155	N	333	-0-	178	-0-	331	2	331	3	N	2			40
							2	9							
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	272	3	N	2			42
							2	9							

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

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-			48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

01	713	N	322	-0-	-391	-0-	322	2			N	-0-			97
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2			99
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-			99
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			99
05	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	3			N	-0-			99
06	600	N	320	-0-	-280	-0-	30	1	288	3	N	2			101
							2	9							

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	35	4	8	9	N	7			119
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	4	3	9	N	3			122
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	N	2			124
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	10	4	3	9	N	3			127
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2			129
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2			131

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1766	3	130	9	N	118					242
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2513	3	51	9	N	46	184	1			104
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2653	3	85	9	N	77					181
04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2393	3	66	9	N	60	181	1			60
05	2852	X	2430	-0-	-422	-0-	2373	3	57	9	N	52					112
06	2760	X	2184	-0-	-576	-0-	2127	3	57	9	N	52					164

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, M. E. WELL #: 21 RRCID -> 045119 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5) 57911 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 13 RRCID -> 179411 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) 57911 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 32 RRCID -> 257764 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (3100) 57911 910 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
EL OSO CATTLE COMPANY WELL #: 24 RRCID -> 154721 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3152 - 3160

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000) 57911 982 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 53 RRCID -> 130673 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4962 - 4972

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

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-

MASSINGILL, S. (4590 SD.) //CONT.// 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

MASSINGILL, S. (4625 SD.) 58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 22 RRCID -> 129347 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1415	1	495	2	N	15					35
							17	9									
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1267	1	389	2	N	19					54
							21	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1385	1	573	2	N	42	96	1			-0-
							46	9									
04	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1033	1	313	2	N	48	48	1			-0-
							53	9									
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1351	1	681	2	N	26					26
							29	9									
06	1950	N	1573	-0-	-377	-0-	1188	1	370	2	N	14					40
							15	9									

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	2699	1	944	2	N	21					49
							23	9									
02	3192	X	2931	-0-	-261	-0-	2221	1	682	2	N	25					74
							28	9									
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	3038	1	1257	2	N	56	129	1			1
							62	9									
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3061	1	926	2	N	64	65	1			-0-
							70	9									
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	2893	1	1458	2	N	36					36
							40	9									
*06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	2692	1	838	2	N	16					52
							18	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	339	1	118	2	N	4					9
							4	9									
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	397	1	122	2	N	5					14
							6	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	321	1	133	2	N	10	24	1			-0-
							11	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	358	1	108	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	311	1	157	2	N	6					6
							7	9									
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	417	1	130	2	N	5					11
							6	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	87

REMORA OPERATING, LLC 701613
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					289
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					313
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					337
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	186	1			175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					199
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					223

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					305
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					322
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					339
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	31	1			325
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					342
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					359

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					201
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	180	1			138
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					184
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	24	1	24	9	Y	22					206
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	24	1	19	9	Y	17					223
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	57	1	29	9	Y	26	182	1			67
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	9	Y	17					84
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	24	9	Y	22					106

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

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-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

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-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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-

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

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-

MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND) 58429 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 283378 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8318 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

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-

MAUDE B TRAYLOR WELL #: 8 RRCID -> 290617 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8188 - 8196

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 4880

02	0		-0-	-0-	-0-	4880					N	-0-					-0-
03	1550		384	-0-	-1166	3714	272	1	112	2	N	-0-					-0-
04	1500		408	-0-	-1092	2622	313	1	95	2	N	-0-					-0-
05	1550		474	-0-	-1076	1546	315	1	159	2	N	-0-					-0-
*06	1500		388	-0-	-1112	434	296	1	92	2	N	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	297	1	104	2	Y	-0-			2
02	T. A.	460	-0-	460	460	352	1	108	2	Y	-0-			2
03	T. A.	384	-0-	384	844	272	1	112	2	Y	-0-			2
04	T. A.	408	-0-	408	1252	313	1	95	2	Y	-0-			2
05	T. A.	474	-0-	474	1726	315	1	159	2	Y	-0-			2
*06	2406	388	-0-	-2018	-0-	296	1	92	2	Y	-0-			2

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

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-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) 58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5168 - 5210

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAURITZ (5700) 58469 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FREDCO 284921
MAURITZ, H. & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 074620 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		Y	-0-			84
02	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	2		Y	-0-			84
03	DLQ G-10	164	-0-	164	273	164	2		Y	-0-			84
04	423 N	150	-0-	-273	-0-	150	2		Y	-0-			84
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			84
*06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			48
02	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	2		Y	-0-			48
03	DLQ G-10	32	-0-	32	72	32	2		Y	-0-			48
04	108 N	36	-0-	-72	-0-	36	2		Y	-0-			48
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			48
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			48

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) //CONT.// 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

01	2294 N	1975	-0-	-319	-0-	338	1	1626	2	N	10					149
						11	9									
02	2268 N	1721	-0-	-547	-0-	279	1	1435	2	N	6					155
						7	9									
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	354	1	1797	2	N	7					162
						8	9									
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	356	1	1784	2	N	12					174
						13	9									
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	357	1	1880	2	N	11					185
						12	9									
06	2100 N	2086	-0-	-14	-0-	369	1	1713	2	N	4					189
						4	9									

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3546	2	28	9	N	25					79
02	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2342	2	35	9	N	32					111
03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3192	2	61	9	N	55	149	1			17
04	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					17
05	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					17
06	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					17

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	51	1	1655	2	Y	22	20	1			257
							24	9									
02	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	34	1	1128	2	Y	22	244	1			35
							24	9									
03	DLQ G-10		1372	-0-	1372	2558	39	1	1283	2	Y	45	49	1			31
							50	9									
04	2900	N	1174	-0-	-1726	832	34	1	1085	2	Y	50	58	1			23
							55	9									
05	2667	N	1835	-0-	-832	-0-	55	1	1780	2	Y	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	127	1	608	2	N	3					21
							3	9									
02	588	N	407	-0-	-181	-0-	66	1	341	2	N	-0-					21
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	111	1	565	2	N	-0-					21
04	690	N	566	-0-	-124	-0-	94	1	472	2	N	-0-					21
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	108	1	569	2	N	-0-					21
06	660	N	290	-0-	-370	-0-	51	1	237	2	N	2	2	8			21
							2	9									

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

01	311	N	98	-0-	-213	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					54
02	DLQ G-10		952	-0-	952	952	28	1	924	2	Y	-0-					54
03	DLQ G-10		716	-0-	716	1668	21	1	695	2	Y	-0-					54
04	2821	N	1153	-0-	-1668	-0-	34	1	1119	2	Y	-0-					54
05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	23	1	776	2	Y	-0-					54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4577	-0-	-290	-0-	135	1	4387	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	DLQ G-10		3772	-0-	3772	3772	111	1	3606	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	DLQ G-10		4503	-0-	4503	8275	133	1	4315	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	12029	X	3754	-0-	-8275	-0-	110	1	3589	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	140	1	4534	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	10	1	337	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	DLQ G-10		208	-0-	208	208	4	1	149	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	DLQ G-10		184	-0-	184	392	5	1	151	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	569	N	177	-0-	-392	-0-	4	1	145	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10					40
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	399	2	13	9	N	12					52
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	544	2	13	9	N	12	25	1			39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					39

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	260	2	22	9	N	20					90
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	172	2	45	9	N	41					131
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	234	2	30	9	N	27	11	1			147
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					147

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	67	1	1099	2	N	44					267
							48	9									
02	980	N	705	-0-	-275	-0-	33	1	640	2	N	29	184	1			112
							32	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	33	1	1041	2	N	6					118
							7	9									
04	1170	N	917	-0-	-253	-0-	67	1	807	2	N	39					157
							43	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1026	2	N	38					195
							42	9									
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	63	1	1166	2	N	22					217
							24	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	109	1	4612	2	N	12					167
							13	9									
02	4004	X	2715	-0-	-1289	-0-	68	1	2619	2	N	25					192
							28	9									
03	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	68	1	4262	2	N	6					198
							7	9									
04	4290	X	3500	-0-	-790	-0-	106	1	3306	2	N	80					278
							88	9									
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	108	1	4569	2	N	34					312
							37	9									
*06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	97	1	4429	2	N	14	184	1			142
							15	9									

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2873	2	87	9	N	79					264
02	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					264
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3754	2	88	9	N	80	179	1			165
04	2850	X	1961	-0-	-889	-0-	1925	2	36	9	N	33					198
05	2945	X	14	-0-	-2931	-0-	14	2			N	-0-					198
06	3450	X	510	-0-	-2940	-0-	504	2	6	9	N	5					203

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4651	-0-	4651	19218	368	1	4162	2	Y	110	239	1			87
						121	9									
02	DLQ G-10	3532	-0-	3532	22750	307	1	3148	2	Y	70					157
						77	9									
03	DLQ G-10	3404	-0-	3404	26154	447	1	2882	2	Y	68	90	1			135
						75	9									
04	DLQ G-10	2473	-0-	2473	28627	208	1	2251	2	Y	13	128	1			20
						14	9									
05	DLQ G-10	6038	-0-	6038	34665	391	1	5376	2	Y	246	216	1			50
						271	9									
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34665					Y	NO RPT					50

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

01	1147 N	671	-0-	-476	-0-	671	2			N	-0-					50
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					50
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					50
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

01	DLQ G-10	2011	-0-	2011	19645	159	1	1798	2	Y	49	86	1			39
						54	9									
02	DLQ G-10	1807	-0-	1807	21452	167	1	1599	2	Y	37					76
						41	9									
03	DLQ G-10	881	-0-	881	22333	117	1	744	2	Y	18	43	1			51
						20	9									
04	DLQ G-10	3884	-0-	3884	26217	372	1	3490	2	Y	20	48	1			23
						22	9									
05	DLQ G-10	3401	-0-	3401	29618	229	1	3032	2	Y	127	124	1			26
						140	9									
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29618					Y	NO RPT					26

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			240

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2018

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

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-

MAYO (5460) 58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	1			N	-0-					-0-

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JONES & ALLEN 440766
GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCASKILL (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT				284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT				284
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14227																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT				284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT				284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT				284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT				284

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 283155 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9510 - 9556

*10	3100	N	2258	-0-	-842	B	32820	2201	2	57	9	N	52					71
*11	3000	N	2324	-0-	-676	B	32144	2268	2	56	9	N	51					70
*12	3100	N	2231	-0-	-869	B	31275	55	1	2150	2	N	24	19	8			75
								26	9									
*01	3100	N	2098	-0-	-1002	B	30273	2054	2	44	9	N	40					115
02	2800	N	2130	-0-	-670	B	29603	2130	2			N	-0-					115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29603																		
03	3100	N	2252	-0-	-848	B	28755	2252	2			N	-0-					115
*04	3000	N	2187	-0-	-813	B	27942	30	1	2110	2	N	43					158
								47	9									
*05	3100	N	1886	-0-	-1214	B	26728	37	1	1819	2	N	27					185
								30	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	26728					N	NO RPT					185

MCCASKILL (WILCOX L-3) //CONT.// 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	119412	4534	-0-	-114878 B	-114966	4444	2	90	9	N	82					165
11	119412	4103	-0-	-115309 B	-230275	4028	2	75	9	N	68	151	1			-0-
12	119412 #	4008	-0-	-115404 B	-345679	457	1	3488	2	N	57					57
						63	9									
01	0	3503	-0-	3503 B	-342176	3434	2	69	9	N	63					120
02	0	3547	-0-	3547 B	-338629	3547	2			N	-0-					120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -338629																
03	0	4168	-0-	4168 B	-334461	4168	2			N	-0-					120
04	0	3339	-0-	3339 B	-331122	164	1	3142	2	N	30					150
						33	9									
05	0	2456	-0-	2456 B	-328666	2421	2	35	9	N	32					182
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-328666					N	NO RPT					182

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496

01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (TOM OCONNOR) 59371 025 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 193H RRCID -> 290519 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5487

01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

MCFADDIN (1800) //CONT.// 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1875) 59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MARBERRY WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2000) 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 5 RRCID -> 236296 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	117	1	3	2	Y	-0-			-0-
						2	5							
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	118	1	2	2	Y	-0-			-0-
						3	5							
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	117	1	1	2	Y	-0-			-0-
						3	5							
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	1	1	5	Y	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	1			Y	-0-			-0-

FAGAN WELL #: 12 RRCID -> 285169 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535

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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 157 RRCID -> 280303 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	1	2	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	1	1	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	1	1	5	Y	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	75	1	2	2	Y	-0-					-0-
						1	5									
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN WELL #: 185 RRCID -> 280304 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3300) //CONT.// 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 286666 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 199D RRCID -> 282838 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: K 68 RRCID -> 282907 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365

MCFADDIN WELL #: 971 RRCID -> 283628 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARBERRY WELL #: 25 RRCID -> 284450 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 285036 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 285889 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 172 RRCID -> 286097 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 3650 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN WELL #: 16 RRCID -> 286366 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3722 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 161 RRCID -> 287149 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4520 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 156 RRCID -> 287760 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4600 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204		N	-0-			-0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5025 - 5027

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5150) 59371 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5250) 59371 718 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 61 RRCID -> 119997 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5500) //CONT.// 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			386
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			386
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			386

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN, EAST (3700) 59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5610) 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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5725) 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5725) //CONT.// 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (3200) 59373 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: 25 RRCID -> 289582 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2152 - 2169

01	1764	2052	-0-	288	11822	2052	2		N	-0-			-0-
02	12741	1639	-0-	-11102	720	1639	2		N	-0-			-0-
03	2589 R	1869	-0-	-720	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
04	1541 R	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1332	-0-	-497	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	982	-0-	-818	-0-	982	2		N	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (3750) 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (4200) 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
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-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: R 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STACY, A. D. INC. 810935
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 74 RRCID -> 261290 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 1396 - 1397

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5200) 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, J. Y. WELL #: 1 RRCID -> 190352 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4631 - 4632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-) 59373 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 78 RRCID -> 267054 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5321 - 5328

01	744 N	600	-0-	-144	-0-	493	1	107	2	N	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	556	1	27	2	N	-0-			-0-
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	578	1	96	2	N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	461	1	109	2	N	-0-			-0-
*05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	600	1	75	2	N	-0-			-0-
*06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	698	1	97	2	N	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

01	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (5600) //CONT.// 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCAN WELL #: 9 RRCID -> 288865 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5175 - 5605

01	8494 X	8130	-0-	-364	-0-	8130	2		N	-0-			46
02	7672 X	6213	-0-	-1459	-0-	6213	2		N	-0-			46
03	8494 X	7287	-0-	-1207	-0-	7287	2		N	-0-			46
04	8190 X	5980	-0-	-2210	-0-	5980	2		N	-0-			46
05	8246 X	4669	-0-	-3577	-0-	4669	2		N	-0-			46
06	7860 X	3020	-0-	-4840	-0-	3020	2		N	-0-			46

MCFADDIN, NORTH (5665) 59373 632 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 47 RRCID -> 111418 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AGOIL, INC. 008725
BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6100) 59373 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 250049 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	413	1	90	2	N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	720	1	35	2	N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	396	1	65	2	N	-0-					-0-
04	420	N	29	-0-	-391	-0-	23	1	6	2	N	-0-					-0-
05	434	N	61	-0-	-373	-0-	54	1	7	2	N	-0-					-0-
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	286	1	40	2	N	-0-					-0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					42
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	61					103
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
2 D OIL & GAS LLC 953828
RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINNEY (WILCOX) 59658 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253815 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12316 - 12422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -B- WELL #: RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - WELL PLUGGED 11/20/14

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

01	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	85	1	11699	2	N	-0-					69
02	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	85	1	10509	2	N	-0-					69
03	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	91	1	11370	2	N	-0-					69
04	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	95	1	11880	2	N	-0-					69
05	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	85	1	10596	2	N	-0-					69
*06	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	86	1	10168	2	N	-0-					69

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

01	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	445	1	10002	2	N	-0-			189
02	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	404	1	8344	2	N	-0-			189
03	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	452	1	9930	2	N	-0-			189
04	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	434	1	9281	2	N	-0-			189
05	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	449	1	9654	2	N	-0-			189
*06	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	438	1	9268	2	N	-0-			189

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

01	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	688	1	9256	2	N	-0-			159
02	6720 X	6707	-0-	-13	-0-	610	1	6097	2	N	-0-			159
03	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	688	1	8401	2	N	-0-			159
04	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	665	1	8192	2	N	-0-			159
05	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	692	1	8932	2	N	-0-			159
*06	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	672	1	8445	2	N	-0-			159

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

01	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	911	1	7748	2	N	-0-			164
02	7616 X	7030	-0-	-586	-0-	802	1	6228	2	N	-0-			164
03	8432 X	6620	-0-	-1812	-0-	870	1	5750	2	N	-0-			164
04	8160 X	6134	-0-	-2026	-0-	830	1	5304	2	N	-0-			164
05	8432 X	6222	-0-	-2210	-0-	777	1	5445	2	N	-0-			164
06	8160 X	4923	-0-	-3237	-0-	724	1	4199	2	N	-0-			164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4218	X	4218	-0-	-0- B	-0-	444	1	3774	2	N	-0-					270
02	4032	X	3711	-0-	-321 B	-0-	423	1	3288	2	N	-0-					270
03	4464	X	3588	-0-	-876 B	-0-	472	1	3116	2	N	-0-					270
04	4320	X	3442	-0-	-878 B	-0-	466	1	2976	2	N	-0-					270
05	4569	X	4569	-0-	-0- B	-0-	570	1	3999	2	N	-0-					270
06	4080	X	3876	-0-	-204 B	-0-	570	1	3306	2	N	-0-					270

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - WELL PLUGGED 3/6/2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					2
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			N	-0-					2
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			N	-0-					2
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	30	1	3312	2	N	61					130
						67	9									
02	2800 X	2635	-0-	-165	-0-	25	1	2578	2	N	29					159
						32	9									
03	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	30	1	3361	2	N	62	175	1			46
						68	9									
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	30	1	3213	2	N	45					91
						50	9									
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	30	1	3381	2	N	45					136
						50	9									
*06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	25	1	3073	2	N	40					176
						44	9									

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE, EAST (8225) 60935 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A- WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			1
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			1
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			1
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			1
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2		N	-0-			1
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2		N	-0-			1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915				N	NO RPT			-0-

MIKESKA (PETTUS) //CONT.// 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417
HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	66	1	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	159	2	66	9	N	60					128
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	159	2	66	9	N	60	157	1			31
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	159	2	167	9	N	152	173	1			10
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	159	2	105	9	N	95					105
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

MINERAL, WEST (FRIO) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996

01	1519 N	467	-0-	-1052 B	-57787	452	2	15	9	N	14					28
02	1232 N	939	-0-	-293 B	-57787	925	2	14	9	N	13					41
03	1085 N	1271	-0-	186 B	-57601	1261	2	10	9	N	9					50
04	450 N	1064	-0-	614 B	-56987	1052	2	12	9	N	11					61
05	1054 N	1148	-0-	94 B	-56893	1136	2	12	9	N	11					72
06	1230 N	1055	-0-	-175 B	-56893	1048	2	7	9	N	6					78

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	25	1	5857	2	N	101	203	1			50
						111	9									
02	3864 X	3493	-0-	-371	-0-	15	1	3387	2	N	83					133
						91	9									
03	6603 X	5893	-0-	-710	-0-	31	1	5755	2	N	97	206	1			24
						107	9									
04	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	32	1	6343	2	N	108					132
						119	9									
05	6603 X	6074	-0-	-529	-0-	30	1	5935	2	N	99	201	1			30
						109	9									
*06	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	37	1	6822	2	N	112					142
						123	9									

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (5800) 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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-

MISSION RIVER (6000) 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-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-

MISSION RIVER (6100) 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200

01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	136	2	501	9	N	455	544	1			170
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	98	2	293	9	N	266	363	1			73
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	131	2	510	9	N	464	360	1			177
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	135	2	458	9	N	416	540	1			53
*05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	138	2	411	9	N	374	361	1			66
*06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	119	2	534	9	N	485	359	1			192

MISSION RIVER (6100) //CONT.// 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6200) 62136 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 290184 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6266 - 6347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
02	5628 X	2171	-0-	-3457	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
03	4991 X	3176	-0-	-1815	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	2825	-0-	-1135	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-			-0-
06	3060 X	2269	-0-	-791	-0-	2269	2		N	-0-			-0-

HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6400) 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 222184 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

MISSION RIVER (6400) //CONT.// 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014

MISSION RIVER (8200) 62136 792 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/ SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-					163
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-					163
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-					163
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	N	1	149	1			15
								1	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	N	-0-					15
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	52	2	N	-0-					15

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	357	-0-	-77	-0-	48	1	306	2	N	3					86
							3	9									
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	28	1	221	2	N	2					88
							2	9									
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	37	1	228	2	N	4					92
							4	9									
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	53	1	280	2	N	5	4	1			93
							6	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	61	1	251	2	N	2					95
							2	9									
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	66	1	246	2	N	4					99
							4	9									

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

01	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7126	2	196	9	N	178	345	1			96
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2447	2	66	9	N	60					156
03	4402	X	2813	-0-	-1589	-0-	2739	2	74	9	N	67					223
04	4260	X	3250	-0-	-1010	-0-	3173	2	77	9	N	70	168	1			125
05	4402	X	2423	-0-	-1979	-0-	2371	2	52	9	N	47					172
06	4260	X	3842	-0-	-418	-0-	3767	2	75	9	N	68					240

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

01	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	862	1	10687	3	Y	149	147	1			125
							164	9									
02	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	749	1	7658	3	Y	88	163	1			50
							97	9									
03	11253	X	9614	-0-	-1639	-0-	740	1	8732	3	Y	129	152	1			27
							142	9									
04	11400	X	9485	-0-	-1915	-0-	741	1	8601	3	Y	130					157
							143	9									
05	11780	X	9735	-0-	-2045	-0-	785	1	8840	3	Y	100	136	1			121
							110	9									
06	11340	X	6917	-0-	-4423	-0-	598	1	6230	3	Y	81	141	1			61
							89	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

01	13919	X	11800	-0-	-2119	-0-	868	1	10829	3	Y	94	102	1			110
							103	9									
02	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	880	1	9046	3	Y	94	106	1			98
							103	9									
03	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	991	1	11761	3	Y	142	218	1			22
							156	9									
04	14550	X	11847	-0-	-2703	-0-	927	1	10828	3	Y	84					106
							92	9									
05	15035	X	10162	-0-	-4873	-0-	818	1	9272	3	Y	65	98	1			73
							72	9									
06	12480	X	9608	-0-	-2872	-0-	831	1	8714	3	Y	57	97	1			33
							63	9									

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044 X	9325	-0-	-719	-0-	727	1	8512	3	N	78	175	1			57
						86	9									
02	8848 X	7013	-0-	-1835	-0-	652	1	6287	3	N	67					124
						74	9									
03	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	801	1	8922	3	N	77	169	1			32
						85	9									
04	9450 X	9233	-0-	-217	-0-	766	1	8390	3	N	70					102
						77	9									
05	9455 X	9358	-0-	-97	-0-	798	1	8483	3	N	70					172
						77	9									
06	9480 X	8621	-0-	-859	-0-	791	1	7777	3	N	48	163	1			57
						53	9									

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

01	8804 X	7892	-0-	-912	-0-	613	1	7178	3	N	92					174
						101	9									
02	7952 X	5869	-0-	-2083	-0-	549	1	5302	3	N	16	170	1			20
						18	9									
03	8556 X	7199	-0-	-1357	-0-	589	1	6560	3	N	45					65
						50	9									
04	7710 X	6483	-0-	-1227	-0-	541	1	5927	3	N	14					79
						15	9									
05	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	723	1	7700	3	N	85					164
						94	9									
*06	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	740	1	7287	3	N	40	167	1			37
						44	9									

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	111	1	1310	2	Y	36					316
						40	9									
02	1120 N	967	-0-	-153	-0-	100	1	852	2	Y	14	179	1			151
						15	9									
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	110	1	1499	2	Y	66					217
						73	9									
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	95	1	1194	2	Y	49					266
						54	9									
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	294	1	1075	2	Y	19					285
						21	9									
06	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	313	1	789	2	Y	13	86	1			212
						14	9									

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	346	1	2214	2	Y	22					274
							24	9									
02	1904	N	1290	-0-	-614	-0-	128	1	995	2	Y	152	188	1			238
							167	9									
03	2170	N	610	-0-	-1560	-0-	77	1	479	2	Y	49					287
							54	9									
04	2100	N	853	-0-	-1247	-0-	121	1	636	2	Y	87	199	1			175
							96	9									
05	1426	N	706	-0-	-720	-0-	127	1	523	2	Y	51					226
							56	9									
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	94	1	351	2	Y	26					252
							29	9									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

01	5053	X	3949	-0-	-1104	-0-	533	1	3408	2	N	7					109
							8	9									
02	4564	X	3633	-0-	-931	-0-	413	1	3219	2	N	1					110
							1	9									
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	576	1	3580	2	N	-0-					110
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	635	1	3343	2	N	52	52	1			110
							57	9									
05	4030	X	3511	-0-	-519	-0-	688	1	2823	2	N	-0-					110
06	4020	X	3237	-0-	-783	-0-	685	1	2552	2	N	-0-					110

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

01	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	163	1	1046	2	N	-0-					199
02	1232	N	997	-0-	-235	-0-	113	1	883	2	N	1	1	8			199
							1	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	182	1	1130	2	N	5					204
							6	9									
04	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	173	1	909	2	N	16	195	1			25
							18	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	219	1	900	2	N	-0-					25
06	1290	N	1036	-0-	-254	-0-	219	1	817	2	N	-0-					25

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
SISSION-FRIO WELL #: 1 RRCID -> 288124 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431

01	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					148
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					148
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					148
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					148
*06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					148

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	680	1	3695	2	N	-0-					82
02	3892	X	3380	-0-	-512	-0-	577	1	2803	2	N	-0-					82
03	4309	X	3835	-0-	-474	-0-	684	1	3151	2	N	-0-					82
04	4230	X	4072	-0-	-158	-0-	664	1	3408	2	N	-0-					82
05	4371	X	4225	-0-	-146	-0-	692	1	3533	2	N	-0-					82
06	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	665	1	3195	2	N	-0-					82

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

01	620	N	526	-0-	-94	-0-	51	1	475	2	N	-0-					87
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	63	1	525	2	N	-0-					87
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	60	1	500	2	N	-0-					87
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	56	1	517	2	N	-0-					87
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	52	1	476	2	N	-0-					87
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	53	1	452	2	N	-0-					87

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					207
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					207
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					207
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					207
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					207
*06	3000	N	3256	-0-	256	256	3256	2			N	-0-					207

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					461
02	392	N	218	-0-	-174	-0-	218	2			N	-0-					461
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					461
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					461
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					461
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					461

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

01	1612	X	1200	-0-	-412	-0-	92	1	1075	2	N	30					279
							33	9									
02	1456	X	505	-0-	-951	-0-	49	1	428	2	N	25					304
							28	9									
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	164	1	2232	2	N	98	182	1			220
							108	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	91	1	1150	2	N	65					285
							72	9									
05	3100	N	3765	-0-	665	665	788	1	2886	2	N	83	175	1			193
							91	9									
*06	3000	N	4587	-0-	1587	2252	1275	1	3209	2	N	94					287
							103	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2445	-0-	-531	-0-	190	1	2235	2	N	18					192
							20	9									
02	2884	X	810	-0-	-2074	-0-	85	1	722	2	N	3					195
							3	9									
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	261	1	3555	2	N	37					232
							41	9									
04	3090	X	2208	-0-	-882	-0-	161	1	2033	2	N	13					245
							14	9									
05	2511	X	1242	-0-	-1269	-0-	260	1	954	2	N	25					270
							28	9									
06	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	1014	1	2553	2	N	30	179	1			121
							33	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

01	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	225	1	2641	2	N	52					59
							57	9									
02	2660	X	1318	-0-	-1342	-0-	137	1	1167	2	N	13					72
							14	9									
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	202	1	2737	2	N	67					139
							74	9									
04	2850	X	2445	-0-	-405	-0-	178	1	2237	2	N	27					166
							30	9									
05	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	534	1	1956	2	N	32	175	1			23
							35	9									
06	2910	X	2171	-0-	-739	-0-	606	1	1524	2	N	37					60
							41	9									

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

01	46427	X	7574	-0-	-38853	-0-	576	1	6943	3	Y	50	54	1			59
							55	9									
02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	423	1	4206	3	Y	36	41	1			54
							40	9									
03	9920	X	6602	-0-	-3318	-0-	524	1	6012	3	Y	60	92	1			22
							66	9									
04	9600	X	6424	-0-	-3176	-0-	519	1	5863	3	Y	38					60
							42	9									
05	8556	X	6016	-0-	-2540	-0-	500	1	5481	3	Y	32	48	1			44
							35	9									
06	7320	X	5947	-0-	-1373	-0-	531	1	5384	3	Y	29	50	1			23
							32	9									

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2231	-0-	-218	-0-	183	1	2014	3	Y	31	30	1			25
							34	9									
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	183	1	1659	3	Y	25	38	1			12
							28	9									
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	185	1	1939	3	Y	31	37	1			6
							34	9									
04	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	178	1	1832	3	Y	30					36
							33	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	187	1	1872	3	Y	23	31	1			28
							25	9									
06	2100	N	1936	-0-	-164	-0-	186	1	1715	3	Y	32	42	1			18
							35	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	418	1	4977	3	Y	34	37	1			72
							37	9									
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	400	1	3919	3	Y	32	36	1			68
							35	9									
03	5456	X	5197	-0-	-259	-0-	418	1	4731	3	Y	44	68	1			44
							48	9									
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	436	1	4858	3	Y	30					74
							33	9									
05	5425	X	5164	-0-	-261	-0-	435	1	4700	3	Y	26	38	1			62
							29	9									
06	5250	X	4794	-0-	-456	-0-	433	1	4337	3	Y	22	38	1			46
							24	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

01	155	N	117	-0-	-38	-0-	16	1	101	2	Y	-0-					1
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	9	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	15	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	12	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	21	1	77	2	Y	-0-					-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3262	-0-	-1729	-0-	441	1	2821	2	Y	-0-					147
02	4200	X	2854	-0-	-1346	-0-	325	1	2529	2	Y	-0-					147
03	3968	X	2638	-0-	-1330	-0-	365	1	2267	2	Y	5					152
							6	9									
04	3840	X	2099	-0-	-1741	-0-	322	1	1692	2	Y	77	214	1			15
							85	9									
05	3968	X	1321	-0-	-2647	-0-	259	1	1062	2	Y	-0-					15
06	3150	X	1527	-0-	-1623	-0-	323	1	1204	2	Y	-0-					15

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	117	1	751	2	N	9					164
							10	9									
02	784	N	734	-0-	-50	-0-	83	1	648	2	N	3					167
							3	9									
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	115	1	717	2	N	1					168
							1	9									
04	840	N	757	-0-	-83	-0-	119	1	625	2	N	12	12	1			168
							13	9									
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	151	1	621	2	N	-0-					168
06	810	N	642	-0-	-168	-0-	136	1	506	2	N	-0-					168

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	80	1	511	2	N	-0-					163
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	44	1	339	2	N	-0-					163
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	40	1	247	2	N	-0-					163
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	47	1	247	2	N	12	160	1			15
							13	9									
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	78	1	320	2	N	-0-					15
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	59	1	221	2	N	-0-					15

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	57	1	366	2	N	1					145
							1	9									
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	38	1	295	2	N	1					146
							1	9									
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	53	1	332	2	N	-0-					146
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	55	1	287	2	N	7	144	1			9
							8	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	75	1	306	2	N	-0-					9
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	63	1	236	2	N	-0-					9

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	2	N	-0-					95
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	N	-0-					95
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	2	N	-0-					95
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	44	1	229	2	N	3	3	1			95
							3	9									
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	56	1	228	2	N	-0-					95
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	52	1	196	2	N	-0-					95

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

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-

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	126	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4574	-0-	4574	4574	521	1	4053	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3655	-0-	3655	8229	507	1	3148	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2571	-0-	2571	10800	409	1	2152	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	6503		1331	-0-	-5172	5628	261	1	1070	2	Y	-0-					-0-
*06	4650		1216	-0-	-3434	2194	257	1	959	2	Y	-0-					-0-

MISSION VALLEY,W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

01	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-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

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-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
ANDERSON A WELL #: 2R RRCID -> 282194 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10247 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	2650	-0-	-3116	-0-	2517	2	133	3	N	-0-	3	1			167
02	4676	X	1729	-0-	-2947	-0-	1639	2	90	3	N	-0-					167
03	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	2714	2	140	3	N	-0-					167
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2606	2	129	3	N	106	179	1			94
							117	9									
05	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	2348	2	106	3	N	40					134
							44	9									
06	2760	X	2340	-0-	-420	-0-	2162	2	147	3	N	28					162
							31	9									

BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082

01	73807	X	73807	-0-	-0-	-0-	68996	2	3344	3	N	1334	1264	1			180
							1467	9									
02	64960	X	56977	-0-	-7983	-0-	53412	2	2464	3	N	1001	904	1			277
							1101	9									
03	71982	X	71436	-0-	-546	-0-	66840	2	3157	3	N	1308	1441	1			144
							1439	9									
04	71430	X	69965	-0-	-1465	-0-	65622	2	2958	3	N	1259	1256	1			147
							1385	9									
05	73811	X	71301	-0-	-2510	-0-	67222	2	2683	3	N	1269	1247	1			169
							1396	9									
06	71430	X	70491	-0-	-939	-0-	65311	2	3751	3	N	1299	1244	1			224
							1429	9									

BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288214 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10368 - 10380

01	4309	X	3518	-0-	-791	-0-	3294	2	180	3	N	40					180
							44	9									
02	3836	X	2995	-0-	-841	-0-	2816	2	164	3	N	14					194
							15	9									
03	4247	X	1444	-0-	-2803	-0-	1370	2	74	3	N	-0-	181	1			13
04	3510	X	892	-0-	-2618	-0-	849	2	43	3	N	-0-					13
*05	3627	X	68	-0-	-3559	-0-	33	2	2	3	N	30					43
							33	9									
06	3390	X	19	-0-	-3371	-0-	18	2	1	3	N	-0-					43

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	9	N	132					231
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	4	1	64	9	N	58	169	1			120
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	9	N	100	179	1			41
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	4	1	62	9	N	56					97
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	9	N	112	175	1			34
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	9	N	55					89

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	126	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5491	-0-	-554	-0-	5469	2	22	9	N	20					101
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3134	2	56	9	N	51	141	1			11
03	5859	X	4248	-0-	-1611	-0-	4237	2	11	9	N	10					21
04	5670	X	5581	-0-	-89	-0-	5568	2	13	9	N	12					33
05	5859	X	4615	-0-	-1244	-0-	4607	2	8	9	N	7					40
06	5310	X	4818	-0-	-492	-0-	4801	2	17	9	N	15					55

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520

01	99479	X	92215	-0-	-7264	-0-	84140	2	4284	3	N	3446	3262	1			515
							3791	9									
02	89852	X	68170	-0-	-21682	-0-	62273	2	3170	3	N	2479	2695	1			299
							2727	9									
03	99479	X	89773	-0-	-9706	-0-	81913	2	4068	3	N	3447	3415	1			331
							3792	9									
04	96090	X	87322	-0-	-8768	-0-	80220	2	3785	3	N	3015	3050	1			296
							3317	9									
05	96441	X	88381	-0-	-8060	-0-	81838	2	3461	3	N	2802	2645	1			453
							3082	9									
06	89250	X	88077	-0-	-1173	-0-	79928	2	4986	3	N	2875	3060	1			268
							3163	9									

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618

01	44175	X	39193	-0-	-4982	-0-	36117	2	1909	3	N	1061	905	1			314
							1167	9									
02	39788	X	31139	-0-	-8649	-0-	28833	2	1578	3	N	662	736	1			240
							728	9									
03	44051	X	37223	-0-	-6828	-0-	34748	2	1793	3	N	620	720	1			140
							682	9									
04	42630	X	36185	-0-	-6445	-0-	33484	2	1631	3	N	973	896	1			217
							1070	9									
05	40331	X	36386	-0-	-3945	-0-	34004	2	1496	3	N	805	722	1			300
							886	9									
*06	38703	X	38703	-0-	-0-	-0-	35462	2	2341	3	N	818	886	1			232
							900	9									

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680

01	0	W	33030	-0-	33030	127170	218	1	30467	2	N	642	722	1			134
							1639	3	706	9							
02	0	W	25553	-0-	25553	152723	167	1	23469	2	N	539	262	1			411
							1324	3	593	9							
03	188857	X	36134	-0-	-152723	-0-	270	1	33302	2	N	735	907	1			239
							1753	3	809	9							
04	38775	X	38775	-0-	-0-	-0-	222	1	36017	2	N	678	707	1			210
							1790	3	746	9							
05	35851	X	35851	-0-	-0-	-0-	328	1	33397	2	N	559	544	1			225
							1511	3	615	9							
*06	31405	X	31405	-0-	-0-	-0-	288	1	28574	2	N	528	536	1			217
							1962	3	581	9							

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	112	1	15633	2	N	323	366	1			152
							838	3	355	9							
02	14308	X	12168	-0-	-2140	-0-	79	1	11155	2	N	280	181	1			251
							626	3	308	9							
03	15841	X	15588	-0-	-253	-0-	117	1	14348	2	N	336	362	1			225
							753	3	370	9							
04	16380	X	14378	-0-	-2002	-0-	82	1	13268	2	N	334	359	1			200
							661	3	367	9							
05	16926	X	14506	-0-	-2420	-0-	131	1	13372	2	N	359	364	1			195
							608	3	395	9							
06	16380	X	14106	-0-	-2274	-0-	129	1	12734	2	N	331	356	1			170
							879	3	364	9							

BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145346	X	145346	-0-	-0-	-0-	130040	2	6707	3	N	7817	7980	1			655
							8599	9									
02	108684	X	108684	-0-	-0-	-0-	97281	2	5072	3	N	5755	5807	1			603
							6331	9									
03	134885	X	134885	-0-	-0-	-0-	121275	2	6101	3	N	6826	7010	1			419
							7509	9									
04	127686	X	127686	-0-	-0-	-0-	114855	2	5474	3	N	6688	6262	1			845
							7357	9									
05	128392	X	128392	-0-	-0-	-0-	116389	2	4960	3	N	6403	6431	1			817
							7043	9									
*06	132371	X	132371	-0-	-0-	-0-	118172	2	7364	3	N	6214	6047	1			984
							6835	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61108	X	61108	-0-	-0-	-0-	59245	2	1863	9	N	1694	1711	1			273
02	55664	X	55664	-0-	-0-	-0-	54034	2	1630	9	N	1482	1153	1			602
03	59476	X	59476	-0-	-0-	-0-	57764	2	1712	9	N	1556	1895	1			263
04	56365	X	56365	-0-	-0-	-0-	54805	2	1560	9	N	1418	1329	1			352
*05	58112	X	58112	-0-	-0-	-0-	56425	2	1687	9	N	1534	1696	1			190
*06	54664	X	54664	-0-	-0-	-0-	53149	2	1515	9	N	1377	1318	1			249

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6435	-0-	-881	-0-	6257	2	178	9	N	162	64	1			181
02	7588	X	7006	-0-	-582	-0-	6856	2	150	9	N	136	190	1			127
03	8401	X	7634	-0-	-767	-0-	7441	2	193	9	N	175	189	1			113
04	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7698	2	198	9	N	180	190	1			103
*05	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	7946	2	198	9	N	180	192	1			91
*06	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7349	2	156	9	N	142	190	1			43

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5029	-0-	-923	-0-	4922	2	107	9	N	97					205
02	5264	X	4952	-0-	-312	-0-	4861	2	91	9	N	83	190	1			98
03	5549	X	4666	-0-	-883	-0-	4561	2	105	9	N	95					193
04	5370	X	4844	-0-	-526	-0-	4743	2	101	9	N	92	191	1			94
*05	5549	X	4904	-0-	-645	-0-	4779	2	125	9	N	114					208
06	5310	X	4757	-0-	-553	-0-	4655	2	102	9	N	93	188	1			113

GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170

01	9982	X	8367	-0-	-1615	-0-	8111	2	256	9	N	233	175	1			162
02	9016	X	5745	-0-	-3271	-0-	5595	2	150	9	N	136					298
03	9393	X	8577	-0-	-816	-0-	8329	2	248	9	N	225	364	1			159
04	8100	X	6799	-0-	-1301	-0-	6612	2	187	9	N	170	189	1			140
*05	8370	X	6992	-0-	-1378	-0-	6763	2	229	9	N	208	188	1			160
06	8100	X	6569	-0-	-1531	-0-	6375	2	194	9	N	176	178	1			158

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976 N	2394	-0-	-582	-0-	20	1	2343	2	N	28	173	1			-0-
						31	9									
02	2128 N	1584	-0-	-544	-0-	15	1	1569	2	N	-0-					-0-
03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	20	1	2600	2	N	-0-					-0-
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	20	1	2416	2	N	-0-					-0-
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	20	1	2380	2	N	-0-					-0-
06	2550 N	2411	-0-	-139	-0-	20	1	2391	2	N	-0-					-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MORALES (FRIO E) 62795 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ASSOCIATED MINERALS INTEREST 035520
HOLLINGSWORTH, L. R. -B- WELL #: 5 RRCID -> 121874 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MORALES (1500) 62795 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALS PRODUCTION CO. 015610
ROBINSON, VELMA WELL #: 4 RRCID -> 078066 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MORALES (2280) 62795 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014

MORALES (4360) 62795 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 05 RRCID -> 202574 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2021

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	48	1	2351	2	N	75					81
						83	9									
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	33	1	1636	2	N	42					123
						46	9									
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	40	1	1973	2	N	81					204
						89	9									
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	40	1	1943	2	N	57	180	1			81
						63	9									
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	48	1	2338	2	N	77					158
						85	9									
*06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	32	1	1551	2	N	43					201
						47	9									

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

01	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	262	1	6823	2	N	-0-			-0-
02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	145	1	4375	2	N	-0-			-0-
03	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	234	1	6046	2	N	-0-			-0-
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	213	1	5508	2	N	-0-			-0-
05	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	335	1	4858	2	N	-0-			-0-
*06	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	326	1	5111	2	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9815	-0-	-1500	-0-	361	1	9408	2	N	42					208
							46	9									
02	11676	X	7974	-0-	-3702	-0-	255	1	7673	2	N	42					250
							46	9									
03	12927	X	10993	-0-	-1934	-0-	409	1	10538	2	N	42	181	1			111
							46	9									
04	12510	X	11448	-0-	-1062	-0-	425	1	10978	2	N	41					152
							45	9									
05	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	714	1	10367	2	N	42	170	1			24
							46	9									
06	9510	X	9204	-0-	-306	-0-	548	1	8610	2	N	42					66
							46	9									

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

01	3503	X	2769	-0-	-734	-0-	102	1	2667	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2387	-0-	-469	-0-	77	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2436	-0-	-695	-0-	91	1	2345	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2230	-0-	-620	-0-	83	1	2147	2	N	-0-					-0-
05	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	642	1	9321	2	N	-0-					-0-
*06	26388	X	26388	-0-	-0-	-0-	1580	1	24808	2	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

01	2263	X	865	-0-	-1398	-0-	32	1	833	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	823	-0-	-801	-0-	26	1	797	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1274	-0-	-524	-0-	48	1	1226	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1288	-0-	-452	-0-	48	1	1240	2	N	-0-					-0-
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	204	1	2965	2	N	-0-					-0-
*06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	166	1	2610	2	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

01	26660	X	24364	-0-	-2296	-0-	899	1	23465	2	N	-0-					-0-
02	24080	X	20158	-0-	-3922	-0-	648	1	19510	2	N	-0-					-0-
03	26660	X	24994	-0-	-1666	-0-	933	1	24061	2	N	-0-					-0-
04	23670	X	21934	-0-	-1736	-0-	818	1	21116	2	N	-0-					-0-
05	24459	X	24358	-0-	-101	-0-	1569	1	22789	2	N	-0-					-0-
*06	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	1455	1	22847	2	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

01	3782	X	3003	-0-	-779	-0-	111	1	2892	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	1516	-0-	-2068	-0-	49	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3685	-0-	-283	-0-	138	1	3547	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	2934	-0-	-906	-0-	109	1	2825	2	N	-0-					-0-
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	251	1	3645	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2091	-0-	-819	-0-	125	1	1966	2	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	631	X	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	2	N	-0-			-0-
02	1092	X	677	-0-	-415	-0-	22	1	655	2	N	-0-			-0-
03	1209	X	310	-0-	-899	-0-	12	1	298	2	N	-0-			-0-
04	1170	X	375	-0-	-795	-0-	14	1	361	2	N	-0-			-0-
05	899	X	389	-0-	-510	-0-	25	1	364	2	N	-0-			-0-
06	720	X	209	-0-	-511	-0-	13	1	196	2	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	29	1	753	2	N	-0-			-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	2	N	-0-			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	N	-0-			-0-
04	600	N	177	-0-	-423	-0-	7	1	170	2	N	-0-			-0-
05	496	N	222	-0-	-274	-0-	14	1	208	2	N	-0-			-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-			-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

01	7440	X	6750	-0-	-690	-0-	249	1	6501	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	4285	-0-	-2435	-0-	138	1	4147	2	N	-0-			-0-
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	255	1	6573	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	6018	-0-	-522	-0-	224	1	5794	2	N	-0-			-0-
05	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	458	1	6650	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	5555	-0-	-985	-0-	333	1	5222	2	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

01	12710	X	10331	-0-	-2379	-0-	381	1	9948	2	N	2			42
							2	9							
02	11480	X	6552	-0-	-4928	-0-	211	1	6339	2	N	2			44
							2	9							
03	10447	X	10185	-0-	-262	-0-	380	1	9803	2	N	2			46
							2	9							
04	10200	X	7388	-0-	-2812	-0-	275	1	7111	2	N	2			48
							2	9							
05	10540	X	9146	-0-	-1394	-0-	589	1	8555	2	N	2			50
							2	9							
*06	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	721	1	11318	2	N	2			52
							2	9							

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	43	1	1119	2	N	-0-			-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	-0-			-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	37	1	953	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	272	-0-	-838	-0-	10	1	262	2	N	-0-			-0-
05	496	N	88	-0-	-408	-0-	6	1	82	2	N	-0-			-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
STILES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3986	-0-	-1098	-0-	146	1	3820	2	N	18					188
							20	9									
02	4592	X	2961	-0-	-1631	-0-	95	1	2847	2	N	17					205
							19	9									
03	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	145	1	3748	2	N	18	184	1			39
							20	9									
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	146	1	3780	2	N	18					57
							20	9									
05	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	250	1	3623	2	N	18					75
							20	9									
06	3870	X	3566	-0-	-304	-0-	212	1	3334	2	N	18					93
							20	9									

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	578	2	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

THIEME GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

01	5332	X	5121	-0-	-211	-0-	189	1	4932	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4438	-0-	-378	-0-	143	1	4295	2	N	-0-					-0-
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	203	1	5229	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5273	-0-	-247	-0-	197	1	5076	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5553	-0-	-151	-0-	358	1	5195	2	N	-0-					-0-
*06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	297	1	4664	2	N	-0-					-0-

CUSACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

01	4526	X	2168	-0-	-2358	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1803	-0-	-1137	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2093	-0-	-1162	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
*06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

HAMILTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

01	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	122	1	3184	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2548	-0-	-532	-0-	82	1	2466	2	N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	142	1	3651	2	N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	125	1	3239	2	N	-0-					-0-
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	236	1	3428	2	N	-0-					-0-
*06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	203	1	3188	2	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS DYE (2370) 62987 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
HUDDLESTON, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123480 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	239	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	55	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	1			Y	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			Y	-0-					-0-
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	1			Y	-0-					-0-

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253
WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOULTON (JACKSON) //CONT.// 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. //CONT.// 804350
SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

01	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	1147	1	10071	3	N	92	110	1			117
						101	9									
02	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	1036	1	8237	3	N	81	121	1			77
						89	9									
03	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	1147	1	8411	3	N	106	90	1			93
						117	9									
04	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	888	1	6075	3	N	-0-					93
05	4960 X	3906	-0-	-1054	-0-	427	1	3479	3	N	-0-					93
06	4800 X	2	-0-	-4798	-0-	2	3			N	-0-	93	1			-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 C RRCID -> 288759 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894

01	35223 X	35223	-0-	-0-	-0-	1014	1	33859	3	Y	318	278	1			48
						350	9									
02	26704 X	26704	-0-	-0-	-0-	843	1	25564	3	Y	270	254	1			64
						297	9									
03	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	860	1	26592	3	Y	326	351	1			39
						359	9									
04	25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	990	1	24020	3	Y	359	316	1			82
						395	9									
05	28599 X	28599	-0-	-0-	-0-	960	1	27281	3	Y	325	374	1			33
						358	9									
06	24900 X	17219	-0-	-7681	-0-	954	1	15990	3	Y	250	217	1			66
						275	9									

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 286955 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6076 - 6082

01	11935 #	674	-0-	-11261	-0-	143	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	333	-0-	-59 B	-0-	26	1	307	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-22 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-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) //CONT.// 63354 054 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 287919 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37355 #	20162	-0-	-17193	-0-	859	1	18860	3	Y	403	355	1			61
						443	9									
02	33180	16720	-0-	-16460 B	-16460	723	1	15731	3	Y	242	242	1			61
						266	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -16460																
03	24924 N	20817	-0-	-4107 B	-16460	754	1	19785	3	Y	253	283	1			31
						278	9									
04	19455 N	18133	-0-	-1322 B	-16460	859	1	17037	3	Y	215	195	1			51
						237	9									
05	10766 N	17783	-0-	7017 B	-9443	758	1	16804	3	Y	201	231	1			21
						221	9									
06	12301 N	15505	-0-	3204 B	-6239	771	1	14557	3	Y	161	139	1			43
						177	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42222 #	26215	-0-	-16007	-0-	577	1	24847	3	Y	719	640	1			109
						791	9									
02	34020	28334	-0-	-5686 B	-5686	536	1	27143	3	Y	595	562	1			142
						655	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5686																
03	37665	28899	-0-	-8766 B	-14452	493	1	27787	3	Y	563	637	1			68
						619	9									
04	25380 N	21574	-0-	-3806 B	-14452	460	1	20643	3	Y	428	394	1			102
						471	9									
05	14440 N	17213	-0-	2773 B	-11679	390	1	16376	3	Y	406	466	1			42
						447	9									
06	16498 N	26375	-0-	9877 B	-1802	403	1	25529	3	Y	403	341	1			104
						443	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 290256 COMPL. DATE 10/10/2020 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5943 - 5951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45725	35539	-0-	-10186	-0-	422	1	34410	3	N	643	546	1			248
						707	9									
02	40012	27433	-0-	-12579 B	-12579	411	1	26502	3	N	473	533	1			188
						520	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12579																
03	44299	26739	-0-	-17560 B	-30139	338	1	25852	3	Y	499	540	1			147
						549	9									
04	42870	30499	-0-	-12371 B	-42510	310	1	29640	3	Y	499	513	1			133
						549	9									
05	24420	37330	-0-	12910 B	-29600	318	1	36373	3	Y	581	562	1			152
						639	9									
06	27901	33938	-0-	6037 B	-23563	313	1	33162	3	Y	421	453	1			120
						463	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 290639 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6004 - 6010

M O	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
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	8442	16524	-0-	8082 B	8082	233	1	15888	3	Y	366	281	1			85
						403	9									
04	36180	40197	-0-	4017 B	12099	300	1	38921	3	Y	887	763	1			209
						976	9									
05	20609	46907	-0-	26298 B	38397	318	1	45595	3	Y	904	876	1			237
						994	9									
06	23547	43877	-0-	20330 B	58727	313	1	42738	3	Y	751	781	1			207
						826	9									

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (2500) 63354 702 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 290364 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 2335 - 2352

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016

MOUNTAIN VIEW (SAND 4) 63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10106 - 10126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	13303	2	274	9	N	249	361	1			157
02	12012 X	9629	-0-	-2383	-0-	9478	2	151	9	N	137	177	1			117
03	13299 X	11189	-0-	-2110	-0-	11033	2	156	9	N	142	180	1			79
04	12870 X	11201	-0-	-1669	-0-	11024	2	177	9	N	161	175	1			65
05	13299 X	8961	-0-	-4338	-0-	8816	2	145	9	N	132					197
06	12870 X	6015	-0-	-6855	-0-	5913	2	102	9	N	93	172	1			118

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

01	5611 X	3857	-0-	-1754	-0-	1025	1	2756	2	Y	69	185	1			103
						76	9									
02	5068 X	2614	-0-	-2454	-0-	601	1	2012	2	Y	1					104
						1	9									
03	5611 X	3775	-0-	-1836	-0-	1021	1	2647	2	Y	97	175	1			26
						107	9									
04	4830 X	3559	-0-	-1271	-0-	750	1	2809	2	Y	-0-					26
05	4991 X	3714	-0-	-1277	-0-	898	1	2816	2	Y	-0-					26
*06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	1141	1	2618	2	Y	-0-					26

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	41	1	159	2	Y	6	5	1			4
						7	9									
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	2	Y	-0-					4
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	Y	2					6
						2	9									
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	Y	-0-					6
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	37	1	162	2	Y	7	8	1			5
						8	9									
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	48	1	143	2	Y	6					11
						7	9									

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412

01	5177 X	3702	-0-	-1475	-0-	739	1	2831	2	Y	120	167	1			125
						132	9									
02	4200 X	1993	-0-	-2207	-0-	388	1	1605	2	Y	-0-					125
03	3472 X	1643	-0-	-1829	-0-	366	1	1252	2	Y	23					148
						25	9									
04	3570 X	2122	-0-	-1448	-0-	355	1	1767	2	Y	-0-					148
05	3689 X	3383	-0-	-306	-0-	601	1	2661	2	Y	110	160	1			98
						121	9									
06	3570 X	1714	-0-	-1856	-0-	419	1	1234	2	Y	55					153
						61	9									

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) //CONT.// 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	50	1	192	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	Y	-0-					9
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	54	1	183	2	Y	3					12
							3	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	55	1	275	2	Y	-0-					12
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	88	1	391	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	92	1	271	2	Y	12					23
							13	9									

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102

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

01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-		37
02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		37
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-		37
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		37
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		37
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		37

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			133
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			133
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			133
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			133
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			133
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			133

MUY BUENO (9800) //CONT.// 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
04	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			207
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

01	372 N	177	-0-	-195 B	-56032	24	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	49	-0-	-231 B	-56032	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	57	-0-	-222 B	-56032	10	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	89	-0-	-91 B	-56032	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10 B	-56032	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	71	-0-	11 B	-56021	13	1	58	2	Y	-0-					-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

01	589 N	498	-0-	-91 B	-0-	67	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	30	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	95	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	61	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	54	1	419	2	Y	-0-					-0-
*06	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	83	1	359	2	Y	-0-					-0-

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON WELL #: 3 RRCID -> 283263 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 18 RRCID -> 287930 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	744	-0-	-0-	B -0-	744	3			N	-0-					7
02	364	X	360	-0-	-4	B -0-	360	3			N	-0-					7
03	465	X	302	-0-	-163	B -0-	302	3			N	-0-					7
04	720	N	501	-0-	-219	B -0-	501	3			N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					7
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	B -0-					N	NO RPT					7

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORBEE (SLICK) 65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

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-

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
SEALE WELL #: 5 RRCID -> 262184 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

01	434	N	400	-0-	-34	B	-0-	400	3	N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3	N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3	N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-			N	NO RPT					-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

BROWN C WELL #: 15 RRCID -> 284400 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4101 - 4185

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
COWRIE ENERGY LLC 183056
WASKOW, HENRY WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					98

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		54	-0-	54	103	54	2			N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					112
03	103	X	-0-	-0-	-103	-0-					N	-0-					112
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1142	2	3	9	Y	3					265
02	1120	N	749	-0-	-371	-0-	749	2			Y	-0-					265
03	1054	N	665	-0-	-389	-0-	663	2	2	9	Y	2					267
04	1110	N	763	-0-	-347	-0-	761	2	2	9	Y	2					269
05	0	N	601	-0-	601	-0-	598	2	3	9	Y	3					272
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4596	-0-	-333	-0-	4564	2	32	9	N	29			159
02	4452	X	3589	-0-	-863	-0-	3564	2	25	9	N	23			182
03	4929	X	4922	-0-	-7	-0-	4896	2	26	9	N	24			206
04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4826	2	18	9	N	16			222
05	4588	X	4783	-0-	195	-0-	4783	2			N	-0-			146
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT			146

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			47
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			47
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			47
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			47
05	0	N	146	-0-	146	-0-	146	2			N	-0-			47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

01	899	X	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-			205
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			205
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			205
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			205
05	0	N	906	-0-	906	-0-	906	2			N	-0-			205
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 286124 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 2513 - 2515

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NORMANNA, S. (2050) 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MALONE, SID WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6-7-2021

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			43

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
INLAND OCEAN, INC. 424607
SILLS WELL #: 2 RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-17450			N	-0-			125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2019 - P/A 10/14/19

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

NURSERY, SE. (900) 66315 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "E" WELL #: 2 RRCID -> 164642 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-

NURSERY, SW. (3230) 66317 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260

01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	29	1	71	2	N	-0-					94
02	728 X	6	-0-	-722	-0-	2	1	4	2	N	-0-					94
03	806 X	3	-0-	-803	-0-	1	1	2	2	N	-0-					94
04	780 X	29	-0-	-751	-0-	13	1	16	2	N	-0-					94
05	403 X	25	-0-	-378	-0-	10	1	15	2	N	-0-					94
06	90 X	75	-0-	-15	-0-	34	1	41	2	N	-0-					94

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	392	1	956	2	N	-0-					176
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	472	1	698	2	N	19	185	1			10
						21	9									
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	338	1	569	2	N	5					15
						6	9									
04	1290 N	914	-0-	-376	-0-	401	1	513	2	N	-0-					15
05	1333 N	1118	-0-	-215	-0-	456	1	662	2	N	-0-					15
06	870 N	693	-0-	-177	-0-	315	1	378	2	N	-0-					15

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

01	1705 N	872	-0-	-833	-0-	254	1	618	2	N	-0-					95
02	1540 N	988	-0-	-552	-0-	393	1	582	2	N	12					107
						13	9									
03	1705 N	624	-0-	-1081	-0-	226	1	381	2	N	15					122
						17	9									
04	840 N	745	-0-	-95	-0-	325	1	416	2	N	4					126
						4	9									
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	448	1	651	2	N	2					128
						2	9									
*06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	375	1	450	2	N	-0-					128

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	525	1	1280	2	N	-0-					110
02	1232 N	825	-0-	-407	-0-	333	1	492	2	N	-0-					110
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	685	1	1154	2	N	80					190
						88	9									
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	711	1	911	2	N	4					194
						4	9									
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	536	1	779	2	N	8					202
						9	9									
06	1320 N	939	-0-	-381	-0-	427	1	512	2	N	-0-					202

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (SLICK -A-) 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 287477 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	560	1	6771	2	N	145					255
						160	9									
02	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	540	1	5973	2	N	120	196	1			179
						132	9									
03	7037 X	6321	-0-	-716	-0-	460	1	5737	2	N	113	191	1			101
						124	9									
04	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	600	1	7243	2	N	186	197	1			90
						205	9									
05	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	620	1	6530	2	N	169	168	1			91
						186	9									
06	6810 X	6508	-0-	-302	-0-	600	1	5780	2	N	116					207
						128	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	120	1	231	2	N	75	127	1			15
						83	9									
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	120	1	351	2	N	-0-					15
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	120	1	605	2	N	120	127	1			8
						132	9									
04	540 N	506	-0-	-34	-0-	120	1	237	2	N	135					143
						149	9									
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	120	1	471	2	N	12					155
						13	9									
06	840 N	569	-0-	-271	-0-	120	1	449	2	N	-0-					155

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1459	2	105	9	N	95					278
02	1960 X	470	-0-	-1490	-0-	364	2	106	9	N	96	161	1			213
03	2170 X	1599	-0-	-571	-0-	1413	2	186	9	N	169	327	1			55
04	2100 X	804	-0-	-1296	-0-	718	2	86	9	N	78					133
05	1550 X	252	-0-	-1298	-0-	103	2	149	9	N	135					268
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	63	163	1			168

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					76
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					76
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					76
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					76
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					76
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	2			N	-0-					76

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	798	2	55	9	N	50					191
02	756	N	468	-0-	-288	-0-	427	2	41	9	N	37					228
03	837	N	622	-0-	-215	-0-	575	2	47	9	N	43	174	1			97
04	810	N	569	-0-	-241	-0-	552	2	17	9	N	15					112
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					112
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	536	2	10	9	N	9					121

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

01	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8560	2	145	9	N	132					407
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6529	2	116	9	N	105	183	1			329
03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8425	2	122	9	N	111	353	1			87
04	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7333	2	105	9	N	95					182
05	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8122	2	118	9	N	107					289
*06	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8325	2	146	9	N	133	172	1			250

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2265	2	75	9	N	68	169	1			183
02	1848	N	1713	-0-	-135	-0-	1650	2	63	9	N	57					240
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2201	2	65	9	N	59	175	1			124
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2111	2	70	9	N	64					188
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2171	2	89	9	N	81					269
*06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1957	2	61	9	N	55	171	1			153

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

01	2542	X	1273	-0-	-1269	-0-	1273	2			N	-0-					166
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1318	2	36	9	N	33					199
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2026	2	10	9	N	9	162	1			46
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1733	2	20	9	N	18					64
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2484	2	35	9	N	32					96
06	1980	N	1897	-0-	-83	-0-	1869	2	28	9	N	25					121

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

01	4619	X	4089	-0-	-530	-0-	604	1	3479	3	N	5					228
							6	9									
02	4172	X	3654	-0-	-518	-0-	490	1	3152	3	N	11	185	1			54
							12	9									
03	4619	X	3665	-0-	-954	-0-	572	1	3064	3	N	26					80
							29	9									
04	4470	X	3971	-0-	-499	-0-	511	1	3430	3	N	27					107
							30	9									
05	4092	X	4087	-0-	-5	-0-	606	1	3403	3	N	71	1	8			177
							78	9									
*06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	522	1	3474	3	N	-0-					177

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	N	-0-					40
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-					40
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	N	-0-					40
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	N	-0-					40
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	20	1	115	3	N	-0-					40
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	N	-0-					40

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

01	527	N	482	-0-	-45	-0-	63	1	365	3	N	49					157
							54	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	54	1	346	3	N	71	186	1			42
							78	9									
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	65	1	351	3	N	-0-					42
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	63	1	426	3	N	-0-					42
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	66	1	372	3	N	-0-					42
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	54	1	362	3	N	8					50
							9	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

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-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25 1 43 9	203 3	N	39			135
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19 1 61 9	165 3	N	55			190
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	18 1 26 9	153 3	N	24			214
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19 1 63 9	148 3	N	57			271
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	26 1 17 9	171 3	N	15	184 1		102
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28 1 37 9	168 3	N	34			136

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

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-

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

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-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

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-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5656	-0-	-1009	-0-	609	1	4994	3	N	48					66
							53	9									
02	6020	X	5543	-0-	-477	-0-	575	1	4965	3	N	3					69
							3	9									
03	6634	X	5856	-0-	-778	-0-	618	1	5214	3	N	22	65	1			26
							24	9									
04	6420	X	4818	-0-	-1602	-0-	556	1	4236	3	N	24					50
							26	9									
05	6634	X	5068	-0-	-1566	-0-	660	1	4398	3	N	9					59
							10	9									
06	5940	X	3273	-0-	-2667	-0-	473	1	2790	3	N	9	58	1			10
							10	9									

MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

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	18					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4774	-0-	-155	-0-	701	1	4037	3	N	33	183	1			157
							36	9									
02	4368	X	4000	-0-	-368	-0-	532	1	3423	3	N	41					198
							45	9									
03	4836	X	3930	-0-	-906	-0-	618	1	3311	3	N	1					199
							1	9									
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	693	1	4646	3	N	-0-					199
05	4836	X	4683	-0-	-153	-0-	703	1	3947	3	N	30					229
							33	9									
*06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	691	1	4597	3	N	19	181	1			67
							21	9									

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

01	3255	X	712	-0-	-2543	-0-	712	2			N	-0-	2	1			327
02	2940	X	1611	-0-	-1329	-0-	1611	2			N	-0-					327
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2976	2	158	9	N	144	191	1			280
04	1020	X	941	-0-	-79	-0-	879	2	62	9	N	56					336
05	1798	X	122	-0-	-1676	-0-	122	2			N	-0-					336
06	3030	X	727	-0-	-2303	-0-	563	2	164	9	N	149					485

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

01	3100	N	3291	-0-	191	487	3291	2			N	-0-					15
02	2800	N	2392	-0-	-408	79	2392	2			N	-0-					15
03	2015	X	1527	-0-	-488	-0-	1527	2			N	-0-					15
04	1950	X	421	-0-	-1529	-0-	421	2			N	-0-					15
05	2015	X	649	-0-	-1366	-0-	649	2			N	-0-					15
06	1950	X	759	-0-	-1191	-0-	759	2			N	-0-					15

OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	229	1	1876	3	N	97					118
						107	9									
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	188	1	1626	3	N	7					125
						8	9									
03	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	244	1	2057	3	N	45	122	1			48
						50	9									
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	265	1	2024	3	N	55					103
						61	9									
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	272	1	1817	3	N	20	1	8			122
						22	9									
06	2280 N	1288	-0-	-992	-0-	184	1	1085	3	N	17	118	1			21
						19	9									

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		125
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		125

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

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-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					3
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			Y	-0-					3
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					3
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					3
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					3
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					3

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					2
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					2
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					2
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					2
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					2
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					2

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			79
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2		N	-0-			79
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			79
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			79
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			79
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2		N	-0-			79

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
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

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2		N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			5
02	420 N	290	-0-	-130	-0-	290	2		N	-0-			5
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			5
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2		N	-0-			5
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			5
06	510 N	366	-0-	-144	-0-	366	2		N	-0-			5

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	271 R	246	-0-	-25	-0-	246	2		Y	-0-			4
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	124	2		Y	-0-			4
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			4
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		Y	-0-			4
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			4
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2		Y	-0-			4

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001

01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			105
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2		Y	-0-			105
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			105
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		Y	-0-			105
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			105
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2		Y	-0-			105

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2		Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			44
02	588 N	414	-0-	-174	-0-	414	2		N	-0-			44
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			44
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2		N	-0-			44
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			44
06	720 N	523	-0-	-197	-0-	523	2		N	-0-			44

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

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-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			90
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	124	2		N	-0-			90
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			90
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-			90
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			90
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2		N	-0-			90

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					67
02	3976	X	2691	-0-	-1285	-0-	2691	2			N	-0-					67
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					67
04	3870	X	3849	-0-	-21	-0-	3849	2			N	-0-					67
05	5332	X	3715	-0-	-1617	-0-	3715	2			N	-0-					67
06	5160	X	3397	-0-	-1763	-0-	3397	2			N	-0-					67

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7461 - 7474

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

ORD (WILCOX J-1 SAND) //CONT.// 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
COX WELL #: 3 RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNEILL H WELL #: 2 RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO ALTO (6400) 68649 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
ZORILLA-MALONE WELL #: 2 RRCID -> 290640 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6524 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	56	-0-	56	34616	44	2	12	9	Y	11	16	1			3
02	0	-0-	-0-	-0-	34616					Y	-0-	3	1			-0-
03	7000	1707	-0-	-5293	29323	1393	2	314	9	Y	285	206	1			79
04	7500	1326	-0-	-6174	23149	1146	2	180	9	Y	164	182	1			61
*05	7750	393	-0-	-7357	15792	250	2	143	9	Y	130	155	1			36
*06	7500	332	-0-	-7168	8624	190	2	142	9	Y	129	104	1			61

PALO ALTO, N. (6800) 68651 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 055134 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598	N	NO RPT		-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ECTERO SOUTHWEST, LLC 241416
GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		90
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		90
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		90
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		90
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		90

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		82
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		82
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		82
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		82
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		82

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4705 R	4705	-0-	-0- B	-0-	4357	2	348	9	N	316	269	1			102
02	3752 #	3447	-0-	-305 B	-305	3058	2	389	9	N	354	402	1			54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -305																
03	4638 R	4943	-0-	305 B	-0-	4499	2	444	9	N	404	411	1			47
04	4214 R	4214	-0-	-0- B	-0-	3872	2	342	9	N	311	276	1			82
05	4378 R	4378	-0-	-0- B	-0-	4004	2	374	9	N	340	269	1			153
*06	4452 R	4452	-0-	-0- B	-0-	4046	2	406	9	N	369	380	1			142

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

01	4588 #	4043	-0-	-545 B	-9308	3768	2	275	9	N	250	356	1			75
02	4060 #	2724	-0-	-1336 B	-10644	2512	2	212	9	N	193	176	1			92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2282 CANCELLED UNDERAGE -> -8362																
03	4495 #	4128	-0-	-367 B	-2649	3812	2	316	9	N	287	349	1			30
04	4320 #	3719	-0-	-601 B	-3250	3438	2	281	9	N	255	161	1			124
05	4464 #	826	-0-	-3638 B	-6888	759	2	67	9	N	61					185
06	3900 #	NO RPT	-0-	-3900 B	-10788					N	NO RPT					185

INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

01	1333 #	677	-0-	-656 B	-5648	132	1	531	2	N	13					249
						14	9									
02	644 #	-0-	-0-	-644 B	-6292					N	-0-					249
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2711 CANCELLED UNDERAGE -> -3581																
03	713 #	-0-	-0-	-713 B	-3424					N	7					256
04	510 #	-0-	-0-	-510 B	-3934					N	-0-					256
05	682 #	14	-0-	-668 B	-4602	1	1	7	2	N	5					261
						6	9									
06	660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-5262					N	NO RPT					261

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 04/23/1961 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960

01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - WELL PLUGGED 11-18-18

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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-

'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301

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-

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

*07	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	42	7			534
*08	496	#	109	-0-	-387	-0-	14	1	95	2	N	-0-	21	7			513
*09	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	10	7			503
*10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	11	7			492
*11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	21	7			471
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			461
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					461
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					596
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					596
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					596
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					461
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					461

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280204 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196

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-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170
OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2021 - WELL PLUGGED 6/11/2021

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

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-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

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-

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2	N	-0-			140
02	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2	N	-0-			140
03	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-			140
04	690 N	571	-0-	-119 B	-0-	571	2	N	-0-			140
05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2	N	-0-			140
*06	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2	N	-0-			140

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2	N	-0-			7
02	700 N	412	-0-	-288 B	-0-	412	2	N	-0-			7
03	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2	N	-0-			7
04	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2	N	-0-			7
05	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2	N	-0-			7
06	720 N	679	-0-	-41 B	-0-	679	2	N	-0-			7

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2	N	-0-			90
02	784 N	370	-0-	-414 B	-0-	370	2	N	-0-			90
03	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2	N	-0-			90
04	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2	N	-0-			90
05	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2	N	-0-			90
06	990 N	740	-0-	-250 B	-0-	740	2	N	-0-			90

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
MCNEILL (BROOKS) B WELL #: 1 RRCID -> 280617 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2022	-0-	-892 B	-0-	2022	2			N	-0-					200
02	2296	X	1454	-0-	-842 B	-0-	1454	2			N	-0-					200
03	2449	X	2257	-0-	-192 B	-0-	2257	2			N	-0-					200
04	2610	X	2217	-0-	-393 B	-0-	2217	2			N	-0-					200
05	2480	X	1981	-0-	-499 B	-0-	1981	2			N	-0-					200
06	2190	X	1977	-0-	-213 B	-0-	1977	2			N	-0-					200

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

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-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

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-

PATRICIA, S. (FRIO 4150) 69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WELDER, M.S. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

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-

PATTESON RANCH (MACKHANK) 69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PATTESON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2021 - WELL PLUGGED 5-3-2021

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC 253102

ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

01	1581 X	688	-0-	-893 B	-0-	144	1	544	2	N	-0-					-0-
02	336 N	292	-0-	-44 B	-0-	57	1	235	2	N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	12	1	42	2	N	-0-					-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	272	1	748	2	N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

01	18848 X	5029	-0-	-13819 B	-0-	68	1	4961	2	N	-0-					-0-
02	14196 X	-0-	-0-	-14196 B	-0-					N	-0-					-0-
03	15717 X	8164	-0-	-7553 B	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
04	17070 X	15717	-0-	-1353 B	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
05	17639 X	4543	-0-	-13096 B	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
*06	11714 X	11714	-0-	-0- B	-0-	11714	2			N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

01	7223 X	5960	-0-	-1263 B	-0-	1246	1	4714	2	N	-0-					-0-
02	6524 X	3430	-0-	-3094 B	-0-	668	1	2762	2	N	-0-					-0-
03	7223 X	7202	-0-	-21 B	-0-	1636	1	5566	2	N	-0-					-0-
04	5760 X	5157	-0-	-603 B	-0-	1127	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	5952 X	3639	-0-	-2313 B	-0-	617	1	3022	2	N	-0-					-0-
06	5760 X	2293	-0-	-3467 B	-0-	611	1	1682	2	N	-0-					-0-

G W CURRER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

01	4106 X	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
02	4112 X	4112	-0-	-0- B	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2873	-0-	-320 B	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2809	-0-	-401 B	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	2034	-0-	-1283 B	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	1252	-0-	-1958 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

J A LEPPARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

01	4898 X	2664	-0-	-2234 B	-0-	96	1	2568	2	N	-0-					-0-
02	4424 X	2948	-0-	-1476 B	-0-	60	1	2888	2	N	-0-					-0-
03	4290 X	4290	-0-	-0- B	-0-	121	1	4169	2	N	-0-					-0-
04	3690 X	3598	-0-	-92 B	-0-	131	1	3467	2	N	-0-					-0-
05	3813 X	2817	-0-	-996 B	-0-	88	1	2729	2	N	-0-					-0-
06	3150 X	3095	-0-	-55 B	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

01	2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4263 X	4263	-0-	-0- B	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4741 X	4741	-0-	-0- B	-0-	991	1	3750	2	N	-0-					-0-
02	2667 X	2667	-0-	-0- B	-0-	520	1	2147	2	N	-0-					-0-
03	4489 X	4489	-0-	-0- B	-0-	1020	1	3469	2	N	-0-					-0-
04	4896 X	4896	-0-	-0- B	-0-	1070	1	3826	2	N	-0-					-0-
05	4134 X	4134	-0-	-0- B	-0-	701	1	3433	2	N	-0-					-0-
*06	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	1089	1	2996	2	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

01	3596 X	2085	-0-	-1511 B	-0-	436	1	1649	2	N	-0-					-0-
02	3248 X	1587	-0-	-1661 B	-0-	309	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	2821 X	2107	-0-	-714 B	-0-	479	1	1628	2	N	-0-					-0-
04	3300 X	3043	-0-	-257 B	-0-	665	1	2378	2	N	-0-					-0-
05	3410 X	2672	-0-	-738 B	-0-	453	1	2219	2	N	-0-					-0-
*06	2479 X	2479	-0-	-0- B	-0-	661	1	1818	2	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

01	2766 X	2766	-0-	-0- B	-0-	578	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	2380 X	1800	-0-	-580 B	-0-	351	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	4392 X	4392	-0-	-0- B	-0-	998	1	3394	2	N	-0-					-0-
04	4206 X	4206	-0-	-0- B	-0-	919	1	3287	2	N	-0-					-0-
05	2759 X	1961	-0-	-798 B	-0-	332	1	1629	2	N	-0-					-0-
06	2670 X	1843	-0-	-827 B	-0-	491	1	1352	2	N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

01	4511 X	4511	-0-	-0- B	-0-	163	1	4348	2	N	-0-					-0-
02	3360 X	2969	-0-	-391 B	-0-	60	1	2909	2	N	-0-					-0-
03	5222 X	5222	-0-	-0- B	-0-	147	1	5075	2	N	-0-					-0-
04	5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-	189	1	4991	2	N	-0-					-0-
05	4526 X	2558	-0-	-1968 B	-0-	80	1	2478	2	N	-0-					-0-
06	4380 X	1666	-0-	-2714 B	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

01	961 N	540	-0-	-421 B	-0-	113	1	427	2	N	-0-					-0-
02	840 N	374	-0-	-466 B	-0-	73	1	301	2	N	-0-					-0-
03	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	147	1	500	2	N	-0-					-0-
04	510 N	393	-0-	-117 B	-0-	86	1	307	2	N	-0-					-0-
05	403 N	335	-0-	-68 B	-0-	57	1	278	2	N	-0-					-0-
*06	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	209	1	576	2	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

01	6758 X	6136	-0-	-622 B	-0-	83	1	6053	2	N	-0-					-0-
02	5656 X	2945	-0-	-2711 B	-0-	58	1	2887	2	N	-0-					-0-
03	6014 X	5155	-0-	-859 B	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	5940 X	-0-	-0-	-5940 B	-0-					N	-0-					-0-
05	6138 X	-0-	-0-	-6138 B	-0-					N	-0-					-0-
06	5940 X	230	-0-	-5710 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

01	3689 X	2828	-0-	-861 B	-0-	102	1	2726	2	N	-0-					-0-
02	3276 X	2021	-0-	-1255 B	-0-	41	1	1980	2	N	-0-					-0-
03	3224 X	2765	-0-	-459 B	-0-	78	1	2687	2	N	-0-					-0-
04	3176 X	3176	-0-	-0- B	-0-	116	1	3060	2	N	-0-					-0-
05	3131 X	2522	-0-	-609 B	-0-	79	1	2443	2	N	-0-					-0-
06	2730 X	2107	-0-	-623 B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4162	-0-	-767 B	-0-	150	1	4012	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	3373	-0-	-1219 B	-0-	69	1	3304	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4680	-0-	-404 B	-0-	132	1	4548	2	N	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	187	1	4947	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4467	-0-	-741 B	-0-	139	1	4328	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3815	-0-	-205 B	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

01	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

01	5374	X	5374	-0-	-0- B	-0-	1123	1	4251	2	N	-0-					-0-
02	2368	X	2368	-0-	-0- B	-0-	461	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	5123	X	5123	-0-	-0- B	-0-	1164	1	3959	2	N	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-	1068	1	3816	2	N	-0-					-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	529	1	2592	2	N	-0-					-0-
*06	3958	X	3958	-0-	-0- B	-0-	1055	1	2903	2	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

01	3720	X	3239	-0-	-481 B	-0-	677	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3101	-0-	-511 B	-0-	604	1	2497	2	N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0- B	-0-	966	1	3285	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3421	-0-	-449 B	-0-	748	1	2673	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3110	-0-	-858 B	-0-	527	1	2583	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3104	-0-	-226 B	-0-	828	1	2276	2	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

01	6169	X	5959	-0-	-210 B	-0-	81	1	5878	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	2633	-0-	-2939 B	-0-	52	1	2581	2	N	-0-					-0-
03	7461	X	7461	-0-	-0- B	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
04	6109	X	6109	-0-	-0- B	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4086	-0-	-1866 B	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5143	-0-	-617 B	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

01	1147	N	1052	-0-	-95 B	-0-	14	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	386	-0-	-1378 B	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*06	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

01	9436	X	9436	-0-	-0- B	-0-	128	1	9308	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	4078	-0-	-4322 B	-0-	80	1	3998	2	N	-0-					-0-
03	9890	X	9890	-0-	-0- B	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8087	-0-	-943 B	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	5343	-0-	-3988 B	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
*06	10575	X	10575	-0-	-0- B	-0-	10575	2			N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

ONEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	1739	-0-	-679 B	-0-	24	1	1715	2	N	-0-			-0-
02	2100 N	1269	-0-	-831 B	-0-	25	1	1244	2	N	-0-			-0-
03	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
04	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-			-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
*06	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2			N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

01	12555 X	12334	-0-	-221 B	-0-	167	1	12167	2	N	-0-			-0-
02	11340 X	7201	-0-	-4139 B	-0-	142	1	7059	2	N	-0-			-0-
03	14052 X	14052	-0-	-0- B	-0-	14052	2			N	-0-			-0-
04	13031 X	13031	-0-	-0- B	-0-	13031	2			N	-0-			-0-
05	12338 X	5192	-0-	-7146 B	-0-	5192	2			N	-0-			-0-
06	11940 X	8725	-0-	-3215 B	-0-	8725	2			N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

01	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	520	1	1967	2	N	-0-			-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	216	1	894	2	N	-0-			-0-
03	3087 N	3087	-0-	-0- B	-0-	701	1	2386	2	N	-0-			-0-
04	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	552	1	1971	2	N	-0-			-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	272	1	1331	2	N	-0-			-0-
*06	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	650	1	1788	2	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

01	6479 X	4233	-0-	-2246 B	-0-	153	1	4080	2	N	-0-			-0-
02	5852 X	3729	-0-	-2123 B	-0-	76	1	3653	2	N	-0-			-0-
03	5859 X	4388	-0-	-1471 B	-0-	124	1	4264	2	N	-0-			-0-
04	5880 X	4826	-0-	-1054 B	-0-	176	1	4650	2	N	-0-			-0-
05	6144 X	6144	-0-	-0- B	-0-	191	1	5953	2	N	-0-			-0-
*06	5837 X	5837	-0-	-0- B	-0-	5837	2			N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

01	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	453	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	390	1	1612	2	N	-0-			-0-
03	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	525	1	1784	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	2082	-0-	-18 B	-0-	455	1	1627	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	1951	-0-	-281 B	-0-	331	1	1620	2	N	-0-			-0-
*06	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	529	1	1454	2	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

01	6882 X	6397	-0-	-485 B	-0-	231	1	6166	2	N	-0-			-0-
02	6160 X	4206	-0-	-1954 B	-0-	86	1	4120	2	N	-0-			-0-
03	7077 X	7077	-0-	-0- B	-0-	199	1	6878	2	N	-0-			-0-
04	6180 X	5865	-0-	-315 B	-0-	214	1	5651	2	N	-0-			-0-
05	6386 X	5103	-0-	-1283 B	-0-	159	1	4944	2	N	-0-			-0-
06	6180 X	5395	-0-	-785 B	-0-	5395	2			N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

01	5012 X	5012	-0-	-0- B	-0-	181	1	4831	2	N	-0-			-0-
02	4284 X	3424	-0-	-860 B	-0-	70	1	3354	2	N	-0-			-0-
03	4899 X	4899	-0-	-0- B	-0-	138	1	4761	2	N	-0-			-0-
04	4860 X	4303	-0-	-557 B	-0-	157	1	4146	2	N	-0-			-0-
05	5022 X	4214	-0-	-808 B	-0-	131	1	4083	2	N	-0-			-0-
06	4860 X	4063	-0-	-797 B	-0-	4063	2			N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	857	-0-	-414 B	-0-	179	1	678	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	612	-0-	-536 B	-0-	119	1	493	2	N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	197	1	668	2	N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	199	1	711	2	N	-0-					-0-
05	682	N	583	-0-	-99 B	-0-	99	1	484	2	N	-0-					-0-
*06	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	313	1	862	2	N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

01	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	686	1	2597	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	2072	-0-	-196 B	-0-	404	1	1668	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1761	-0-	-750 B	-0-	400	1	1361	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1517	-0-	-913 B	-0-	332	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1688	-0-	-823 B	-0-	286	1	1402	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1338	-0-	-1092 B	-0-	357	1	981	2	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3224	X	2888	-0-	-336 B	-0-	39	1	2849	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	1333	-0-	-1439 B	-0-	26	1	1307	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2904	-0-	-165 B	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2391	-0-	-579 B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	602	-0-	-2374 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*06	4331	X	4331	-0-	-0- B	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

01	4038	X	4038	-0-	-0- B	-0-	146	1	3892	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2341	-0-	-1131 B	-0-	48	1	2293	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3690	-0-	-154 B	-0-	104	1	3586	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2689	-0-	-1511 B	-0-	98	1	2591	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2647	-0-	-1693 B	-0-	82	1	2565	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	2542	-0-	-1358 B	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

01	186	N	127	-0-	-59 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

01	8866	X	2820	-0-	-6046 B	-0-	38	1	2782	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	2306	-0-	-5702 B	-0-	45	1	2261	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	6154	-0-	-2712 B	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4197	-0-	-333 B	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2199	-0-	-622 B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
*06	6093	X	6093	-0-	-0- B	-0-	6093	2			N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

01	5673	X	4766	-0-	-907 B	-0-	172	1	4594	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3985	-0-	-579 B	-0-	81	1	3904	2	N	-0-					-0-
03	5048	X	5048	-0-	-0- B	-0-	142	1	4906	2	N	-0-					-0-
04	5058	X	5058	-0-	-0- B	-0-	184	1	4874	2	N	-0-					-0-
05	4998	X	4998	-0-	-0- B	-0-	156	1	4842	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4603	-0-	-17 B	-0-	4603	2			N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1065	-0-	-454 B	-0-	592	1	473	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1124	-0-	-192 B	-0-	68	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	4	1	474	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
05	5845	X	5845	-0-	-0- B	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
*06	5391	X	5391	-0-	-0- B	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

01	1829	N	1658	-0-	-171 B	-0-	60	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1282	-0-	-314 B	-0-	26	1	1256	2	N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	53	1	1822	2	N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	61	1	1613	2	N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	50	1	1557	2	N	-0-					-0-
*06	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

01	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	167	1	4451	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2860	-0-	-1004 B	-0-	58	1	2802	2	N	-0-					-0-
03	4505	X	4505	-0-	-0- B	-0-	127	1	4378	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4015	-0-	-185 B	-0-	146	1	3869	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4059	-0-	-281 B	-0-	126	1	3933	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3538	-0-	-662 B	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

01	7905	X	6531	-0-	-1374 B	-0-	236	1	6295	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	4774	-0-	-2282 B	-0-	97	1	4677	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6470	-0-	-1342 B	-0-	182	1	6288	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	7024	-0-	-206 B	-0-	256	1	6768	2	N	-0-					-0-
05	7101	X	7101	-0-	-0- B	-0-	221	1	6880	2	N	-0-					-0-
*06	6908	X	6908	-0-	-0- B	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

01	1922	N	1654	-0-	-268 B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	941	-0-	-711 B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1341	-0-	-249 B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*06	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-

KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

01	1147	N	997	-0-	-150 B	-0-	36	1	961	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	882	-0-	-182 B	-0-	18	1	864	2	N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	20	1	674	2	N	-0-					-0-
04	960	N	300	-0-	-660 B	-0-	11	1	289	2	N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1749	-0-	-235 B	-0-	63	1	1686	2	N	-0-					-0-
02	2069	X	2069	-0-	-0- B	-0-	42	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	664	-0-	-1320 B	-0-	19	1	645	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	158	-0-	-1762 B	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1777	-0-	-207 B	-0-	55	1	1722	2	N	-0-					-0-
*06	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5407	X	5407	-0-	-0- B	-0-	195	1	5212	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3216	-0-	-228 B	-0-	65	1	3151	2	N	-0-					-0-
03	4301	X	4301	-0-	-0- B	-0-	121	1	4180	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4534	-0-	-506 B	-0-	165	1	4369	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4001	-0-	-1207 B	-0-	125	1	3876	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	3519	-0-	-1521 B	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	175	-0-	-600 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	700	N	135	-0-	-565 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	X	2569	-0-	-0- B	-0-	93	1	2476	2	N	-0-					-0-
02	2660	N	1427	-0-	-1233 B	-0-	29	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	41	1	1414	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	1308	-0-	-1182 B	-0-	48	1	1260	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1303	-0-	-278 B	-0-	41	1	1262	2	N	-0-					-0-
*06	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3334	-0-	-789 B	-0-	120	1	3214	2	N	-0-					-0-
02	5239	X	5239	-0-	-0- B	-0-	107	1	5132	2	N	-0-					-0-
03	5398	X	5398	-0-	-0- B	-0-	152	1	5246	2	N	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0- B	-0-	127	1	3363	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	3485	-0-	-2064 B	-0-	109	1	3376	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	3347	-0-	-2023 B	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	157	1	593	2	N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	201	1	831	2	N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	168	1	572	2	N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	160	1	571	2	N	-0-					-0-
05	806	N	618	-0-	-188 B	-0-	105	1	513	2	N	-0-					-0-
*06	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	180	1	495	2	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

01	3689	X	3400	-0-	-289 B	-0-	123	1	3277	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2077	-0-	-835 B	-0-	42	1	2035	2	N	-0-					-0-
03	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	93	1	3192	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2673	-0-	-627 B	-0-	97	1	2576	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2680	-0-	-730 B	-0-	83	1	2597	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2599	-0-	-701 B	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

01	18445	X	16869	-0-	-1576 B	-0-	228	1	16641	2	N	-0-					-0-
02	15848	X	8927	-0-	-6921 B	-0-	175	1	8752	2	N	-0-					-0-
03	19274	X	19274	-0-	-0- B	-0-	19274	2			N	-0-					-0-
04	17405	X	17405	-0-	-0- B	-0-	17405	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	7937	-0-	-8927 B	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15231	-0-	-1089 B	-0-	15231	2			N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

01	2914	X	2792	-0-	-122 B	-0-	101	1	2691	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1759	-0-	-901 B	-0-	36	1	1723	2	N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0- B	-0-	93	1	3196	2	N	-0-					-0-
04	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	104	1	2755	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2686	-0-	-197 B	-0-	84	1	2602	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2523	-0-	-177 B	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

J A LEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

01	1705	N	1449	-0-	-256 B	-0-	20	1	1429	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1187	-0-	-213 B	-0-	23	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1205	-0-	-97 B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*06	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

01	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	76	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	1295	-0-	-1001 B	-0-	26	1	1269	2	N	-0-					-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	74	1	2562	2	N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	83	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	61	1	1891	2	N	-0-					-0-
*06	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

01	4991	X	4771	-0-	-220 B	-0-	65	1	4706	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3363	-0-	-1145 B	-0-	66	1	3297	2	N	-0-					-0-
03	5019	X	5019	-0-	-0- B	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4455	-0-	-285 B	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3581	-0-	-1193 B	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4051	-0-	-569 B	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1694	-0-	-910 B	-0-	61	1	1633	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1070	-0-	-1282 B	-0-	22	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0- B	-0-	105	1	3619	2	N	-0-					-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0- B	-0-	132	1	3485	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2759	-0-	-0- B	-0-	86	1	2673	2	N	-0-					-0-
*06	2168	X	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

01	1612	N	1463	-0-	-149 B	-0-	53	1	1410	2	N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	33	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	38	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	755	-0-	-655 B	-0-	28	1	727	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	681	-0-	-931 B	-0-	21	1	660	2	N	-0-					-0-
*06	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

01	6535	X	6535	-0-	-0- B	-0-	236	1	6299	2	N	-0-					-0-
02	7044	X	7044	-0-	-0- B	-0-	143	1	6901	2	N	-0-					-0-
03	6292	X	6292	-0-	-0- B	-0-	177	1	6115	2	N	-0-					-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0- B	-0-	151	1	3992	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3184	-0-	-939 B	-0-	99	1	3085	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3541	-0-	-449 B	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

01	9059	X	9059	-0-	-0- B	-0-	123	1	8936	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	4791	-0-	-4673 B	-0-	94	1	4697	2	N	-0-					-0-
03	13821	X	13821	-0-	-0- B	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9955	-0-	-185 B	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	5605	-0-	-4501 B	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	6571	-0-	-2189 B	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

01	5642	X	5134	-0-	-508 B	-0-	185	1	4949	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	3002	-0-	-1982 B	-0-	61	1	2941	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4711	-0-	-249 B	-0-	133	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4991	-0-	-589 B	-0-	182	1	4809	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	4025	-0-	-1741 B	-0-	125	1	3900	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4291	-0-	-689 B	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	60	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	8	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	526	-0-	-559 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

ONEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4226	-0-	-1447	B	-0-	57	1	4169	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	1263	-0-	-3665	B	-0-	25	1	1238	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	3196	-0-	-2260	B	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	5500	X	5500	-0-	-0-	B	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2339	-0-	-1877	B	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3443	-0-	-637	B	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

OVERBY GAS UNIT WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

01	18755	X	17190	-0-	-1565	B	-0-	621	1	16569	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	9902	-0-	-7038	B	-0-	201	1	9701	2	N	-0-					-0-
03	23092	X	23092	-0-	-0-	B	-0-	651	1	22441	2	N	-0-					-0-
04	18226	X	18226	-0-	-0-	B	-0-	664	1	17562	2	N	-0-					-0-
05	18002	X	18002	-0-	-0-	B	-0-	561	1	17441	2	N	-0-					-0-
*06	17726	X	17726	-0-	-0-	B	-0-	17726	2			N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

01	14576	X	14576	-0-	-0-	B	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	7799	-0-	-2449	B	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8527	-0-	-2819	B	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	3690	-0-	-9300	B	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	2074	-0-	-11349	B	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	11781	-0-	-1209	B	-0-	11781	2			N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

01	6889	X	6889	-0-	-0-	B	-0-	93	1	6796	2	N	-0-					-0-
02	5915	X	5915	-0-	-0-	B	-0-	116	1	5799	2	N	-0-					-0-
03	8695	X	8695	-0-	-0-	B	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
04	8712	X	8712	-0-	-0-	B	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4119	-0-	-2763	B	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5911	-0-	-749	B	-0-	5911	2			N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

01	1118	X	1118	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	767	X	767	-0-	-0-	B	-0-	15	1	752	2	N	-0-					-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	B	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	B	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	2960	X	2960	-0-	-0-	B	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*06	4397	X	4397	-0-	-0-	B	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

01	4923	X	4923	-0-	-0-	B	-0-	178	1	4745	2	N	-0-					-0-
02	3117	X	3117	-0-	-0-	B	-0-	63	1	3054	2	N	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	B	-0-	147	1	5066	2	N	-0-					-0-
04	4773	X	4773	-0-	-0-	B	-0-	174	1	4599	2	N	-0-					-0-
05	4719	X	4719	-0-	-0-	B	-0-	147	1	4572	2	N	-0-					-0-
*06	4422	X	4422	-0-	-0-	B	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12068 X	12068	-0-	-0- B	-0-	163	1	11905	2	N	-0-			-0-
02	10276 X	4337	-0-	-5939 B	-0-	85	1	4252	2	N	-0-			-0-
03	13602 X	13602	-0-	-0- B	-0-	13602	2			N	-0-			-0-
04	13231 X	13231	-0-	-0- B	-0-	13231	2			N	-0-			-0-
05	12059 X	7582	-0-	-4477 B	-0-	7582	2			N	-0-			-0-
06	11670 X	10696	-0-	-974 B	-0-	10696	2			N	-0-			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

01	DLQ G-10	2301	-0-	2301 B	13669	451	1	1850	3	Y	-0-			-0-
02	14652 X	983	-0-	-13669 B	-0-	177	1	806	3	Y	-0-			-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	430	1	1543	3	Y	-0-			-0-
*04	2220 N	1810	-0-	-410 B	-0-	554	1	1256	3	Y	-0-			-0-
05	1085 N	1932	-0-	847 B	-0-	448	1	1484	3	Y	-0-			-0-
06	1920 N	1774	-0-	-146 B	-0-	267	1	1507	3	Y	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

01	DLQ G-10	5287	-0-	5287 B	24776	1036	1	4251	3	Y	-0-			-0-
02	27124 X	2348	-0-	-24776 B	-0-	423	1	1925	3	Y	-0-			-0-
03	5301 X	2683	-0-	-2618 B	-0-	585	1	2098	3	Y	-0-			-0-
*04	5130 X	1862	-0-	-3268 B	-0-	570	1	1292	3	Y	-0-			-0-
05	5301 X	2520	-0-	-2781 B	-0-	584	1	1936	3	Y	-0-			-0-
06	5130 X	1377	-0-	-3753 B	-0-	207	1	1170	3	Y	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

01	DLQ G-10	2329	-0-	2329 B	13755	456	1	1873	3	Y	-0-			-0-
02	15550 X	1795	-0-	-13755 B	-0-	324	1	1471	3	Y	-0-			-0-
03	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	571	1	2046	3	Y	-0-			-0-
*04	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	590	1	1337	3	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1900	-0-	598 B	-0-	440	1	1460	3	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1068	-0-	-192 B	-0-	161	1	907	3	Y	-0-			-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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-

PAWNEE, S. (WILCOX) 69853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC 253102
BENHAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282730 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

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-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

01	14B2 EXT	-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

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

01	14B	DENY		23	-0-	23	179	23	2		N	-0-					-0-
02	14B	DENY		21	-0-	21	200	21	2		N	-0-					-0-
03	14B	DENY		142	-0-	142	342	142	2		N	-0-					-0-
04	14B	DENY		121	-0-	121	463	121	2		N	-0-					-0-
05	14B	DENY		117	-0-	117	580	117	2		N	-0-					-0-
06		0 #	NO RPT		-0-	-0-	580				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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

PHIL POWER (5200) 71211 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
REILLY WELL #: 1 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

01	18631	10433	-0-	-8198	39621	662	1	9771	2	N	-0-					-0-
02	49056	9435	-0-	-39621	-0-	662	1	8773	2	N	-0-					-0-
03	10664	10253	-0-	-411	-0-	910	1	9343	2	N	-0-					-0-
04	10602	10461	-0-	-141	-0-	873	1	9588	2	N	-0-					-0-
05	11052	10858	-0-	-194	-0-	926	1	9932	2	N	-0-					-0-
06	10110 #	10001	-0-	-109	-0-	883	1	9118	2	N	-0-					-0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A) 71215 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 280116 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4142 - 4957

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

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-

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLACEDO (6100 FRIO) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (6400) 71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316

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-

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

01	31 #	78	-0-	47 B	-160	78	2	Y	-0-			-0-
02	112 #	51	-0-	-61 B	-221	51	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-178	CANCELLED UNDERAGE ->		-43						
03	124 #	69	-0-	-55 B	-233	69	2	Y	-0-			-0-
04	120 #	51	-0-	-69 B	-302	51	2	Y	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-395			Y	-0-			-0-
06	90 #	62	-0-	-28 B	-423	62	2	Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (4000) 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 20 RRCID -> 134425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5500 A) 71802 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 36 RRCID -> 281946 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5448 - 5455

*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 48 RRCID -> 290708 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5661 - 5664

01	0		3409	-0-	3409	34549	3389	2	20	9	Y	18	33	1			5
02	0		54	-0-	54	34603	53	2	1	9	Y	1	5	1			1
03	22316		697	-0-	-21619	12984	119	2	578	9	Y	525	411	1			115
04	23910		837	-0-	-23073	-0-	176	2	661	9	Y	601	643	1			73
*05	24707		527	-0-	-24180	-0-	32	2	495	9	Y	450	449	1			74
06	23910		316	-0-	-23594	-0-	104	2	212	9	Y	193	234	1			33

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	119	2	245	9	Y	223	200	1			23
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	37	2	183	9	Y	166	162	1			27
*06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	124	2	487	9	Y	443	412	1			58

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

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-

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

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-

STEWARDSHIP RESOURCES 819614
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (6400) 71802 864 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 42 RRCID -> 290858 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 5920 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	980	-0-	980	16147	979	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	0 W	1496	-0-	1496	17643	1496	2			Y	-0-					-0-
03	0 W	3842	-0-	3842	21485	3842	2			Y	-0-					-0-
04	0 W	374	-0-	374	21859	374	2			Y	-0-					-0-
05	0 W	779	-0-	779	22638	779	2			Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	22638					Y	-0-					-0-

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			33
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			33
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			33
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			46
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			46
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			46
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			46
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-

PORTER 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

01	1085 N	740	-0-	-345	-0-	740	2		N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-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-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (5200 SAND) 72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN, SOUTH (3900) 72785 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 282171 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) 72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN CO. WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 2 RRCID -> 244421 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CXL ENERGY LLC 195770
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CXL ENERGY LLC //CONT.// 195770
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRIDHAM LAKE (1560) //CONT.// 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

01	3906 #	3449	-0-	-457	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
02	3528 #	2694	-0-	-834	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
03	4151 R	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		N	-0-			-0-
04	4320 #	3317	-0-	-1003	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
05	4464 #	NO RPT	-0-	-4464	-0-				N	NO RPT			-0-
06	3330 #	NO RPT	-0-	-3330	-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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	2	N	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	19	1	211	2	N	-0-					-0-
03	279	N	76	-0-	-203	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
04	330	N	78	-0-	-252	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
05	248	N	127	-0-	-121	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

01	279	N	176	-0-	-103	-0-	14	1	162	2	N	-0-					-0-
02	280	N	152	-0-	-128	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
03	372	N	73	-0-	-299	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

01	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1175	2	N	-0-				-0-
02	980	N	942	-0-	-38	B	-0-	76	1	866	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1434	2	N	-0-				-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1137	2	N	-0-				-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1061	2	N	-0-				-0-
06	1530	N	828	-0-	-702	B	-0-	88	1	740	2	N	-0-				-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 284258 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2570 - 2573

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F.W. WELL #: 7 RRCID -> 283917 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

MILLER WELL #: 001 RRCID -> 282201 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1916 - 1928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	81	1	923	2	N	-0-			-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	71	1	802	2	N	-0-			-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	107	1	1112	2	N	-0-			-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	111	1	1110	2	N	-0-			-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	106	1	947	2	N	-0-			-0-
*06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	125	1	1055	2	N	-0-			-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) //CONT.// 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE) 73293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 284755 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 1960 - 1968

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (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

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-

TRAYLOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 283323 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) //CONT.// 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	478	-0-	478	1966	39	1	436	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
02	2205 N	239	-0-	-1966	-0-	19	1	219	2	Y	1					3
						1	9									
03	310 N	104	-0-	-206	-0-	9	1	94	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	434	2	Y	3	1	1			4
						3	9									
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	480	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	521	2	Y	3	3	1			4
						3	9									

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	N	-0-					47
02	280 N	142	-0-	-138	-0-	11	1	131	2	N	-0-					47
03	217 N	88	-0-	-129	-0-	8	1	80	2	N	-0-					47
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					47
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

01	5146 X	1534	-0-	-3612	-0-	165	1	1367	2	N	2					352
						2	9									
02	4256 X	1723	-0-	-2533	-0-	98	1	1625	2	N	-0-					352
03	4712 X	2997	-0-	-1715	-0-	194	1	2802	2	N	1					353
						1	9									
04	4560 X	2458	-0-	-2102	-0-	196	1	2251	2	N	10	168	1			195
						11	9									
05	4681 X	2659	-0-	-2022	-0-	209	1	2450	2	N	-0-					195
06	2910 X	2415	-0-	-495	-0-	195	1	2212	2	N	7					202
						8	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) //CONT.// 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

01	DLQ G-10	1096	-0-	1096	5628	89	1	1004	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
02	2800 N	731	-0-	-2069	3559	59	1	670	2	Y	2					4
						2	9									
03	3100 N	1031	-0-	-2069	1490	90	1	938	2	Y	3	6	1			1
						3	9									
04	2473 N	983	-0-	-1490	-0-	89	1	891	2	Y	3	1	1			3
						3	9									
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	92	1	826	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
06	990 N	920	-0-	-70	-0-	97	1	819	2	Y	4	3	1			3
						4	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

01	DLQ G-10	658	-0-	658	7099	52	1	587	2	Y	17	15	1			10
						19	9									
02	2800 N	1153	-0-	-1647	5452	92	1	1051	2	Y	9					19
						10	9									
03	3100 N	1469	-0-	-1631	3821	127	1	1324	2	Y	16	28	1			7
						18	9									
04	3000 N	1436	-0-	-1564	2257	129	1	1290	2	Y	15	6	1			16
						17	9									
05	3100 N	1433	-0-	-1667	590	143	1	1278	2	Y	11	15	1			12
						12	9									
*06	2010 N	1420	-0-	-590	-0-	148	1	1252	2	Y	18	15	1			15
						20	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2021														

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

01	DLQ G-10		319	-0-	319	1751	26	1	290	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2037	N	286	-0-	-1751	-0-	23	1	261	2	Y	2					4
							2	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	27	1	269	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	26	1	237	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	27	1	230	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

01	DLQ G-10		6726	-0-	6726	37392	532	1	6026	2	Y	153	123	1			61
							168	9									
02	42025	X	4633	-0-	-37392	-0-	368	1	4188	2	Y	70					131
							77	9									
03	7471	X	7421	-0-	-50	-0-	637	1	6617	2	Y	152	240	1			43
							167	9									
04	7230	X	5490	-0-	-1740	-0-	491	1	4916	2	Y	75	36	1			82
							83	9									
05	6727	X	6660	-0-	-67	-0-	655	1	5867	2	Y	125	122	1			85
							138	9									
06	7170	X	6941	-0-	-229	-0-	718	1	6057	2	Y	151	122	1			114
							166	9									

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

01	DLQ G-10		1958	-0-	1958	7940	158	1	1793	2	Y	6	6	1			17
							7	9									
02	2800	N	1144	-0-	-1656	6284	92	1	1048	2	Y	4					21
							4	9									
03	3100	N	1492	-0-	-1608	4676	131	1	1357	2	Y	4	11	1			14
							4	9									
04	3000	N	1601	-0-	-1399	3277	145	1	1450	2	Y	5	2	1			17
							6	9									
05	3100	N	1437	-0-	-1663	1614	144	1	1289	2	Y	4	6	1			15
							4	9									
*06	3000	N	1440	-0-	-1560	54	152	1	1280	2	Y	7	6	1			16
							8	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	390	1	1119	2	N	-0-					72
02	1904 N	297	-0-	-1607	-0-	208	1	89	2	N	-0-					72
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	546	1	1711	2	N	-0-					72
04	1470 N	1222	-0-	-248	-0-	416	1	806	2	N	-0-					72
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	260	1	70	2	N	-0-					72
06	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					72

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

01	DLQ G-10	248	-0-	248	1580	20	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	1776 N	196	-0-	-1580	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	Y	-0-					-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	2	Y	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

01	DLQ G-10	2362	-0-	2362	14038	189	1	2138	2	Y	32	27	1			18
						35	9									
02	2800 N	1276	-0-	-1524	12514	100	1	1137	2	Y	35					53
						39	9									
03	3100 N	2495	-0-	-605	11909	215	1	2233	2	Y	43	77	1			19
						47	9									
04	3000 N	1939	-0-	-1061	10848	173	1	1734	2	Y	29	13	1			35
						32	9									
05	3100 N	1955	-0-	-1145	9703	194	1	1733	2	Y	25	33	1			27
						28	9									
*06	3000 N	2156	-0-	-844	8859	225	1	1898	2	Y	30	33	1			24
						33	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100) 73293 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289358 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652

01	30070 #	23832	-0-	-6238	-0-	379	1	23138	2	Y	286	307	1			134
						315	9									
02	23072	13281	-0-	-9791	-0-	221	1	12774	2	Y	260	154	1			240
						286	9									
03	25544	20390	-0-	-5154	-0-	209	1	19872	2	Y	281	310	1			211
						309	9									
04	24720	18336	-0-	-6384	-0-	407	1	17684	2	Y	223	300	1			134
						245	9									
05	24800 #	19583	-0-	-5217	-0-	389	1	18945	2	Y	226	142	1			218
						249	9									
06	23070 #	18228	-0-	-4842	-0-	417	1	17596	2	Y	195	290	1			123
						215	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					50
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					50
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					50
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010

01	6851 #	6673	-0-	-178	-0-	227	1	6416	2	N	27	180	1			45
						30	9									
02	6132 #	4960	-0-	-1172	-0-	642	1	4318	2	N	-0-					45
03	6834 R	6834	-0-	-0-	-0-	179	1	6655	2	N	-0-					45
04	6450 #	5138	-0-	-1312	-0-	449	1	4689	2	N	-0-					45
05	6665 #	5537	-0-	-1128	-0-	468	1	5066	2	N	3					48
						3	9									
06	6600 #	5746	-0-	-854	-0-	466	1	5280	2	N	-0-					48

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

01	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-

SLANT OPERATING, LLC 786697
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 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

01	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	180	1	848	2	N	-0-					-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	151	1	849	2	N	-0-					-0-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	187	1	1004	2	N	-0-					-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	195	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	198	1	1008	2	N	-0-					-0-
*06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	192	1	963	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14035	2	114	9	N	104					147
02	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	11976	2	94	9	N	85					232
03	14787	X	12568	-0-	-2219	-0-	12444	2	124	9	N	113	179	1			166
04	14310	X	11753	-0-	-2557	-0-	11666	2	87	9	N	79	179	1			66
05	14136	X	11632	-0-	-2504	-0-	11536	2	96	9	N	87					153
06	13680	X	10878	-0-	-2802	-0-	10779	2	99	9	N	90					243

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115

01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	178	1	840	2	N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	145	1	820	2	N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	171	1	915	2	N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	162	1	896	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	168	1	851	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	975	-0-	-75	-0-	162	1	813	2	N	-0-					-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228

01	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	310	1	10968	2	N	15					195
							17	9									
02	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	260	1	9363	2	N	23	183	1			35
							25	9									
03	10602	X	9478	-0-	-1124	-0-	310	1	9129	2	N	35					70
							39	9									
04	10920	X	9912	-0-	-1008	-0-	300	1	9610	2	N	2					72
							2	9									
05	11284	X	10154	-0-	-1130	-0-	310	1	9788	2	N	51					123
							56	9									
06	10920	X	9668	-0-	-1252	-0-	300	1	9291	2	N	70					193
							77	9									

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052

01	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	187	1	11431	2	Y	55	52	1			21
							61	9									
02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	161	1	9322	2	Y	42	26	1			37
							46	9									
03	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	104	1	9842	2	Y	51	54	1			34
							56	9									
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	158	1	6854	2	Y	56	64	1			26
							62	9									
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	129	1	6308	2	Y	57	34	1			49
							63	9									
*06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	133	1	5617	2	Y	48	70	1			27
							53	9									

SLANT OPERATING, LLC 786697
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

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	7			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	214	1	3203	2	N	-0-					47
02	3108 X	2231	-0-	-877	-0-	128	1	2103	2	N	-0-					47
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	280	1	3442	2	N	-0-					47
04	3330 X	3311	-0-	-19	-0-	353	1	2958	2	N	-0-					47
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	411	1	3030	2	N	21					68
						23	9									
*06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	391	1	2969	2	N	4					72
						4	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984

01	7254 X	6751	-0-	-503	-0-	230	1	6521	2	N	-0-					48
02	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	972	1	8367	2	N	-0-					48
03	6851 X	6809	-0-	-42	-0-	25	1	6784	2	N	-0-					48
04	6630 X	5375	-0-	-1255	-0-	322	1	5053	2	N	-0-					48
05	9486 X	5473	-0-	-4013	-0-	318	1	5155	2	N	-0-					48
06	9180 X	5031	-0-	-4149	-0-	284	1	4747	2	N	-0-					48

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

01	248 N	68	-0-	-180 B	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
02	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	84	1	659	2	N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
*06	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

01	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	115	1	1989	2	N	-0-					-0-
02	1876 N	760	-0-	-1116 B	-0-	85	1	675	2	N	-0-					-0-
03	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	110	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	2040 N	2013	-0-	-27 B	-0-	103	1	1910	2	N	-0-					-0-
05	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	98	1	1792	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	1805	-0-	-325 B	-0-	98	1	1707	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	2	N	-0-					2
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-					2
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	2	N	-0-					2
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					2
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					2
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	N	-0-					2

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

01	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	145	1	1202	2	N	3					5
						3	9									
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	2	N	-0-					5
03	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	96	1	1384	2	N	1					6
						1	9									
04	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	104	1	1202	2	N	10	14	1			2
						11	9									
05	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	101	1	1185	2	N	-0-					2
06	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	105	1	1195	2	N	8					10
						9	9									

MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060

01	620 N	533	-0-	-87	-0-	18	1	515	2	N	-0-					-0-
02	1372 N	448	-0-	-924	-0-	47	1	401	2	N	-0-					-0-
03	744 N	445	-0-	-299	-0-	2	1	443	2	N	-0-					-0-
04	510 N	335	-0-	-175	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
05	496 N	174	-0-	-322	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
*06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	97	1	1619	2	N	-0-					-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836

01	7533 X	-0-	-0-	-7533	-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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	1054	-0-	-434	-0-	36	1	1018	2	N	-0-			70
02	812 N	686	-0-	-126	-0-	71	1	615	2	N	-0-			70
03	1085 N	498	-0-	-587	-0-	2	1	496	2	N	-0-			70
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	85	1	1339	2	N	-0-			70
05	775 N	564	-0-	-211	-0-	33	1	531	2	N	-0-			70
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	-0-			70

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

01	5363 X	4862	-0-	-501	-0-	166	1	4696	2	N	-0-			69
02	4844 X	4152	-0-	-692	-0-	557	1	3595	2	N	-0-			69
03	5239 X	4688	-0-	-551	-0-	171	1	4517	2	N	-0-			69
04	4950 X	3555	-0-	-1395	-0-	218	1	3337	2	N	-0-			69
05	4867 X	4188	-0-	-679	-0-	244	1	3944	2	N	-0-			69
06	4710 X	3865	-0-	-845	-0-	218	1	3647	2	N	-0-			69

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

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-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

01	9176 X	8762	-0-	-414	-0-	550	1	8212	2	N	-0-			2
02	8232 X	7037	-0-	-1195	-0-	402	1	6635	2	N	-0-			2
03	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	716	1	8807	2	N	-0-			2
04	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	908	1	7615	2	N	-0-			2
05	8804 X	8615	-0-	-189	-0-	1029	1	7585	2	N	1			3
						1	9							
06	9210 X	8593	-0-	-617	-0-	1000	1	7593	2	N	-0-			3

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

01	10261 X	9280	-0-	-981	-0-	582	1	8698	2	N	-0-			-0-
02	9072 X	5325	-0-	-3747	-0-	304	1	5021	2	N	-0-			-0-
03	9982 X	942	-0-	-9040	-0-	71	1	871	2	N	-0-			-0-
04	9390 X	22	-0-	-9368	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
05	9703 X	48	-0-	-9655	-0-	6	1	42	2	N	-0-			-0-
06	8970 X	122	-0-	-8848	-0-	14	1	108	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

01	806 N	682	-0-	-124	-0-	43	1	639	2	N	-0-			-0-
02	672 N	474	-0-	-198	-0-	27	1	447	2	N	-0-			-0-
03	744 N	619	-0-	-125	-0-	47	1	572	2	N	-0-			-0-
04	660 N	599	-0-	-61	-0-	64	1	535	2	N	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	76	1	563	2	N	-0-			-0-
06	600 N	578	-0-	-22	-0-	67	1	511	2	N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	314	-0-	-213	-0-	314	2			N	-0-			-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

01	DLQ G-10	394	-0-	394	2235	32	1	362	2	Y	-0-			-0-
02	2492 N	257	-0-	-2235	-0-	21	1	236	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	30	1	307	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	312	-0-	-78	-0-	28	1	284	2	Y	-0-			-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	526	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	264	-0-	-66	-0-	28	1	236	2	Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-) 73293 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F.W. WELL #: 6 L RRCID -> 290937 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693

06	5400	4394	-0-	-1006	-0-	461	1	3889	2	N	40			40
						44	9							

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6280	N	6280	-0-	-0- B	-0-	505	1	5716	2	N	54					74
							59	9									
02	4312	N	4079	-0-	-233 B	-0-	326	1	3714	2	N	35					109
							39	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7606	N	7606	-0-	-0- B	-0-	662	1	6878	2	N	60	128	1			41
							66	9									
04	7500	N	7893	-0-	393 B	393	709	1	7103	2	N	74					115
							81	9									
05	7750	N	8160	-0-	410 B	803	816	1	7303	2	N	37					152
							41	9									
*06	7500	N	7489	-0-	-11 B	792	788	1	6649	2	N	47	174	1			25
							52	9									

NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177

01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1) 73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5369 - 5374

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700) 73293 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOSAIC OIL LLC 589978
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2020

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

01	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	414	1	11705	2	N	-0-			18
02	9632 X	9162	-0-	-470	-0-	953	1	8209	2	N	-0-			18
03	11966 X	10020	-0-	-1946	-0-	36	1	9984	2	N	-0-			18
04	11730 X	8405	-0-	-3325	-0-	503	1	7902	2	N	-0-			18
05	12121 X	9840	-0-	-2281	-0-	573	1	9267	2	N	-0-			18
06	11730 X	9313	-0-	-2417	-0-	526	1	8787	2	N	-0-			18

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

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-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

01	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	445	1	12578	2	N	-0-			8
02	10164 X	9725	-0-	-439	-0-	1012	1	8713	2	N	-0-			8
03	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	44	1	12163	2	N	-0-			8
04	12600 X	11570	-0-	-1030	-0-	693	1	10877	2	N	-0-			8
05	13020 X	11415	-0-	-1605	-0-	664	1	10751	2	N	-0-			8
06	12600 X	10907	-0-	-1693	-0-	616	1	10291	2	N	-0-			8

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	614	-0-	-316	-0-	107	1	507	2	N	-0-			-0-
02	756 N	524	-0-	-232	-0-	79	1	445	2	N	-0-			-0-
03	744 N	681	-0-	-63	-0-	107	1	574	2	N	-0-			-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	93	1	515	2	N	-0-			-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	99	1	504	2	N	-0-			-0-
06	660 N	578	-0-	-82	-0-	96	1	482	2	N	-0-			-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDEN ROD WELL #: 1 RRCID -> 289748 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13816 - 13826

01	31527 X	13289	-0-	-18238	-0-	454	1	12835	2	N	-0-			-0-
02	28476 X	9198	-0-	-19278	-0-	9198	2			N	-0-			-0-
03	31527 X	8612	-0-	-22915	-0-	8612	2			N	-0-			-0-
04	28380 X	12452	-0-	-15928	-0-	12452	2			N	-0-			-0-
05	19251 X	9604	-0-	-9647	-0-	9604	2			N	-0-			-0-
06	12870 X	5431	-0-	-7439	-0-	5431	2			N	-0-			-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

01	186 N	102	-0-	-84	-0-	8	1	94	2	N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	29	1	340	2	N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-

STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

01	2914	329	-0-	-2585	-0-	25	1	304	2	N	-0-			-0-
02	2632	974	-0-	-1658	-0-	54	1	920	2	N	-0-			-0-
03	2914	1414	-0-	-1500	-0-	111	1	1303	2	N	-0-			-0-
04	2820	1542	-0-	-1278	-0-	123	1	1419	2	N	-0-			-0-
05	2883 #	633	-0-	-2250	-0-	53	1	580	2	N	-0-			-0-
06	1380 #	45	-0-	-1335	-0-	4	1	41	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 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		134

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2004

MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO //CONT.// 526610
ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (4900) 74422 900 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DOS PESOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283529 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4986 - 4989

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIRENA, N. (PETTUS) 74424 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SPRADLEY, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 050159 COMPL. DATE 02/24/1971 TOTAL DEPTH 5101 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 #	403	-0-	-93	-0-	378	2	25	9	Y	23	38	1			7
02	DLQ G-10	671	-0-	671	671	654	2	17	9	Y	15					22
03	DLQ G-10	835	-0-	835	1506	804	2	31	9	Y	28	38	1			12
04	DLQ G-10	600	-0-	600	2106	575	2	25	9	Y	23					35
05	DLQ G-10	1215	-0-	1215	3321	1187	2	28	9	Y	25	38	1			22
06	DLQ G-10	944	-0-	944	4265	915	2	29	9	Y	26					48

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	179			240
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			240

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	182	1			48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	183	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					177
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) //CONT.// 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

01	558	#	234	-0-	-324	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 17 RRCID -> 284790 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462

01	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
02	196 N	41	-0-	-155	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			-0-

G. & M. ENERGY COMPANY 292290
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967

01	341 N	158	-0-	-183	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (4600) 75612 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 287621 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4521 - 4532

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (4900) 75612 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M "B" WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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

REFUGIO-FOX (5000) 75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FOX, W. J. WELL #: RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 2 RRCID -> 132936 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239

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-

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (6450 STRINGER) 75612 864 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 31 RRCID -> 290745 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6434 - 6441

11	0	847	-0-	847	B	847	847	2	Y	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	847			Y	NO RPT			-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 1358													
01	14B2 EXT	667	-0-	667	B	2872	667	2	Y	-0-			-0-
02	0	471	-0-	471	B	3343	471	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3343													
03	0	-0-	-0-	-0-	B	3343			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	3343			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	3343			Y	-0-			-0-
06	0	450	-0-	450	B	3793	450	2	Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2021

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. -A- WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6834

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2018

REFUGIO-FOX (6750) 75612 960 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 16 RRCID -> 233636 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748

01	465 N	414	-0-	-51	-0-	286	2	128	9	Y	116	227	1			68
02	336 N	245	-0-	-91	-0-	170	2	75	9	Y	68	88	1			48
03	372 N	279	-0-	-93	-0-	213	2	66	9	Y	60	59	1			49
04	390 N	276	-0-	-114	-0-	181	2	95	9	Y	86	82	1			53
*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	351	2	73	9	Y	66	95	1			24
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	266	2	103	9	Y	94	77	1			41

REFUGIO HEARD (1600) 75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (4500) 75626 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
REA, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (4600) 75626 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
SHELLY, T. P. WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (5600) 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
RYALS WELL #: 1 RRCID -> 255828 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

CLR GAUGING CORP. 161338
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (6200) 75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REFUGIO HYNES (6400) 75640 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 33 RRCID -> 282743 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6431 - 6533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REFUGIO NEW (1100) 75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1450) 75654 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 62 RRCID -> 064959 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 953768
ROOKE, P.H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021

REFUGIO, NEW (3220) 75654 135 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 15 RRCID -> 063675 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 4936 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2021

REFUGIO NEW (3600) 75654 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 24 RRCID -> 220070 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3595 - 3605

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

REFUGIO NEW (4850) 75654 396 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P.H. WELL #: 60 RRCID -> 152490 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4815 - 4824

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (5190) 75654 459 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
ROOKE WELL #: 5 RRCID -> 288967 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5288 - 5294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-
03	3100 N	3436	-0-	336	336	3436	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2822	-0-	-178	158	2822	2		Y	-0-			-0-
05	158 N	-0-	-0-	-158	-0-				Y	-0-			-0-
06	600	44	-0-	-556	-0-	44	2		Y	-0-			-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				129

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OBRIEN, J. J. WELL #: RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014

REFUGIO OLD (V-3) 75668 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS, PEARSON EST. WELL #: 1 RRCID -> 003957 COMPL. DATE 10/07/1960 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5035 - 5039

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

POWER, PHIL WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
POWERS WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

REFUGIO OLD (6200) 75668 765 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 32 RRCID -> 290877 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6268 - 6276

*01	0	1780	-0-	1780	1780	1780	2			N	-0-					-0-
02	0	1096	-0-	1096	2876	1084	2	12	9	Y	11	6	1			5
03	0	984	-0-	984	3860	966	2	18	9	Y	16	15	1			6
04	0	585	-0-	585	4445	564	2	21	9	Y	19	19	1			6
*05	2000	1399	-0-	-601	3844	1367	2	32	9	Y	29	19	1			16
06	5970	1015	-0-	-4955	-0-	943	2	72	9	Y	65	64	1			17

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
M. E. O'CONNOR WELL #: D 1 RRCID -> 290391 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6199 - 6201

01	7750	9691	-0-	1941	8778	1240	1	8363	2	N	80					113
						88	9									
02	7000	4452	-0-	-2548	6230	1120	1	3309	2	N	21					134
						23	9									
03	7750	6381	-0-	-1369	4861	1240	1	5141	2	N	-0-					134
04	7500	3569	-0-	-3931	930	1200	1	2369	2	N	-0-					134
05	7750	494	-0-	-7256	-0-	40	1	454	2	N	-0-					134
06	7500	203	-0-	-7297	-0-	203	2			N	-0-					134

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 36 RRCID -> 281284 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	447	-0-	-281	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	356	-0-	-394	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHAY WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786

01	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	85	2	262	9	N	238	240	1		32
02	196	N	181	-0-	-15	B	-0-	41	2	140	9	N	127	65	1		94
03	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2			N	-0-				94
04	330	N	140	-0-	-190	B	-0-	24	2	116	9	N	105	170	1		29
*05	186	N	2	-0-	-184	B	-0-	2	2			N	-0-				29
06	60	N	45	-0-	-15	B	-0-	45	2			N	-0-				29

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

01	186	N	38	-0-	-148	B	-0-	38	2			Y	-0-				-0-
02	56	N	29	-0-	-27	B	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			Y	-0-				-0-
04	30	N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2			Y	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2			Y	-0-				-0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

01	0		2740	-0-	2740	5668	156	1	2582	2	N	2					159
							2	9									
02	0		1945	-0-	1945	7613	114	1	1831	2	N	-0-					159
03	6086		2407	-0-	-3679	3934	162	1	2243	2	N	2					161
							2	9									
04	6549		2615	-0-	-3934	-0-	174	1	2433	2	N	7					168
							8	9									
05	2914	#	2673	-0-	-241	-0-	174	1	2493	2	N	5					173
							6	9									
06	2640	#	2058	-0-	-582	-0-	108	1	1942	2	N	7					180
							8	9									

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENGER (WILCOX 10300) 75947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENGER (WILCOX 12600) 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

01	5053	X	4262	-0-	-791	B	-0-	539	1	3444	2	N	254	350	1	1	8			55
								279	9											
02	4508	X	3003	-0-	-1505	B	-0-	226	1	2683	2	N	85							140
								94	9											
03	4774	X	3803	-0-	-971	B	-0-	3542	2	261	9	N	237	180	1					197
04	4620	X	4141	-0-	-479	B	-0-	505	1	3385	2	N	228	358	1					67
								251	9											
05	4464	X	4016	-0-	-448	B	-0-	539	1	3243	2	N	213	183	1	2	8			95
								234	9											
06	4110	X	3905	-0-	-205	B	-0-	522	1	3155	2	N	207	177	1					125
								228	9											

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1159	-0-	-391 B	-1454870	2	1	1088	2	Y	63	104	1			123
							69	9									
02	1288	N	904	-0-	-384 B	-1454870	4	1	874	2	Y	24					147
							26	9									
03	1209	N	1033	-0-	-176 B	-1454870	11	1	987	2	Y	32					179
							35	9									
04	1110	N	1082	-0-	-28 B	-1454870	42	1	1009	2	Y	28					207
							31	9									
05	992	N	934	-0-	-58 B	-1454870	32	1	902	2	Y	-0-					207
06	990	N	841	-0-	-149 B	-1454870	31	1	810	2	Y	-0-					207

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

01	5366	X	5366	-0-	-0- B	-0-	11	1	5355	2	N	-0-					41
02	4604	X	4604	-0-	-0- B	-0-	21	1	4583	2	N	-0-					41
03	5376	X	5376	-0-	-0- B	-0-	58	1	5318	2	N	-0-					41
04	5421	X	5421	-0-	-0- B	-0-	218	1	5203	2	N	-0-					41
05	5455	X	5455	-0-	-0- B	-0-	187	1	5268	2	N	-0-					41
*06	5272	X	5272	-0-	-0- B	-0-	195	1	5077	2	N	-0-					41

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050

01	1736	X	971	-0-	-765 B	-0-	2	1	969	2	N	-0-					85
02	1456	N	444	-0-	-1012 B	-0-	2	1	433	2	N	8					93
							9	9									
03	930	N	460	-0-	-470 B	-0-	5	1	455	2	N	-0-					93
04	930	N	728	-0-	-202 B	-0-	29	1	699	2	N	-0-					93
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	23	1	651	2	N	-0-					93
*06	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	20	1	511	2	N	-0-					93

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

01	744	N	704	-0-	-40 B	-0-	1	1	703	2	Y	-0-					60
02	672	N	579	-0-	-93 B	-0-	3	1	576	2	Y	-0-					60
03	775	N	656	-0-	-119 B	-0-	7	1	649	2	Y	-0-					60
04	690	N	612	-0-	-78 B	-0-	25	1	587	2	Y	-0-					60
05	651	N	572	-0-	-79 B	-0-	20	1	552	2	Y	-0-					60
*06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	26	1	676	2	Y	-0-					60

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

01	557	X	298	-0-	-259 B	-0-	1	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	16	-0-	-284 B	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	1	1	566	2	Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	2	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	6	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	23	1	562	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	454	-0-	-135 B	-0-	16	1	438	2	Y	-0-					-0-
*06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	23	1	595	2	Y	-0-					-0-

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	15	1	1918	2	N	-0-	179	1			13
02	1904	N	1280	-0-	-624	-0-	10	1	1245	2	N	23					36
							25	9									
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	15	1	2162	2	N	10					46
							11	9									
04	1860	N	1037	-0-	-823	-0-	10	1	1017	2	N	9					55
							10	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	15	1	1907	2	N	8					63
							9	9									
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	15	1	2092	2	N	7					70
							8	9									

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

ROCHE, 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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT				-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

01	9926	X	9926	-0-	-0-	B	-0-	877	1	8925	2	N	113	174	0		223
								124	9								
02	7486	X	7486	-0-	-0-	B	-0-	856	1	6525	2	N	95				318
								105	9								
03	11341	X	11341	-0-	-0-	B	-0-	1142	1	10026	2	N	157	183	0		292
								173	9								
04	11301	X	11301	-0-	-0-	B	-0-	1142	1	10026	2	N	121	144	0		269
								133	9								
*05	9345	X	9345	-0-	-0-	B	-0-	1666	1	7560	2	N	108				377
								119	9								
*06	8040	X	8040	-0-	-0-	B	-0-	1947	1	6004	2	N	81	172	0		286
								89	9								

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

01	8305	X	8305	-0-	-0-	B	-0-	734	1	7466	2	N	95	177	0		62
								105	9								
02	6930	X	6930	-0-	-0-	B	-0-	789	1	6013	2	N	116				178
								128	9								
03	9414	X	9414	-0-	-0-	B	-0-	950	1	8344	2	N	109	161	0		126
								120	9								
04	9333	X	9333	-0-	-0-	B	-0-	950	1	8344	2	N	35				161
								39	9								
*05	7140	X	7140	-0-	-0-	B	-0-	1276	1	5789	2	N	68	181	0		48
								75	9								
*06	7247	X	7247	-0-	-0-	B	-0-	1775	1	5472	2	N	-0-				48

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

01	3160	X	3160	-0-	-0-	B	-0-	281	1	2869	2	N	9				83
								10	9								
02	2800	X	2182	-0-	-618	B	-0-	251	1	1913	2	N	16				99
								18	9								
03	3069	X	2989	-0-	-80	B	-0-	302	1	2654	2	N	30				129
								33	9								
04	3030	X	3006	-0-	-24	B	-0-	302	1	2654	2	N	45				174
								50	9								
05	3131	X	602	-0-	-2529	B	-0-	101	1	458	2	N	39	186	0		27
								43	9								
06	3030	X	156	-0-	-2874	B	-0-	35	1	109	2	N	11				38
								12	9								

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827			N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827			N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827			N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827			N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827			N	-0-			57
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-87827			N	NO RPT			57

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
2 D OIL & GAS LLC 953828
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4666	3604	-0-	-1062	-0-	3578	2	26	9	Y	24					136
02	2744	2732	-0-	-12	-0-	2696	2	36	9	Y	33					169
03	3038	2613	-0-	-425	-0-	2611	2	2	9	Y	2	142	1			29
04	2940	2723	-0-	-217	-0-	2678	2	45	9	Y	41					70
05	3038	2613	-0-	-425	-0-	2591	2	22	9	Y	20					90
*06	4568	3754	-0-	-814	-0-	3684	2	70	9	Y	64	104	1			50

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	790	2	N	-0-	75	1			53
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	5	1	1101	2	N	-0-					53
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	9	1	791	2	N	-0-					53
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	2	N	-0-					53
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	615	2	N	-0-					53
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	2	N	-0-					53

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	2	1	944	2	N	8					36
						9	9									
02	700 N	631	-0-	-69	-0-	3	1	615	2	N	12					48
						13	9									
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	11	1	1019	2	N	21					69
						23	9									
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	37	1	886	2	N	18					87
						20	9									
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	11					98
						12	9									
*06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	786	2	N	18					116
						20	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 N	55	-0-	-125	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 207971 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 9737 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5021	3	70	9	N	64	64	8			43
02	3220	X	2859	-0-	-361	-0-	2794	3	65	9	N	59	59	8			43
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5173	3	92	9	N	84	84	8			43
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4676	3	65	9	N	59	59	8			43
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4390	3	42	9	N	38	38	8			43
*06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4308	3	48	9	N	44	44	8			43

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	8922	-0-	-3137	-0-	8823	3	99	9	N	90	65	8			100
02	10892	X	5724	-0-	-5168	-0-	5640	3	84	9	N	76	54	8			122
03	12059	X	9732	-0-	-2327	-0-	9636	3	96	9	N	87	87	8			122
04	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9589	3	152	9	N	138	66	8			194
05	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9825	3	59	9	N	54	43	8			205
*06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9137	3	103	9	N	94	173	1	53	8	73

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	4906	-0-	-3216	-0-	4817	3	89	9	N	81	41	8			171
02	7336	X	2455	-0-	-4881	-0-	2401	3	54	9	N	49	35	8			185
03	8122	X	4803	-0-	-3319	-0-	4741	3	62	9	N	56	56	8			185
04	6330	X	4527	-0-	-1803	-0-	4442	3	85	9	N	77	173	1	40	8	49
05	5890	X	4980	-0-	-910	-0-	4741	3	239	9	N	217	173	1	26	8	67
06	4740	X	4669	-0-	-71	-0-	4615	3	54	9	N	49	32	8			84

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	#	4279	-0-	-619	-0-	4262	3	17	9	N	15	3	8			149
02	4704	#	2093	-0-	-2611	-0-	2082	3	11	9	N	10	2	8			157
03	5208	#	3184	-0-	-2024	-0-	3180	3	4	9	N	4	4	8			157
04	5040	#	3463	-0-	-1577	-0-	3383	3	80	9	N	73	170	1	3	8	57
05	4960	#	3666	-0-	-1294	-0-	3442	3	224	9	N	204	170	1	2	8	89
06	4140	#	3174	-0-	-966	-0-	3133	3	41	9	N	37	2	8			124

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
MUHLSTEIN UNIT WELL #: RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2018

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

01	496 N	265	-0-	-231	-0-	265	1		N	-0-			-0-
02	448 N	255	-0-	-193	-0-	255	1		N	-0-			-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	1		N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	1		N	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	1		N	-0-			-0-
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	1		N	-0-			-0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	189	-0-	-152	-0-	189	1		N	-0-			-0-
02	280 N	161	-0-	-119	-0-	161	1		N	-0-			-0-
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	1		N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1		N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	1		N	-0-			-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	1		N	-0-			-0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 X	212	-0-	-36	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-			-0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APV MCCAMEY LLC 028617
ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SALEM (3750) //CONT.// 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 3 RRCID -> 214419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) //CONT.// 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) //CONT.// 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC //CONT.// 189894
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
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

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DOMINGO, S. (1250) 80195 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	732	2	197	9	N	179	179	1			857
02	952	N	852	-0-	-100	-0-	657	2	195	9	N	177					1034
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1615	2	196	9	N	178					1212
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					1212
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					1212
*06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-	177	1			1035

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	2	N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	140	1	997	2	N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	154	1	703	2	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	141	1	739	2	N	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	111	1	481	2	N	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	51	1	187	2	N	-0-					-0-

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	212	1	898	2	N	-0-					135
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	154	1	1097	2	N	-0-					135
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	158	1	721	2	N	-0-					135
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	94	1	491	2	N	-0-					135
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	114	1	495	2	N	-0-					135
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	61	1	225	2	N	-0-					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	92	1	392	2	N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	140	1	995	2	N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	198	1	902	2	N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	117	1	612	2	N	-0-					-0-
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	108	1	469	2	N	-0-					-0-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	62	1	229	2	N	-0-					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	206	1	877	2	N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	126	1	899	2	N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	165	1	755	2	N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	134	1	703	2	N	-0-					-0-
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	180	1	783	2	N	-0-					-0-
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	51	1	189	2	N	-0-					-0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	525	1	2831	2	N	-0-					54
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	525	1	2739	2	N	-0-					54
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	336	1	2858	2	N	-0-					54
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	297	1	2992	2	N	-0-					54
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	258	1	3165	2	N	-0-					54
*06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	266	1	2968	2	N	-0-					54

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4500) //CONT.// 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

01	558 N	119	-0-	-439	-0-	18 1	101 2	N	-0-			77
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-			77
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			77
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

01	1085 N	208	-0-	-877	-0-	30 1	178 2	N	-0-			-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			N	-0-			-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWFISH (WILCOX 10400) 81265 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MCCABE WELL #: 1R RRCID -> 290271 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10457 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	88248	82587	-0-	-5661	-0-	69958	2	12629	9	N	11481	11034	1	925
02	76440	72607	-0-	-3833	-0-	61944	2	10663	9	N	9694	9325	1	1294
03	141830	109430	-0-	-32400	-0-	93316	2	16114	9	N	14649	15055	1	888
04	106252	106252	-0-	-0-	-0-	90949	2	15303	9	N	13912	13661	1	1139
05	135234	106057	-0-	-29177	-0-	92101	2	13956	9	N	12687	13226	1	600
*06	119862	97131	-0-	-22731	-0-	83986	2	13145	9	N	11950	12056	1	494

MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 290827 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966

M O	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
05	114048	99626	-0-	-14422	-0-	84383	2	15243	9	N	13857	13232	1	625
06	91290	82681	-0-	-8609	-0-	69247	2	13434	9	N	12213	12303	1	535

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3992 X	3992	-0-	-0- B	-0-	147	1	3845	2	Y	-0-			-0-
02	2233 X	2233	-0-	-0- B	-0-	72	1	2161	2	Y	-0-			-0-
03	4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	165	1	4253	2	Y	-0-			-0-
04	3960 X	3514	-0-	-446 B	-0-	131	1	3383	2	Y	-0-			-0-
05	3999 X	3424	-0-	-575 B	-0-	221	1	3203	2	Y	-0-			-0-
06	3870 X	3371	-0-	-499 B	-0-	202	1	3169	2	Y	-0-			-0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556 X	2556	-0-	-0- B	-0-	94	1	2462	2	Y	-0-					-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	37	1	1118	2	Y	-0-					-0-
03	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	36	1	920	2	Y	-0-					-0-
04	1590 N	1558	-0-	-32 B	-0-	58	1	1500	2	Y	-0-					-0-
05	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	151	1	2191	2	Y	-0-					-0-
*06	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	56	1	884	2	Y	-0-					-0-

MYRA KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

01	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	75	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	61	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	119	1	3064	2	N	-0-					-0-
04	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	96	1	2486	2	N	-0-					-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	143	1	2071	2	N	-0-					-0-
*06	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	90	1	1412	2	N	-0-					-0-

MUENICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

01	20026 X	17827	-0-	-2199 B	-0-	658	1	17165	2	Y	4					64
						4	9									
02	12370 X	12370	-0-	-0- B	-0-	398	1	11968	2	Y	4					68
						4	9									
03	18962 X	18962	-0-	-0- B	-0-	708	1	18248	2	Y	5	39	1			34
						6	9									
04	17250 X	16958	-0-	-292 B	-0-	632	1	16322	2	Y	4					38
						4	9									
05	17825 X	15742	-0-	-2083 B	-0-	1014	1	14724	2	Y	4					42
						4	9									
*06	19435 X	19435	-0-	-0- B	-0-	1164	1	18267	2	Y	4					46
						4	9									

MUENICH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

01	4844 X	4844	-0-	-0- B	-0-	179	1	4665	2	N	-0-					59
02	4060 X	3758	-0-	-302 B	-0-	121	1	3637	2	N	-0-					59
03	5072 X	5072	-0-	-0- B	-0-	189	1	4883	2	N	-0-					59
04	4685 X	4685	-0-	-0- B	-0-	175	1	4510	2	N	-0-					59
05	6225 X	6225	-0-	-0- B	-0-	401	1	5824	2	N	-0-					59
*06	5900 X	5900	-0-	-0- B	-0-	353	1	5547	2	N	-0-					59

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

01	2046 N	2043	-0-	-3 B	-0-	75	1	1964	2	N	4					47
						4	9									
02	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	76	1	2275	2	N	4					51
						4	9									
03	3047 N	3047	-0-	-0- B	-0-	114	1	2929	2	N	4					55
						4	9									
04	2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	105	1	2706	2	N	4					59
						4	9									
05	2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	186	1	2695	2	N	4					63
						4	9									
*06	2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	159	1	2492	2	N	4					67
						4	9									

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MUSSELMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812 X	6729	-0-	-1083 B	-0-	248	1	6481	2	Y	-0-					-0-
02	5600 X	5600	-0-	-0- B	-0-	180	1	5420	2	Y	-0-					-0-
03	7812 X	7302	-0-	-510 B	-0-	273	1	7029	2	Y	-0-					-0-
04	6717 X	6717	-0-	-0- B	-0-	250	1	6467	2	Y	-0-					-0-
05	7288 X	7288	-0-	-0- B	-0-	470	1	6818	2	Y	-0-					-0-
*06	6872 X	6872	-0-	-0- B	-0-	412	1	6460	2	Y	-0-					-0-

MUENICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

01	6230 X	6230	-0-	-0- B	-0-	229	1	5983	2	Y	16					245
						18	9									
02	5062 X	5062	-0-	-0- B	-0-	162	1	4882	2	Y	16					261
						18	9									
03	5952 X	4310	-0-	-1642 B	-0-	160	1	4132	2	Y	16	148	1			129
						18	9									
04	6030 X	5913	-0-	-117 B	-0-	220	1	5675	2	Y	16					145
						18	9									
05	6421 X	6421	-0-	-0- B	-0-	413	1	5990	2	Y	16					161
						18	9									
06	6030 X	5445	-0-	-585 B	-0-	325	1	5102	2	Y	16					177
						18	9									

MORROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

01	3098 N	3098	-0-	-0- B	-0-	114	1	2971	2	N	12					104
						13	9									
02	2660 N	2082	-0-	-578 B	-0-	67	1	2002	2	N	12					116
						13	9									
03	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	116	1	2982	2	N	12					128
						13	9									
04	2970 N	2826	-0-	-144 B	-0-	105	1	2708	2	N	12					140
						13	9									
05	3253 X	3253	-0-	-0- B	-0-	209	1	3031	2	N	12					152
						13	9									
*06	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	172	1	2706	2	N	12					164
						13	9									

COOK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

01	24977 X	24977	-0-	-0- B	-0-	922	1	24055	2	N	-0-					-0-
02	18956 X	16463	-0-	-2493 B	-0-	529	1	15934	2	N	-0-					-0-
03	20987 X	18440	-0-	-2547 B	-0-	688	1	17752	2	N	-0-					-0-
04	24860 X	24860	-0-	-0- B	-0-	927	1	23933	2	N	-0-					-0-
05	26658 X	26658	-0-	-0- B	-0-	1718	1	24940	2	N	-0-					-0-
*06	25648 X	25648	-0-	-0- B	-0-	1536	1	24112	2	N	-0-					-0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON 103003
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ (EDWARDS) //CONT.// 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON //CONT.// 103003
SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001

GARRISON LTD. 295861
SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-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-

TREK RESOURCES, INC. 867578
D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	4714	-0-	-494	-0-	4682 3	32 9	N	29			133
02	4704 X	3224	-0-	-1480	-0-	3196 3	28 9	N	25			158
03	5177 X	4516	-0-	-661	-0-	4484 3	32 9	N	29			187
04	4860 X	3970	-0-	-890	-0-	3930 3	40 9	N	36	177 1		46
05	4836 X	4179	-0-	-657	-0-	4151 3	28 9	N	25			71
06	4560 X	3845	-0-	-715	-0-	3830 3	15 9	N	14			85

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	12459 2	58 9	N	53			144
02	11172 X	8370	-0-	-2802	-0-	8331 2	39 9	N	35			179
03	12369 X	11705	-0-	-664	-0-	11592 2	113 9	N	103	191 1		91
04	11970 X	10771	-0-	-1199	-0-	10725 2	46 9	N	42			133
05	12369 X	10583	-0-	-1786	-0-	10540 2	43 9	N	39			172
06	11970 X	9881	-0-	-2089	-0-	9782 2	99 9	N	90	189 1		73

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

01	87893 X	87893	-0-	-0-	-0-	87893	2			N	-0-			-0-
02	70971 X	70971	-0-	-0-	-0-	70971	2			N	-0-			-0-
03	81269 X	81269	-0-	-0-	-0-	81269	2			N	-0-			-0-
04	79887 X	79887	-0-	-0-	-0-	79887	2			N	-0-			-0-
05	71682 X	71682	-0-	-0-	-0-	71682	2			N	-0-			-0-
*06	67970 X	67970	-0-	-0-	-0-	67970	2			N	-0-			-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

01	12679 #	10888	-0-	-1791	-0-	1533	1	9355	2	N	-0-			-0-
02	11172 #	7077	-0-	-4095	-0-	1043	1	6034	2	N	-0-			-0-
03	11935 #	11330	-0-	-605	-0-	1633	1	9697	2	N	-0-			-0-
04	10949 R	10949	-0-	-0-	-0-	1353	1	9596	2	N	-0-			-0-
05	10881 #	10272	-0-	-609	-0-	1510	1	8762	2	N	-0-			-0-
06	10950 #	10167	-0-	-783	-0-	1494	1	8673	2	N	-0-			-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 U RRCID -> 034229 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-1) //CONT.// 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 L RRCID -> 033747 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5692

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013				N	NO RPT			-0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-4) //CONT.// 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 3 RRCID -> 281978 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9702 - 9904

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	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-

WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

01	0 W	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					160
02	0 W	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					160
03	0 W	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					160
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					160
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					160
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					160

WELDER WELL #: 6 RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

01	0 W	1860	-0-	1860	6696	1777	2	83	9	Y	75	184	1			910
02	0 W	352	-0-	352	7048	318	2	34	9	Y	31					941
03	0 W	185	-0-	185	7233	165	2	20	9	Y	18					959
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7233					Y	NO RPT					959
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7233					Y	NO RPT					959
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7233					Y	NO RPT					959

WELDER WELL #: 8 RRCID -> 286101 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9913 - 10331

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000) 83148 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
FRERICHS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	99			172
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			172
06	T. A.	67	-0-	67	67	67	2		Y	-0-			172

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (3900) 83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 707-S WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2021

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
CULLI-MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 286049 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 1804 - 1810

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4342 - 4420

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					160
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					160
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					160
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					160
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

01	7347 X	7248	-0-	-99	-0-	870	1	6242	2	N	124					184
						136	9									
02	6552 X	5649	-0-	-903	-0-	580	1	4952	2	N	106	185	1			105
						117	9									
03	7285 X	6394	-0-	-891	-0-	855	1	5394	2	N	132	180	1			57
						145	9									
04	7050 X	5924	-0-	-1126	-0-	755	1	5041	2	N	116					173
						128	9									
05	7285 X	7150	-0-	-135	-0-	848	1	6163	2	N	126	182	1			117
						139	9									
06	7020 X	6729	-0-	-291	-0-	895	1	5724	2	N	100	177	1			40
						110	9									

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

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

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2019 - P/A 11/27/19

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM OPERATING COMPANY, LLC 180198
BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					282
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	165	1			138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	166	1			54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					214
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	167	1			64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					70
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					79
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					87
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

SOUTHPAW (MIOCENE 6000) 84794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 141 WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

01	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

01	31 N	-0-	-0-	-31	-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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	14 1	40 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	42	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	46	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	59	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	53	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	55	1	158	2	Y	-0-					-0-
*06	240	N	163	-0-	-77	-0-	41	1	122	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

01	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	3007	1	8879	2	Y	-0-					7
02	9884	X	8983	-0-	-901	-0-	2587	1	6396	2	Y	-0-					7
03	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	2867	1	8519	2	Y	-0-					7
04	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	2956	1	8426	2	Y	-0-					7
05	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	3008	1	8735	2	Y	-0-					7
*06	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	2802	1	8241	2	Y	-0-					7

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	243	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	840	X	611	-0-	-229	-0-	176	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	249	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	930	X	850	-0-	-80	-0-	221	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	825	-0-	-136	-0-	211	1	614	2	Y	-0-					-0-
*06	960	X	886	-0-	-74	-0-	225	1	661	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 289356 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029

01	1581	X	1444	-0-	-137	-0-	365	1	1079	2	N	-0-					44
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	579	1	1431	2	N	-0-					44
03	1643	X	1330	-0-	-313	-0-	335	1	995	2	N	-0-					44
04	1590	X	1160	-0-	-430	-0-	301	1	859	2	N	-0-					44
05	2232	X	1307	-0-	-925	-0-	335	1	972	2	N	-0-					44
06	2160	X	1278	-0-	-882	-0-	324	1	954	2	N	-0-					44

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	535	1	1581	2	Y	64					153
							70	9									
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	480	1	1187	2	Y	36	160	1			29
							40	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	546	1	1622	2	Y	58					87
							64	9									
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	548	1	1561	2	Y	47					134
							52	9									
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	552	1	1602	2	Y	47					181
							52	9									
*06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	546	1	1605	2	Y	43	147	1			77
							47	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

01	589	N	573	-0-	-16	-0-	145	1	428	2	Y	-0-					11
02	532	N	178	-0-	-354	-0-	51	1	127	2	Y	-0-					11
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	283	1	840	2	Y	-0-					11
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	105	1	299	2	Y	-0-					11
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	180	1	523	2	Y	-0-					11
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	261	1	769	2	Y	-0-					11

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2019

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	10	1	64	2	N	-0-					107
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	3	1	18	2	N	-0-					107
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-					107
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	N	-0-					107
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					107
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	2	N	-0-					107

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	428	1	2744	2	Y	17	55	1			31
							19	9									
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	411	1	2842	2	Y	14					45
							15	9									
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	612	1	2779	2	Y	18					63
							20	9									
04	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	390	1	2743	2	Y	6					69
							7	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	374	1	2888	2	Y	53					122
							58	9									
06	3510	X	3202	-0-	-308	-0-	600	1	2591	2	Y	10	51	1			81
							11	9									

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	95	1	611	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
02	504	N	312	-0-	-192	-0-	39	1	271	2	Y	2					5
							2	9									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	104	1	474	2	Y	2					7
							2	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	87	1	612	2	Y	2					9
							2	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	96	1	739	2	Y	7					16
							8	9									
06	570	N	458	-0-	-112	-0-	86	1	370	2	Y	2	7	1			11
							2	9									

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					5
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N	-0-					5
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	N	-0-					5
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					5
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					5
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-	4	1			1

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	141	1	906	2	N	-0-					1
02	196	N	47	-0-	-149	-0-	6	1	41	2	N	-0-					1
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	66	1	301	2	N	-0-					1
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	37	1	262	2	N	-0-					1
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					1
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	37	1	162	2	N	-0-	1	1			-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

01	7750	X	6262	-0-	-1488	-0-	839	1	5384	2	Y	35	102	1			64
							39	9									
02	7000	X	5857	-0-	-1143	-0-	735	1	5082	2	Y	36					100
							40	9									
03	7750	X	3862	-0-	-3888	-0-	693	1	3149	2	Y	18					118
							20	9									
04	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	969	1	6819	2	Y	60					178
							66	9									
05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	1030	1	7956	2	Y	34					212
							37	9									
06	6270	X	2908	-0-	-3362	-0-	545	1	2352	2	Y	10	99	1			123
							11	9									

SPEAKS, SE. (1800) 84983 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 288833 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1611 - 1615

01	2294	#	322	-0-	-1972	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	1568	#	4	-0-	-1564	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1736	#	2	-0-	-1734	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1410	#	1	-0-	-1409	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1302	#	2	-0-	-1300	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	117	1	2016	2	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	110	1	873	2	N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	124	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	129	1	2390	2	N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	129	1	2378	2	N	-0-					-0-
*06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	121	1	2100	2	N	-0-					-0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800) 84984 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TREK RESOURCES, INC. 867578
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 285347 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969

01	6851	#	5863	-0-	-988	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
02	6188	#	3920	-0-	-2268	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	6851	#	5455	-0-	-1396	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	6150	#	5047	-0-	-1103	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5983	#	4960	-0-	-1023	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
06	5670	#	4604	-0-	-1066	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

01	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-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

01	806 X	109	-0-	-697	-0-	10	1	99	2	N	-0-					61
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					61
03	124 N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	2	N	-0-					61
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					61
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					61
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

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-

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, 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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	400	1	4125	2	N	-0-					117
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	140	1	2228	2	N	-0-					117
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	381	1	3971	2	N	-0-					117
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	239	1	3975	2	N	-0-					117
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	383	1	3903	2	N	5					122
							6	9									
*06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	318	1	3805	2	N	173	173	1			122
							190	9									

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

01	4774	X	4657	-0-	-117	-0-	367	1	4059	2	N	210	181	1			242
							231	9									
02	4592	X	2743	-0-	-1849	-0-	134	1	2479	2	N	118	180	1			180
							130	9									
03	5084	X	3950	-0-	-1134	-0-	306	1	3439	2	N	186	179	1			187
							205	9									
04	4920	X	4490	-0-	-430	-0-	244	1	4017	2	N	208	182	1			213
							229	9									
05	4650	X	4069	-0-	-581	-0-	316	1	3564	2	N	172	178	1			207
							189	9									
06	4500	X	4406	-0-	-94	-0-	324	1	3885	2	N	179	179	1			207
							197	9									

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

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-

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

01	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	152	1	1674	2	N	109					229
							120	9									
02	1764	N	1360	-0-	-404	-0-	59	1	1205	2	N	87	182	1			134
							96	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	160	1	1756	2	N	110	178	1			66
							121	9									
04	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	97	1	1661	2	N	16					82
							18	9									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	159	1	1666	2	N	54					136
							59	9									
06	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	135	1	1616	2	N	-0-					136

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	69	-0-	69	69	5	1	64	2	N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4020	-0-	-1436	-0-	3672	2	348	9	N	316	179	1			179
02	4928	X	2356	-0-	-2572	-0-	2356	2			N	-0-					179
03	5146	X	3016	-0-	-2130	-0-	3016	2			N	-0-					179
04	4260	X	3777	-0-	-483	-0-	3777	2			N	-0-					179
05	4030	X	2415	-0-	-1615	-0-	2415	2			N	-0-					179
06	3900	X	1385	-0-	-2515	-0-	1385	2			N	-0-					179

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	67	-0-	-150	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					22
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					22
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	157	2	Y	1					23
							1	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	149	2	Y	-0-					23
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					23
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					23

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2021	-0-	-273	-0-	171	1	1716	2	N	122	185	1			65
							134	9									
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	108	1	1741	2	N	130					195
							143	9									
03	2697	N	2236	-0-	-461	-0-	183	1	1915	2	N	125	183	1			137
							138	9									
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	112	1	1738	2	N	117	184	1			70
							129	9									
05	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	178	1	1802	2	N	110					180
							121	9									
06	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	146	1	1743	2	N	182	182	1			180
							200	9									

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

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-

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

01	14B2	EXT	-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

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

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-

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

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-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

01	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	1323	1	12879	2	N	-0-			26
02	13384	X	7090	-0-	-6294	-0-	456	1	6634	2	N	-0-			26
03	14818	X	14604	-0-	-214	-0-	1395	1	13209	2	N	-0-			26
04	14340	X	12715	-0-	-1625	-0-	756	1	11959	2	N	-0-			26
05	14198	X	13571	-0-	-627	-0-	1283	1	12201	2	N	79			105
							87	9							
06	14130	X	13452	-0-	-678	-0-	1036	1	12416	2	N	-0-			105

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

01	3441	X	219	-0-	-3222	-0-	20	1	199	2	N	-0-			27
02	3108	X	641	-0-	-2467	-0-	13	1	628	2	N	-0-			27
03	3441	X	969	-0-	-2472	-0-	95	1	874	2	N	-0-			27
04	2250	X	433	-0-	-1817	-0-	25	1	408	2	N	-0-			27
05	713	X	147	-0-	-566	-0-	16	1	131	2	N	-0-			27
06	930	X	145	-0-	-785	-0-	11	1	134	2	N	-0-			27

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

01	1240	N	106	-0-	-1134	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					1
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	2	Y	-0-					1
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	62	1	265	2	Y	-0-					1
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-	1	5			-0-
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	62	1	1848	2	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					1
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

01	620 N	512	-0-	-108	-0-	1	1	511	2	Y	-0-	9	1			-0-
02	588 N	338	-0-	-250	-0-	10	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	314	-0-	-166	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

01	5487 X	4352	-0-	-1135	-0-	8	1	4283	2	Y	55	170	1			61
						61	9									
02	4816 X	2746	-0-	-2070	-0-	79	1	2657	2	Y	9					70
						10	9									
03	5208 X	4776	-0-	-432	-0-	319	1	4457	2	Y	-0-					70
04	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	1	1	4875	2	Y	-0-					70
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	186	1	5218	2	Y	-0-					70
*06	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	187	1	4880	2	Y	-0-					70

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
04	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					1
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	60	1	1035	2	N	7					50
							8	9									
02	896	N	369	-0-	-527 B	-0-	40	1	321	2	N	7					57
							8	9									
03	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	47	1	879	2	N	46					103
							51	9									
04	1080	N	953	-0-	-127 B	-0-	46	1	843	2	N	58					161
							64	9									
05	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	47	1	854	2	N	20					181
							22	9									
06	960	N	798	-0-	-162 B	-0-	42	1	738	2	N	16	182	1			15
							18	9									

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	40	1	700	2	N	-0-					-0-
02	504	N	229	-0-	-275 B	-0-	25	1	204	2	N	-0-					-0-
03	744	N	699	-0-	-45 B	-0-	35	1	664	2	N	-0-					-0-
04	720	N	647	-0-	-73 B	-0-	33	1	614	2	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	34	1	619	2	N	-0-					-0-
*06	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	40	1	699	2	N	-0-					-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	59	1	1020	2	N	10					55
							11	9									
02	868	N	326	-0-	-542 B	-0-	36	1	283	2	N	6					61
							7	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	56	1	1069	2	N	26					87
							29	9									
04	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	49	1	911	2	N	77					164
							85	9									
05	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	49	1	908	2	N	-0-					164
06	990	N	888	-0-	-102 B	-0-	48	1	840	2	N	-0-					164

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17682	X	17682	-0-	-0- B	-0-	17363	2	319	9	N	290	180	1			265
02	10176	X	10176	-0-	-0- B	-0-	9948	2	228	9	N	207	362	1			110
03	18082	X	18082	-0-	-0- B	-0-	17806	2	276	9	N	251	185	1			176
04	15639	X	15639	-0-	-0- B	-0-	15350	2	289	9	N	263	180	1			259
*05	8561	X	8561	-0-	-0- B	-0-	8411	2	150	9	N	136	180	1			215
*06	8388	X	8388	-0-	-0- B	-0-	8215	2	173	9	N	157	180	1			192

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200) 84984 823 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARQUEE CORPORATION 526675
VIKING WELL #: 2 RRCID -> 257143 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10892 - 10910

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2020

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (2500) //CONT.// 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

01	434 N	1756	-0-	1322 B	-4766	96	1	1660	2	N	-0-			-0-
02	392 N	973	-0-	581 B	-4185	109	1	864	2	N	-0-			-0-
03	434 N	2223	-0-	1789 B	-2396	111	1	2112	2	N	-0-			-0-
04	420 N	2378	-0-	1958 B	-438	122	1	2256	2	N	-0-			-0-
05	1882 N	2320	-0-	438 B	-0-	120	1	2200	2	N	-0-			-0-
*06	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	112	1	1939	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254 #	-0-	-0-	-7254	-0-			N	-0-			-0-
02	6552 #	-0-	-0-	-6552	-0-			N	-0-			-0-
03	6541 #	-0-	-0-	-6541	-0-			N	-0-			-0-
04	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

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-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

01	DLQ G-10	10317	-0-	10317	77625	9394	1	913	3	Y	9			9
						10	9							
02	95782 X	18157	-0-	-77625	-0-	2036	1	16012	3	Y	99			108
						109	9							
*03	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-			108
*04	10860 X	681	-0-	-10179	-0-	681	1			Y	-0-			108
05	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-					Y	-0-			107
06	19440 X	-0-	-0-	-19440	-0-					Y	-0-			107

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

01	DLQ G-10	52	-0-	52	570	3	1	49	3	Y	-0-			9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-			9
03	DLQ G-10	605	-0-	605	1175	35	1	569	3	Y	-0-			9
						1	4							
*04	1175 X	-0-	-0-	-1175	-0-					Y	-0-			9
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	17297	-0-	17297	91158	1036	1	16135	3	Y	88	88	0			28
						29	4	97	9							
02	99669 X	8511	-0-	-91158	-0-	538	1	7904	3	Y	46	49	0			25
						18	4	51	9							
03	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	1195	1	17855	3	Y	41	53	0			13
						31	4	45	9							
*04	17243 X	17248	-0-	5	-0-	1092	1	15487	3	Y	179	134	0			58
						472	4	197	9							
05	17298 X	15993	-0-	-1305	-0-	1079	1	14837	3	Y	43	88	0			13
						30	4	47	9							
06	19110 X	15215	-0-	-3895	-0-	1047	1	14122	3	Y	20	29	0			4
						24	4	22	9							

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-	15	0			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-					-0-
04	548 X	-0-	-0-	-548	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

01	DLQ G-10	9531	-0-	9531	54868	556	1	8946	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
02	62119 X	7251	-0-	-54868	-0-	469	1	6745	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
03	10571 X	9650	-0-	-921	-0-	564	1	9069	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*04	10230 X	8715	-0-	-1515	-0-	565	1	8137	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
05	10571 X	8096	-0-	-2475	-0-	540	1	7541	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
06	9990 X	7895	-0-	-2095	-0-	539	1	7335	3	Y	-0-					-0-
						21	4									

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC 631633
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (HACKNEY 8600) //CONT.// 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEARY (ROEDER 8800) 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P1 ENERGY, LLC 631633
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	18	1	67	3	N	-0-	18	1			23
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	19	1	25	3	N	-0-					23
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	31	1	10	3	N	-0-	15	1			8
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	23	1	30	3	N	-0-					8
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-					8
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	1					9
							1	9									

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	263	1	1004	3	N	-0-	182	1			154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	907	1	296	3	N	22	139	1			37
							24	9									
04	1230	N	59	-0-	-1171	-0-	26	1	33	3	N	-0-					37
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	265	1	762	3	N	14					51
							15	9									
06	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	260	1	725	3	N	34					85
							37	9									

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

P1 ENERGY, LLC 631633
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	66	1	253	3	N	143	120	1			25
							157	9									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	133	1	171	3	N	3					28
							3	9									
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	195	1	64	3	N	-0-					28
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	155	1	199	3	N	-0-					28
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	76	1	218	3	N	-0-					28
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	72	1	202	3	N	-0-					28

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	86	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	25	1	19	3	N	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	31	1	10	3	N	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	23	1	30	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	N	-0-					-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

01	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1450	2	157	9	N	143	215	1			132
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	1807	2	356	3	N	89					221
							98	9									
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2556	2	16	3	N	93					314
							102	9									
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2549	2	69	9	N	63	182	1			195
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	16	2	2759	3	N	49					244
							54	9									
*06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	468	2	2116	3	N	78	174	1			148
							86	9									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1491	1	109	9	N	99	178	1			51
02	1428	N	1233	-0-	-195	-0-	1142	2	91	9	N	83					134
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1458	2	65	9	N	59					193
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1402	2	119	9	N	108	183	1			118
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1412	2	94	9	N	85					203
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1346	2	97	9	N	88	183	1			108

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020 - P/A 01/08/20

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					92
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	7	1	70	2	N	-0-					92
05	465	N	104	-0-	-361	-0-	11	1	93	2	N	-0-					92
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					92

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					100
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	143	0			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24615 X	24615	-0-	-0-	-0-	310	1	23796	2	N	463	704	1			298
						509	9									
02	21308 X	13777	-0-	-7531	-0-	176	1	13329	2	N	247	381	1			164
						272	9									
03	24800 X	24098	-0-	-702	-0-	310	1	23329	2	N	417	372	1			209
						459	9									
04	24000 X	21134	-0-	-2866	-0-	294	1	20457	2	N	348	352	1			205
						383	9									
05	24800 X	22025	-0-	-2775	-0-	301	1	21325	2	N	363	356	1			212
						399	9									
06	23820 X	5793	-0-	-18027	-0-	81	1	5583	2	N	117	185	1			144
						129	9									

LONE OAK ENERGY INC 506578
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY 085408
CRISP B AC-CREWS A AC SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289640 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	54356	-0-	54356	B	54356	582	1	25278	3	N	25905	25905	0		-0-
							28496	9								

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2021

YANTA A AC-CREWS B AC SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289656 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11032 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12184 05/30/2021

CEF-CRISP A AC SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289678 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10899 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 A	34272	-0-	34272	B	34272	276	1	12919	3	N	19161	19161	0		-0-
							21077	9								
06	0 %	87068	-0-	87068	B	121340	979	1	48678	3	N	34010	33740	0		270
							37411	9								

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12196 05/30/2021

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
YANTA A AC-CREWS B AC SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 290090 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10963 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	74179	-0-	74179 B	74179	1049	1	44634	3	N	25905	25905	0			-0-
						28496	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12185 05/30/2021

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-215767					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-215767					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-215767					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-215767					N	-0-					27
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-215767					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-215767					N	-0-					27

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-54176					N	-0-					201
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-54176					N	-0-					201
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-54176					N	-0-					201
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-54176					N	-0-					201
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-54176					N	-0-					201
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-54176					N	-0-					201

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-118738					N	-0-					131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-118738					N	-0-					131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-118738					N	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-118738					N	-0-					131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-118738					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-118738					N	-0-					131

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-215438					N	-0-					267
02	14B2 EXT	6	-0-	6 B	-215432	6	3			N	-0-	178	1			89
*03	14B2 EXT	389	-0-	389 B	-215043	75	1	310	3	N	4					93
						4	9									
*04	14B2 EXT	873	-0-	873 B	-214170	206	1	549	3	N	107					200
						118	9									
*05	0 X	434	-0-	434 B	-213736	94	1	216	3	N	113	158	1			155
						124	9									
06	0 X	786	-0-	786 B	-212950	90	1	562	3	N	122	157	1			120
						134	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2021 - WELL PLUGGED 5-4-2021

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27931	X	18155	-0-	-9776 B	-0-	34	1	16100	3	Y	1837	1837	0			-0-
							2021	9									
02	T. A.		13359	-0-	13359 B	13359	16	1	11900	3	Y	1312	1312	0			-0-
							1443	9									
*03	T. A.		34314	-0-	34314 B	47673	82	1	31225	3	Y	2734	2734	0			-0-
							3007	9									
*04	T. A.		26804	-0-	26804 B	74477	93	1	24422	3	Y	2081	2081	0			-0-
							2289	9									
*05	80034	X	5557	-0-	-74477 B	-0-	23	1	5267	3	Y	243	243	0			-0-
							267	9									
*06	9835	X	9835	-0-	-0- B	-0-	48	1	9576	3	Y	192	192	0			-0-
							211	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238

01	57144	X	57144	-0-	-0- B	-0-	111	1	52104	3	Y	4481	4481	0			-0-
							4929	9									
02	T. A.		42216	-0-	42216 B	42216	51	1	38213	3	Y	3593	3593	0			-0-
							3952	9									
*03	T. A.		59847	-0-	59847 B	102063	141	1	53625	3	Y	5528	5528	0			-0-
							6081	9									
*04	T. A.		65250	-0-	65250 B	167313	227	1	59670	3	Y	4866	4866	0			-0-
							5353	9									
*05	231639	X	64326	-0-	-167313 B	-0-	258	1	58799	3	Y	4790	4790	0			-0-
							5269	9									
*06	53409	X	53409	-0-	-0- B	-0-	242	1	48798	3	Y	3972	3972	0			-0-
							4369	9									

LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795

01	39525	X	32006	-0-	-7519 B	-0-	378	1	28386	3	N	2947	3015	1			533
							3242	9									
02	35700	X	18341	-0-	-17359 B	-0-	231	1	16548	3	N	1420	1149	1			804
							1562	9									
03	38471	X	33861	-0-	-4610 B	-0-	345	1	30085	3	N	3119	3379	1			544
							3431	9									
04	34590	X	28810	-0-	-5780 B	-0-	315	1	25876	3	N	2381	2269	1			656
							2619	9									
05	33759	X	28164	-0-	-5595 B	-0-	353	1	25220	3	N	2355	2063	1			948
							2591	9									
06	32760	X	25428	-0-	-7332 B	-0-	367	1	22749	3	N	2102	2413	1			637
							2312	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981

*11	29400	X	8900	-0-	-20500 B	-0-	7468	3	1432	9	N	1302	1302	0			-0-
*12	30380	X	9071	-0-	-21309 B	-0-	7660	3	1411	9	N	1283	1283	0			-0-
*01	19437	X	12834	-0-	-6603 B	-0-	10980	3	138	5	N	1560	1560	0			-0-
							1716	9									
*02	14476	X	6850	-0-	-7626 B	-0-	5725	3	239	5	N	805	805	0			-0-
							886	9									
*03	11139	X	11139	-0-	-0- B	-0-	1	1	9401	3	N	1579	1579	0			-0-
							1737	9									
*04	12420	X	10650	-0-	-1770 B	-0-	1	1	9011	3	N	1305	1305	0			-0-
							202	5	1436	9							
*05	12834	X	9061	-0-	-3773 B	-0-	6	1	7450	3	N	1135	1135	0			-0-
							356	5	1249	9							
06	12420	X	7863	-0-	-4557 B	-0-	3	1	6695	3	N	1034	1034	0			-0-
							28	5	1137	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	37800	X	21523	-0-	-16277 B	-0-	135	1	18703	3	N	2441	2441	0			-0-
							2685	9									
*12	39060	X	20398	-0-	-18662 B	-0-	135	1	17760	3	N	2275	2275	0			-0-
							2503	9									
*01	32240	X	7678	-0-	-24562 B	-0-	52	1	6520	3	N	931	931	0			-0-
							82	5	1024	9							
*02	26208	X	1899	-0-	-24309 B	-0-	20	1	1426	3	N	359	359	0			-0-
							58	5	395	9							
*03	25265	X	24861	-0-	-404 B	-0-	172	1	21277	3	N	3102	3102	0			-0-
							3412	9									
*04	24217	X	24217	-0-	-0- B	-0-	145	1	20759	3	N	2589	2589	0			-0-
							465	5	2848	9							
*05	21014	X	21014	-0-	-0- B	-0-	90	1	17654	3	N	2206	2206	0			-0-
							843	5	2427	9							
06	24060	X	19251	-0-	-4809 B	-0-	86	1	17019	3	N	1886	1886	0			-0-
							71	5	2075	9							

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558

01	91863	X	91863	-0-	-0- B	-0-	66	1	81080	3	N	9743	9743	0			-0-
							10717	9									
02	72275	X	72275	-0-	-0- B	-0-	38	1	64049	3	N	7444	7444	0			-0-
							8188	9									
*03	97245	X	97245	-0-	-0- B	-0-	3	1	86939	3	N	9366	9366	0			-0-
							10303	9									
*04	86205	X	86205	-0-	-0- B	-0-	2	1	77437	3	N	7969	7969	0			-0-
							8766	9									
*05	76911	X	75152	-0-	-1759 B	-0-	12	1	67294	3	N	7133	7133	0			-0-
							7846	9									
06	74430	X	62037	-0-	-12393 B	-0-	31	1	55349	3	N	6052	6052	0			-0-
							6657	9									

BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705

*11	59670	X	40803	-0-	-18867 B	-0-	36150	3	4653	9	N	4230	4230	0			-0-
*12	64852	X	44187	-0-	-20665 B	-0-	1	1	39447	3	N	4308	4308	0			-0-
							4739	9									
*01	67608	X	67608	-0-	-0- B	-0-	59960	3	749	5	N	6272	6272	0			-0-
							6899	9									
*02	58576	X	36116	-0-	-22460 B	-0-	1	1	31205	3	N	3291	3291	0			-0-
							1290	5	3620	9							
*03	47771	X	45802	-0-	-1969 B	-0-	40519	3	5283	9	N	4803	4803	0			-0-
*04	65430	X	38963	-0-	-26467 B	-0-	33972	3	757	5	N	3849	3849	0			-0-
							4234	9									
*05	67611	X	35333	-0-	-32278 B	-0-	29848	3	1413	5	N	3702	3702	0			-0-
							4072	9									
06	65430	X	12278	-0-	-53152 B	-0-	8853	3	35	5	N	3082	3082	0			-0-
							3390	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	88770	X	10402	-0-	-78368 B	-0-	85	1	7801	3	N	2287	2287	0			-0-
							2516	9									
*12	91729	X	9501	-0-	-82228 B	-0-	82	1	6420	3	N	2726	2726	0			-0-
							2999	9									
*01	91729	X	6870	-0-	-84859 B	-0-	83	1	4821	3	N	1733	1733	0			-0-
							60	5	1906	9							
*02	82852	X	6921	-0-	-75931 B	-0-	111	1	5250	3	N	1220	1220	0			-0-
							218	5	1342	9							
*03	10757	X	3803	-0-	-6954 B	-0-	62	1	2918	3	N	748	748	0			-0-
							823	9									
*04	10410	X	3945	-0-	-6465 B	-0-	65	1	3040	3	N	702	702	0			-0-
							68	5	772	9							
*05	9486	X	3174	-0-	-6312 B	-0-	50	1	2634	3	N	331	331	0			-0-
							126	5	364	9							
06	7410	X	2688	-0-	-4722 B	-0-	46	1	2409	3	N	203	203	0			-0-
							10	5	223	9							

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539

01	100931	X	100931	-0-	-0- B	-0-	74	1	91234	3	N	8748	8748	0			-0-
							9623	9									
02	78148	X	76510	-0-	-1638 B	-0-	41	1	69236	3	N	6575	6575	0			-0-
							7233	9									
*03	109370	X	109370	-0-	-0- B	-0-	4	1	100037	3	N	8481	8481	0			-0-
							9329	9									
*04	96155	X	96155	-0-	-0- B	-0-	2	1	88497	3	N	6960	6960	0			-0-
							7656	9									
*05	86521	X	83923	-0-	-2598 B	-0-	13	1	77240	3	N	6064	6064	0			-0-
							6670	9									
06	83730	X	71216	-0-	-12514 B	-0-	37	1	65427	3	N	5229	5229	0			-0-
							5752	9									

ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040

*11	81750	X	4851	-0-	-76899 B	-0-	37	1	3381	3	N	1303	1303	0			-0-
							1433	9									
*12	84475	X	3473	-0-	-81002 B	-0-	31	1	2446	3	N	905	905	0			-0-
							996	9									
*01	84475	X	4449	-0-	-80026 B	-0-	59	1	3408	3	N	854	854	0			-0-
							43	5	939	9							
*02	76300	X	3639	-0-	-72661 B	-0-	66	1	3085	3	N	326	326	0			-0-
							129	5	359	9							
*03	5735	X	4604	-0-	-1131 B	-0-	87	1	4056	3	N	419	419	0			-0-
							461	9									
*04	5583	X	5583	-0-	-0- B	-0-	90	1	4222	3	N	1070	1070	0			-0-
							94	5	1177	9							
*05	4838	X	4838	-0-	-0- B	-0-	82	1	4316	3	N	211	211	0			-0-
							208	5	232	9							
*06	4536	X	4536	-0-	-0- B	-0-	82	1	4331	3	N	95	95	0			-0-
							18	5	105	9							

SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677

*02	24993	X	24993	-0-	-0- B	-0-	18284	3	752	5	N	5415	5415	0			-0-
							5957	9									
*03	44784	X	44784	-0-	-0- B	-0-	33894	3	10890	9	N	9900	9900	0			-0-
*04	39102	X	39102	-0-	-0- B	-0-	30087	3	669	5	N	7587	7587	0			-0-
							8346	9									
*05	47709	X	38694	-0-	-9015 B	-0-	28438	3	1343	5	N	8103	8103	0			-0-
							8913	9									
*06	46170	X	27288	-0-	-18882 B	-0-	20982	3	87	5	N	5654	5654	0			-0-
							6219	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		10227	-0-	10227 B	10227	14	1	7735	3	N	2165	2165	0			-0-
							96	5	2382	9							
*02	0		82709	-0-	82709 B	92936	54	1	63274	3	N	15281	15281	0			-0-
							2572	5	16809	9							
*03	0		121131	-0-	121131 B	214067	12	1	96927	3	N	21993	21993	0			-0-
							24192	9									
*04	0		120663	-0-	120663 B	334730	94903	3	2088	5	N	21520	21520	0			-0-
							23672	9									
*05	460303	X	125573	-0-	-334730 B	-0-	97253	3	4642	5	N	21525	21525	0			-0-
							23678	9									
*06	100998	X	100998	-0-	-0- B	-0-	81780	3	343	5	N	17159	17159	0			-0-
							18875	9									

GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960

*01	0		10319	-0-	10319 B	10319	15	1	8586	3	N	1464	1464	0			-0-
							108	5	1610	9							
*02	0		74180	-0-	74180 B	84499	49	1	56570	3	N	13863	13863	0			-0-
							2312	5	15249	9							
*03	0		113509	-0-	113509 B	198008	11	1	90511	3	N	20897	20897	0			-0-
							22987	9									
*04	0		107171	-0-	107171 B	305179	84106	3	1860	5	N	19277	19277	0			-0-
							21205	9									
*05	411825	X	106646	-0-	-305179 B	-0-	83405	3	3950	5	N	17537	17537	0			-0-
							19291	9									
06	89430	X	89121	-0-	-309 B	-0-	74160	3	310	5	N	13319	13319	0			-0-
							14651	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963

01	14198	X	11289	-0-	-2909 B	-0-	764	1	9546	3	Y	890	1142	1			60
							979	9									
02	12292	X	9147	-0-	-3145 B	-0-	696	1	7807	3	Y	585	568	1			77
							644	9									
03	13392	X	11894	-0-	-1498 B	-0-	804	1	10302	3	Y	716	569	1			224
							788	9									
04	12030	X	10851	-0-	-1179 B	-0-	759	1	9310	3	Y	711	739	1			196
							782	9									
*05	11470	X	10600	-0-	-870 B	-0-	795	1	9034	3	Y	701	757	1			140
							771	9									
*06	11070	X	9674	-0-	-1396 B	-0-	756	1	8224	3	Y	631	566	1			205
							694	9									

E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026

01	13144	X	9345	-0-	-3799 B	-0-	410	1	8165	3	N	700	920	1			91
							770	9									
02	13048	X	6112	-0-	-6936 B	-0-	145	1	5438	3	N	481	380	1			192
							529	9									
03	14446	X	6235	-0-	-8211 B	-0-	222	1	5455	3	N	507	568	1			131
							558	9									
04	10560	X	5814	-0-	-4746 B	-0-	260	1	5017	3	N	488	531	1			88
							537	9									
*05	10385	X	5228	-0-	-5157 B	-0-	290	1	4490	3	N	407	379	1			116
							448	9									
*06	9030	X	4209	-0-	-4821 B	-0-	204	1	3656	3	N	317	378	1			55
							349	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	12022	-0-	12022 B	12022	221	1	10240	3	Y	1419	1286	0			133
						1561	9									
04	14B2 EXT	111903	-0-	111903 B	123925	1076	1	90658	3	Y	18335	18194	0			274
						20169	9									
*05	226787 X	102862	-0-	-123925 B	-0-	296	1	85671	3	Y	15359	15147	0			486
						16895	9									
*06	77910 X	48588	-0-	-29322 B	-0-	331	1	41173	3	Y	6440	6354	0			572
						7084	9									

GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13106 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ENSIGN OPERATING LLC 253102
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
TMK UNIT WELL #: 102H RRCID -> 290075 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF. N/A

01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12112 10/22/2020

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

M O	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
*07	11381	X	11381	-0-	-0-	B	-0-	1376	1	9840	3	Y	106	105	0			1
								48	4	117	9							
08	12741	X	11225	-0-	-1516	B	-0-	1228	1	9452	3	Y	465	463	0			3
								33	4	512	9							
*09	12330	X	7189	-0-	-5141	B	-0-	841	1	6101	3	Y	195	197	0			1
								32	4	215	9							
10	12741	X	7237	-0-	-5504	B	-0-	1048	1	5954	3	Y	176	175	0			2
								41	4	194	9							
11	11160	X	7303	-0-	-3857	B	-0-	1084	1	5897	3	Y	253	252	0			3
								44	4	278	9							
12	11377	X	8296	-0-	-3081	B	-0-	1152	1	6744	3	Y	322	321	0			4
								46	4	354	9							
01	10912	X	9550	-0-	-1362	B	-0-	1176	1	7928	3	Y	364	363	0			5
								46	4	400	9							
02	9128	X	8287	-0-	-841	B	-0-	808	1	7058	3	Y	336	334	0			7
								51	4	370	9							
03	9964	X	9964	-0-	-0-	B	-0-	981	1	8581	3	Y	331	332	0			6
								38	4	364	9							
04	9780	X	7252	-0-	-2528	B	-0-	664	1	6371	3	Y	183	186	0			3
								16	4	201	9							
05	10106	X	9753	-0-	-353	B	-0-	594	1	8931	3	Y	194	192	0			5
								15	4	213	9							
*06	9630	X	6622	-0-	-3008	B	-0-	373	1	6187	3	Y	42	47	0			-0-
								16	4	46	9							

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

*09	240	X	2059	-0-	1819	B	-28452	518	1	1115	3	Y	284	281	0			3
								114	4	312	9							
10	0	X	1972	-0-	1972	B	-26480	413	1	1003	3	Y	440	438	0			5
								72	4	484	9							
11	0	X	1637	-0-	1637	B	-24843	297	1	873	3	Y	365	365	0			5
								65	4	402	9							
12	3131	X	1218	-0-	-1913	B	-24843	306	1	621	3	Y	230	232	0			3
								38	4	253	9							
01	3131	X	1773	-0-	-1358	B	-24843	310	1	1125	3	Y	295	294	0			4
								13	4	325	9							
02	2100	X	783	-0-	-1317	B	-24843	140	1	499	3	Y	118	120	0			2
								14	4	130	9							
03	2325	X	1164	-0-	-1161	B	-24843	505	1	372	3	Y	240	238	0			4
								23	4	264	9							
04	1890	N	570	-0-	-1320	B	-24843	268	1	117	3	Y	158	160	0			2
								11	4	174	9							
05	868	N	654	-0-	-214	B	-24843	275	1	58	3	Y	282	281	0			3
								11	4	310	9							
*06	1140	N	694	-0-	-446	B	-24843	278	1	39	3	Y	336	335	0			4
								7	4	370	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

M O	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	4500	X	11483	-0-	6983 B	-19961	895	1	9970	3	Y	531	529	0			4
							34	4	584	9							
*10	589	X	8884	-0-	8295 B	-11666	720	1	7709	3	Y	388	388	0			4
							28	4	427	9							
*11	5250	X	7865	-0-	2615 B	-9051	603	1	6882	3	Y	324	324	0			4
							24	4	356	9							
12	5425	X	5258	-0-	-167 B	-9051	387	1	4632	3	Y	203	205	0			2
							16	4	223	9							
01	5425	X	416	-0-	-5009 B	-9051	259	1	122	3	Y	23	25	0			-0-
							10	4	25	9							
02	9520	X	52	-0-	-9468 B	-9051	26	1	18	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
03	9610	X	1930	-0-	-7680 B	-9051	147	1	1600	3	Y	161	158	0			3
							6	4	177	9							
*04	8963	X	18014	-0-	9051 B	-0-	1081	1	15856	3	Y	955	944	0			14
							26	4	1051	9							
05	5975	X	5975	-0-	-0- B	-0-	468	1	5079	3	Y	378	382	0			10
							12	4	416	9							
*06	9107	X	9107	-0-	-0- B	-0-	396	1	8301	3	Y	357	363	0			4
							17	4	393	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

*07	10478	X	9587	-0-	-891 B	-0-	474	1	7582	3	Y	1302	1303	0			8
							99	4	1432	9							
08	8400	X	8400	-0-	-0- B	-0-	457	1	6651	3	Y	1141	1142	0			7
							37	4	1255	9							
*09	7950	X	7950	-0-	-0- B	-0-	449	1	6230	3	Y	1097	1094	0			10
							64	4	1207	9							
10	12936	X	12936	-0-	-0- B	-0-	643	1	10484	3	Y	1554	1547	0			17
							100	4	1709	9							
11	9439	X	9439	-0-	-0- B	-0-	497	1	7438	3	Y	1334	1338	0			13
							37	4	1467	9							
12	10333	X	10333	-0-	-0- B	-0-	492	1	8167	3	Y	1446	1444	0			15
							83	4	1591	9							
01	13578	X	11524	-0-	-2054 B	-0-	650	1	9155	3	Y	1528	1516	0			27
							38	4	1681	9							
02	12264	X	8165	-0-	-4099 B	-0-	455	1	6659	3	Y	927	937	0			17
							31	4	1020	9							
03	13578	X	8039	-0-	-5539 B	-0-	496	1	6320	3	Y	1102	1106	0			13
							11	4	1212	9							
04	12780	X	7640	-0-	-5140 B	-0-	626	1	5842	3	Y	1052	1050	0			15
							15	4	1157	9							
05	13206	X	8524	-0-	-4682 B	-0-	600	1	6717	3	Y	1068	1068	0			15
							32	4	1175	9							
*06	11160	X	8175	-0-	-2985 B	-0-	541	1	6572	3	Y	946	946	0			15
							21	4	1041	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

M O	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
*07	4247 X	4196	-0-	-51 B	-0-	601	1	3014	3	Y	521	528	0			9
						8	4	573	9							
08	4067 X	4067	-0-	-0- B	-0-	713	1	2739	3	Y	550	547	0			12
						10	4	605	9							
*09	4470 X	3130	-0-	-1340 B	-0-	689	1	1839	3	Y	537	536	0			13
						11	4	591	9							
10	4619 X	4199	-0-	-420 B	-0-	537	1	3081	3	Y	524	522	0			15
						5	4	576	9							
11	4470 X	3070	-0-	-1400 B	-0-	335	1	1991	3	Y	671	665	0			21
						6	4	738	9							
12	5270 X	-0-	-0-	-5270 B	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
01	5270 X	2226	-0-	-3044 B	-0-	263	1	1364	3	Y	544	527	0			17
						1	4	598	9							
02	4284 X	3939	-0-	-345 B	-0-	515	1	2858	3	Y	502	498	0			21
						14	4	552	9							
03	4743 X	1628	-0-	-3115 B	-0-	519	1	877	3	Y	205	219	0			7
						6	4	226	9							
04	4609 X	4609	-0-	-0- B	-0-	714	1	3051	3	Y	757	737	0			27
						11	4	833	9							
05	4371 X	4002	-0-	-369 B	-0-	828	1	2289	3	Y	770	783	0			14
						38	4	847	9							
*06	4230 X	3599	-0-	-631 B	-0-	796	1	2105	3	Y	623	622	0			15
						13	4	685	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

*07	17391 X	10253	-0-	-7138 B	-15005	550	1	8637	3	Y	864	867	0			5
						116	4	950	9							
08	17391 X	6338	-0-	-11053 B	-15005	422	1	5249	3	Y	575	577	0			3
						34	4	633	9							
*09	16830 X	5839	-0-	-10991 B	-15005	392	1	4739	3	Y	592	590	0			5
						57	4	651	9							
10	10261 X	1911	-0-	-8350 B	-15005	485	1	1149	3	Y	177	180	0			2
						82	4	195	9							
11	9930 X	7859	-0-	-2071 B	-15005	720	1	6149	3	Y	850	844	0			8
						55	4	935	9							
12	10261 X	9909	-0-	-352 B	-15005	757	1	8180	3	Y	764	764	0			8
						132	4	840	9							
01	6200 X	4535	-0-	-1665 B	-15005	550	1	3457	3	Y	450	450	0			8
						33	4	495	9							
02	8036 X	4967	-0-	-3069 B	-15005	622	1	3459	3	Y	770	764	0			14
						39	4	847	9							
03	9920 X	6275	-0-	-3645 B	-15005	658	1	4863	3	Y	672	678	0			8
						15	4	739	9							
*04	9600 X	13043	-0-	3443 B	-11562	1159	1	10719	3	Y	1034	1027	0			15
						28	4	1137	9							
*05	9920 X	17993	-0-	8073 B	-3489	1552	1	15163	3	Y	1085	1085	0			15
						84	4	1194	9							
*06	12671 X	16160	-0-	3489 B	-0-	1158	1	14002	3	Y	869	870	0			14
						44	4	956	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

M O	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
*07	1426	X	700	-0-	-726 B	-20168	406	1	5	3	Y	177	177	0			1
							94	4	195	9							
08	3317	X	604	-0-	-2713 B	-20168	252	1	21	4	Y	301	300	0			2
							331	9									
09	3210	X	1449	-0-	-1761 B	-20168	651	1	101	4	Y	634	630	0			6
							697	9									
10	3317	X	5172	-0-	1855 B	-18313	789	1	3786	3	Y	423	424	0			5
							132	4	465	9							
11	690	X	3678	-0-	2988 B	-15325	403	1	2932	3	Y	284	286	0			3
							31	4	312	9							
12	2170	X	4376	-0-	2206 B	-13119	410	1	3519	3	Y	340	339	0			4
							73	4	374	9							
01	5983	X	5800	-0-	-183 B	-13119	408	1	4994	3	Y	340	338	0			6
							24	4	374	9							
02	5404	X	2637	-0-	-2767 B	-13119	306	1	2120	3	Y	174	177	0			3
							20	4	191	9							
03	5983	X	2364	-0-	-3619 B	-13119	419	1	1662	3	Y	249	249	0			3
							9	4	274	9							
04	6510	X	3111	-0-	-3399 B	-13119	333	1	2307	3	Y	421	418	0			6
							8	4	463	9							
05	6727	X	582	-0-	-6145 B	-13119	349	1	36	3	Y	162	166	0			2
							19	4	178	9							
*06	5610	X	654	-0-	-4956 B	-13119	308	1	2	3	Y	303	300	0			5
							11	4	333	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

*07	10974	X	9639	-0-	-1335 B	-49643	1096	1	7929	3	N	336	337	0			2
							244	4	370	9							
08	10974	X	9451	-0-	-1523 B	-49643	1120	1	7912	3	N	296	296	0			2
							93	4	326	9							
*09	10320	X	9029	-0-	-1291 B	-49643	986	1	7516	3	N	345	344	0			3
							147	4	380	9							
10	10602	X	7865	-0-	-2737 B	-49643	787	1	6601	3	N	317	317	0			3
							128	4	349	9							
11	10050	X	7415	-0-	-2635 B	-49643	729	1	6310	3	N	292	292	0			3
							55	4	321	9							
12	9641	X	2983	-0-	-6658 B	-49643	212	1	2569	3	N	150	151	0			2
							37	4	165	9							
01	9362	X	5097	-0-	-4265 B	-49643	628	1	4144	3	N	262	259	0			5
							37	4	288	9							
02	8456	X	2962	-0-	-5494 B	-49643	399	1	2336	3	N	184	186	0			3
							25	4	202	9							
03	8649	X	6318	-0-	-2331 B	-49643	484	1	5654	3	N	154	155	0			2
							11	4	169	9							
04	7410	X	6537	-0-	-873 B	-49643	776	1	5485	3	N	234	233	0			3
							19	4	257	9							
05	5797	X	662	-0-	-5135 B	-49643	396	1	201	3	N	39	41	0			1
							22	4	43	9							
*06	6120	X	879	-0-	-5241 B	-49643	608	1	191	3	N	52	52	0			1
							23	4	57	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

M O	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
*07	2790	X	2459	-0-	-331 B	-0-	529	1	1088	3	Y	501	499	0			10
							291	4	551	9							
08	2790	X	2678	-0-	-112 B	-0-	562	1	1356	3	Y	613	610	0			13
							86	4	674	9							
*09	2370	X	2144	-0-	-226 B	-0-	574	1	816	3	Y	578	578	0			13
							118	4	636	9							
10	2449	X	1480	-0-	-969 B	-0-	440	1	500	3	Y	369	371	0			11
							134	4	406	9							
11	2520	X	2346	-0-	-174 B	-0-	611	1	859	3	Y	567	563	0			15
							252	4	624	9							
12	2697	X	2105	-0-	-592 B	-0-	697	1	615	3	Y	501	501	0			15
							242	4	551	9							
01	2697	X	2680	-0-	-17 B	-0-	642	1	937	3	Y	729	730	0			14
							299	4	802	9							
02	2436	X	1600	-0-	-836 B	-0-	357	1	586	3	Y	263	271	0			6
							368	4	289	9							
03	2542	X	1799	-0-	-743 B	-0-	507	1	770	3	Y	382	384	0			4
							102	4	420	9							
04	2760	X	708	-0-	-2052 B	-0-	498	1	104	4	Y	96	99	0			1
							106	9									
05	2852	X	1314	-0-	-1538 B	-0-	255	1	528	3	Y	403	398	0			6
							88	4	443	9							
*06	2580	X	1882	-0-	-698 B	-0-	451	1	1030	3	Y	309	310	0			5
							61	4	340	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

*07	6355	X	6170	-0-	-185 B	-890	738	1	5071	3	Y	277	255	0			237
							56	4	305	9							
08	6355	X	4388	-0-	-1967 B	-890	619	1	3480	3	Y	219	309	0			147
							48	4	241	9							
*09	8250	X	898	-0-	-7352 B	-890	495	1	232	3	Y	139	147	0			139
							18	4	153	9							
10	8525	X	1373	-0-	-7152 B	-890	517	1	745	3	Y	46	157	0			28
							60	4	51	9							
11	8250	X	568	-0-	-7682 B	-890	408	1	1	3	Y	122	41	0			109
							25	4	134	9							
*12	8410	X	9300	-0-	890 B	-0-	766	1	7987	3	Y	396	183	0			322
							111	4	436	9							
01	7741	X	7741	-0-	-0- B	-0-	581	1	6726	3	Y	324	430	0			216
							78	4	356	9							
02	4164	X	4164	-0-	-0- B	-0-	390	1	3505	3	Y	208	97	0			327
							40	4	229	9							
03	9300	X	5945	-0-	-3355 B	-0-	784	1	4848	3	Y	248	416	0			159
							40	4	273	9							
04	10607	X	10607	-0-	-0- B	-0-	899	1	8985	3	Y	605	430	0			334
							57	4	666	9							
05	9300	X	2718	-0-	-6582 B	-0-	484	1	2066	3	Y	125	437	0			22
							30	4	138	9							
06	7500	X	2298	-0-	-5202 B	-0-	491	1	1580	3	Y	173	110	0			85
							37	4	190	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

M O	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
*07	11377	X	8718	-0-	-2659 B	-0-	1186	1	6164	3	Y	1206	1205	0			7
							41	4	1327	9							
08	11873	X	8736	-0-	-3137 B	-0-	1131	1	6311	3	Y	1149	1148	0			8
							30	4	1264	9							
*09	11490	X	7154	-0-	-4336 B	-0-	1017	1	5037	3	Y	965	966	0			7
							38	4	1062	9							
10	11873	X	8253	-0-	-3620 B	-0-	1080	1	5409	3	Y	1565	1555	0			17
							42	4	1722	9							
11	8430	X	8327	-0-	-103 B	-0-	1095	1	6121	3	Y	970	976	0			11
							44	4	1067	9							
12	10044	X	5976	-0-	-4068 B	-0-	654	1	4636	3	Y	600	604	0			7
							26	4	660	9							
01	10044	X	4764	-0-	-5280 B	-0-	651	1	3569	3	Y	472	472	0			7
							25	4	519	9							
02	9072	X	2744	-0-	-6328 B	-0-	467	1	2203	3	Y	42	48	0			1
							28	4	46	9							
03	9393	X	3154	-0-	-6239 B	-0-	299	1	2843	3	Y	-0-	1	0			-0-
							12	4									
04	8340	X	6122	-0-	-2218 B	-0-	887	1	5211	3	Y	3	3	0			-0-
							21	4	3	9							
05	5983	X	1322	-0-	-4661 B	-0-	167	1	1151	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	34244	X	34244	-0-	-0- B	-0-	1904	1	31243	3	Y	922	912	0			10
							83	4	1014	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

*07	5084	X	3103	-0-	-1981 B	-25597	840	1	2091	3	Y	98	99	0			84
							64	4	108	9							
*08	4495	X	5142	-0-	647 B	-24950	634	1	4284	3	Y	159	137	0			106
							49	4	175	9							
*09	4830	X	5749	-0-	919 B	-24031	623	1	4946	3	Y	144	106	0			144
							22	4	158	9							
*10	4991	X	6295	-0-	1304 B	-22727	759	1	5287	3	Y	146	201	0			89
							88	4	161	9							
11	4980	X	4230	-0-	-750 B	-22727	741	1	3315	3	Y	116	101	0			104
							46	4	128	9							
*12	5952	X	6655	-0-	703 B	-22024	746	1	5633	3	Y	153	133	0			124
							108	4	168	9							
*01	6293	X	11786	-0-	5493 B	-16531	722	1	10517	3	Y	409	261	0			272
							97	4	450	9							
*02	5684	X	8097	-0-	2413 B	-14118	544	1	7162	3	Y	305	98	0			479
							55	4	336	9							
*03	6665	X	13145	-0-	6480 B	-7638	1081	1	11471	3	Y	489	654	0			314
							55	4	538	9							
04	11400	X	9222	-0-	-2178 B	-7638	847	1	7895	3	Y	387	487	0			214
							54	4	426	9							
05	11780	X	4512	-0-	-7268 B	-7638	519	1	3723	3	Y	216	392	0			38
							32	4	238	9							
06	12720	X	9345	-0-	-3375 B	-7638	745	1	8153	3	Y	355	219	0			174
							56	4	391	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

M O	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
*07	1023	X	2881	-0-	1858 B	-1380	671	1	1491	3	Y	318	317	0			7
							369	4	350	9							
*08	1395	X	1879	-0-	484 B	-896	580	1	1007	3	Y	184	187	0			4
							90	4	202	9							
*09	2400	X	2186	-0-	-214 B	-896	430	1	1489	3	Y	164	164	0			4
							87	4	180	9							
10	2883	X	1994	-0-	-889 B	-896	457	1	1214	3	Y	168	167	0			5
							138	4	185	9							
11	2790	X	1890	-0-	-900 B	-896	361	1	1203	3	Y	163	164	0			4
							147	4	179	9							
12	2883	X	1631	-0-	-1252 B	-896	308	1	932	3	Y	260	256	0			8
							105	4	286	9							
*01	2511	X	3370	-0-	859 B	-37	389	1	2525	3	Y	255	258	0			5
							175	4	281	9							
*02	3234	X	3271	-0-	37 B	-0-	280	1	2115	3	Y	534	526	0			13
							289	4	587	9							
03	2916	X	2916	-0-	-0- B	-0-	291	1	1923	3	Y	586	592	0			7
							57	4	645	9							
04	3090	X	3085	-0-	-5 B	-0-	380	1	1961	3	Y	606	605	0			8
							77	4	667	9							
05	3193	X	3009	-0-	-184 B	-0-	359	1	1965	3	Y	514	515	0			7
							120	4	565	9							
*06	3090	X	2768	-0-	-322 B	-0-	332	1	1883	3	Y	463	462	0			8
							44	4	509	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4209	X	4209	-0-	-0- B	-0-	389	1	3258	3	Y	433	430	0			3
							86	4	476	9							
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	T. A.		459	-0-	459 B	459	297	1	46	4	Y	105	104	0			1
							116	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	459					Y	-0-	1	0			-0-
11	T. A.		9391	-0-	9391 B	9850	831	1	7762	3	Y	668	662	0			6
							63	4	735	9							
12	T. A.		2791	-0-	2791 B	12641	532	1	1928	3	Y	213	217	0			2
							97	4	234	9							
01	T. A.		3983	-0-	3983 B	16624	855	1	2556	3	Y	474	468	0			8
							51	4	521	9							
02	20408	X	3784	-0-	-16624 B	-0-	486	1	2940	3	Y	297	300	0			5
							31	4	327	9							
03	10664	X	6871	-0-	-3793 B	-0-	802	1	5371	3	Y	618	616	0			7
							18	4	680	9							
04	9390	X	3539	-0-	-5851 B	-0-	732	1	2448	3	Y	310	313	0			4
							18	4	341	9							
05	4402	X	2475	-0-	-1927 B	-0-	888	1	1088	3	Y	409	407	0			6
							49	4	450	9							
*06	6660	X	3357	-0-	-3303 B	-0-	859	1	1899	3	Y	515	513	0			8
							32	4	567	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	33077	X	13611	-0-	-19466 B	-10709	1166	1	11101	3	Y	990	987	0			6
							255	4	1089	9							
*08	20398	X	21787	-0-	1389 B	-9320	1354	1	19102	3	Y	1110	1110	0			6
							110	4	1221	9							
*09	18710	X	28030	-0-	9320 B	-0-	1608	1	23544	3	Y	2407	2391	0			22
							230	4	2648	9							
10	17048	X	17048	-0-	-0- B	-0-	1147	1	13783	3	Y	1759	1762	0			19
							183	4	1935	9							
11	27634	X	27634	-0-	-0- B	-0-	1792	1	23313	3	Y	2177	2175	0			21
							134	4	2395	9							
12	24080	X	24080	-0-	-0- B	-0-	1553	1	20730	3	Y	1391	1397	0			15
							267	4	1530	9							
01	20429	X	20346	-0-	-83 B	-0-	1507	1	17599	3	Y	1047	1044	0			18
							88	4	1152	9							
02	27188	X	13623	-0-	-13565 B	-0-	858	1	12089	3	Y	562	570	0			10
							58	4	618	9							
03	30101	X	24727	-0-	-5374 B	-0-	1387	1	21745	3	Y	1420	1413	0			17
							33	4	1562	9							
04	27630	X	18176	-0-	-9454 B	-0-	1213	1	15557	3	Y	1251	1250	0			18
							30	4	1376	9							
05	24087	X	18917	-0-	-5170 B	-0-	1340	1	16325	3	Y	1073	1076	0			15
							72	4	1180	9							
*06	23940	X	17143	-0-	-6797 B	-0-	1118	1	14709	3	Y	1157	1154	0			18
							43	4	1273	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

*09	T. A.		373	-0-	373 B	-35898	27	1	314	3	Y	25	25	0			-0-
							4	4	28	9							
10	T. A.		386	-0-	386 B	-35512	145	1	195	3	Y	19	19	0			-0-
							25	4	21	9							
11	T. A.		636	-0-	636 B	-34876	476	1	39	3	Y	76	75	0			1
							37	4	84	9							
12	T. A.		294	-0-	294 B	-34582	235	1	5	3	Y	9	10	0			-0-
							44	4	10	9							
01	T. A.		217	-0-	217 B	-34365	191	1	12	4	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588 B	-34365					Y	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651 B	-34365					Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630 B	-34365					Y	-0-					-0-
05	279	X	1423	-0-	1144 B	-33221	163	1	1089	3	Y	147	145	0			2
							9	4	162	9							
*06	210	X	2995	-0-	2785 B	-30436	313	1	2366	3	Y	276	274	0			4
							12	4	304	9							

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

01	0	X	593	-0-	593 B	-56124	528	1	7	3	Y	24	29	0			-0-
							32	4	26	9							
02	1624	X	596	-0-	-1028 B	-56124	309	1	213	3	Y	50	49	0			1
							19	4	55	9							
03	1798	X	-0-	-0-	-1798 B	-56124					Y	-0-	1	0			-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590 B	-56124					Y	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147 B	-56124					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630 B	-56124					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2449 X	3926	-0-	1477 B	-6712	170	1	3317	3	Y	367	365	0			2
						35	4	404	9							
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6712					Y	-0-	2	0			-0-
*09	T. A.	1646	-0-	1646 B	-5066	147	1	1477	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
10	T. A.	2827	-0-	2827 B	-2239	533	1	2205	3	Y	-0-					-0-
						89	4									
11	T. A.	15542	-0-	15542 B	13303	1288	1	13451	3	Y	642	636	0			6
						97	4	706	9							
12	T. A.	13815	-0-	13815 B	27118	1171	1	11729	3	Y	645	644	0			7
						205	4	710	9							
01	T. A.	11302	-0-	11302 B	38420	1031	1	9339	3	Y	792	785	0			14
						61	4	871	9							
*02	47884 X	9464	-0-	-38420 B	-0-	862	1	7900	3	Y	587	590	0			11
						56	4	646	9							
03	17763 X	11356	-0-	-6407 B	-0-	1124	1	9319	3	Y	807	808	0			10
						25	4	888	9							
04	15540 X	9466	-0-	-6074 B	-0-	1106	1	7539	3	Y	722	722	0			10
						27	4	794	9							
05	13826 X	4353	-0-	-9473 B	-0-	317	1	3850	3	Y	154	162	0			2
						17	4	169	9							
*06	10980 X	4239	-0-	-6741 B	-0-	324	1	3621	3	Y	256	254	0			4
						12	4	282	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

*07	7874 X	81	-0-	-7793 B	-21665	74	1	1	3	Y	-0-	56	0			-0-
						6	4									
08	7874 X	399	-0-	-7475 B	-21665	47	1	331	3	Y	15	5	0			10
						4	4	17	9							
*09	7620 X	3350	-0-	-4270 B	-21665	503	1	2546	3	Y	257	10	0			257
						18	4	283	9							
10	3162 X	1040	-0-	-2122 B	-21665	107	1	873	3	Y	44	274	0			27
						12	4	48	9							
11	3060 X	1033	-0-	-2027 B	-21665	298	1	707	3	Y	9	28	0			8
						18	4	10	9							
12	3472 X	1729	-0-	-1743 B	-21665	300	1	1077	3	Y	281	60	0			229
						43	4	309	9							
01	3472 X	2334	-0-	-1138 B	-21665	167	1	1976	3	Y	154	281	0			102
						22	4	169	9							
02	3136 X	466	-0-	-2670 B	-21665	146	1	225	3	Y	73	60	0			115
						15	4	80	9							
*03	1736 X	2865	-0-	1129 B	-20536	296	1	2370	3	Y	167	175	0			107
						15	4	184	9							
*04	2250 X	8940	-0-	6690 B	-13846	625	1	7334	3	Y	856	490	0			473
						39	4	942	9							
*05	2325 X	8157	-0-	5832 B	-8014	570	1	6758	3	Y	722	1068	0			127
						35	4	794	9							
06	2760 X	5754	-0-	2994 B	-5020	494	1	4791	3	Y	393	327	0			193
						37	4	432	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11749	X	3864	-0-	-7885 B	-1750	327	1	3225	3	Y	261	200	0			223
							25	4	287	9							
08	11749	X	8529	-0-	-3220 B	-1750	666	1	7448	3	Y	330	332	0			221
							52	4	363	9							
*09	13252	X	15002	-0-	1750 B	-0-	900	1	13644	3	Y	387	221	0			387
							32	4	426	9							
10	11259	X	11259	-0-	-0- B	-0-	800	1	9946	3	Y	383	538	0			232
							92	4	421	9							
11	8250	X	7884	-0-	-366 B	-0-	638	1	6940	3	Y	242	258	0			216
							40	4	266	9							
12	15500	X	6401	-0-	-9099 B	-0-	582	1	5381	3	Y	322	276	0			262
							84	4	354	9							
01	15500	X	4512	-0-	-10988 B	-0-	333	1	3859	3	Y	250	346	0			166
							45	4	275	9							
02	14000	X	1732	-0-	-12268 B	-0-	194	1	1390	3	Y	116	100	0			182
							20	4	128	9							
03	11253	X	7227	-0-	-4026 B	-0-	701	1	5978	3	Y	465	348	0			299
							36	4	512	9							
04	7920	X	3463	-0-	-4457 B	-0-	487	1	2717	3	Y	207	392	0			114
							31	4	228	9							
05	9480	X	9480	-0-	-0- B	-0-	682	1	8309	3	Y	406	449	0			71
							42	4	447	9							
*06	8297	X	8297	-0-	-0- B	-0-	630	1	7172	3	Y	406	278	0			199
							48	4	447	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	564					N	-0-					-0-
02	564	X	-0-	-0-	-564 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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-

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

*07	1953	X	833	-0-	-1120 B	-7972	310	1	1	3	Y	317	318	0			7
							173	4	349	9							
08	1953	X	918	-0-	-1035 B	-7972	420	1	2	3	Y	392	390	0			9
							65	4	431	9							
*09	870	X	749	-0-	-121 B	-7972	244	1	2	3	Y	411	411	0			9
							51	4	452	9							
*10	899	X	1888	-0-	989 B	-6983	365	1	1048	3	Y	332	331	0			10
							110	4	365	9							
*11	900	X	5469	-0-	4569 B	-2414	777	1	3923	3	Y	415	414	0			11
							312	4	457	9							
*12	1023	X	1633	-0-	610 B	-1804	363	1	762	3	Y	348	349	0			10
							125	4	383	9							
*01	3444	X	5248	-0-	1804 B	-0-	657	1	3899	3	Y	360	363	0			7
							296	4	396	9							
02	5460	X	1807	-0-	-3653 B	-0-	279	1	990	3	Y	227	228	0			6
							288	4	250	9							
03	6045	X	4051	-0-	-1994 B	-0-	383	1	3133	3	Y	419	420	0			5
							74	4	461	9							
04	5700	X	4066	-0-	-1634 B	-0-	368	1	3201	3	Y	385	385	0			5
							73	4	424	9							
05	5890	X	4004	-0-	-1886 B	-0-	399	1	2956	3	Y	470	469	0			6
							132	4	517	9							
*06	5070	X	3417	-0-	-1653 B	-0-	372	1	2566	3	Y	391	390	0			7
							49	4	430	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

M O	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	3870	X	1202	-0-	-2668 B	-10391	143	1	1017	3	Y	34					34
							5	4	37	9							
*10	2759	X	8434	-0-	5675 B	-4716	533	1	7347	3	Y	447	210	0			271
							62	4	492	9							
*11	3665	X	8381	-0-	4716 B	-0-	530	1	7553	3	Y	241	297	0			215
							33	4	265	9							
12	9245	X	9245	-0-	-0- B	-0-	532	1	8374	3	Y	238	259	0			194
							77	4	262	9							
01	7440	X	6927	-0-	-513 B	-0-	506	1	6037	3	Y	287	290	0			191
							68	4	316	9							
02	7840	X	5364	-0-	-2476 B	-0-	456	1	4623	3	Y	217	68	0			340
							46	4	239	9							
03	10986	X	10986	-0-	-0- B	-0-	1002	1	9615	3	Y	289	443	0			186
							51	4	318	9							
04	8940	X	5606	-0-	-3334 B	-0-	487	1	4922	3	Y	151	254	0			83
							31	4	166	9							
05	11276	X	11276	-0-	-0- B	-0-	862	1	9814	3	Y	497	493	0			87
							53	4	547	9							
06	10620	X	5956	-0-	-4664 B	-0-	595	1	4951	3	Y	332	256	0			163
							45	4	365	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

*07	5146	X	4406	-0-	-740 B	-0-	623	1	2687	3	Y	689	691	0			14
							338	4	758	9							
08	5146	X	4273	-0-	-873 B	-0-	617	1	2808	3	Y	685	684	0			15
							94	4	754	9							
*09	4440	X	4243	-0-	-197 B	-0-	701	1	2682	3	Y	653	653	0			15
							142	4	718	9							
10	4588	X	3633	-0-	-955 B	-0-	615	1	2193	3	Y	583	580	0			18
							184	4	641	9							
11	4440	X	4117	-0-	-323 B	-0-	795	1	2071	3	Y	842	837	0			23
							325	4	926	9							
12	4743	X	3455	-0-	-1288 B	-0-	497	1	2133	3	Y	596	601	0			18
							169	4	656	9							
01	4743	X	4063	-0-	-680 B	-0-	473	1	2705	3	Y	610	616	0			12
							214	4	671	9							
02	4284	X	2929	-0-	-1355 B	-0-	383	1	1623	3	Y	479	479	0			12
							396	4	527	9							
03	4526	X	4288	-0-	-238 B	-0-	689	1	2575	3	Y	806	809	0			9
							137	4	887	9							
04	4380	X	2726	-0-	-1654 B	-0-	521	1	1563	3	Y	486	488	0			7
							107	4	535	9							
05	4526	X	3356	-0-	-1170 B	-0-	663	1	1786	3	Y	619	618	0			8
							226	4	681	9							
*06	4140	X	3071	-0-	-1069 B	-0-	658	1	1754	3	Y	519	518	0			9
							88	4	571	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14641	X	14641	-0-	-0-	B	-0-	966	1	13282	3	Y	290	178	0			248
								74	4	319	9							
08	16275	X	13226	-0-	-3049	B	-0-	767	1	11911	3	Y	444	395	0			297
								60	4	488	9							
*09	9630	X	481	-0-	-9149	B	-0-	389	1	72	3	Y	5	297	0			5
								14	4	6	9							
10	14632	X	681	-0-	-13951	B	-0-	329	1	74	3	Y	218	91	0			132
								38	4	240	9							
11	14160	X	719	-0-	-13441	B	-0-	204	1	1	3	Y	455	181	0			406
								13	4	501	9							
12	14632	X	609	-0-	-14023	B	-0-	280	1	16	3	Y	248	452	0			202
								40	4	273	9							
01	13237	X	309	-0-	-12928	B	-0-	100	1	13	3	Y	166	257	0			111
								13	4	183	9							
02	728	X	246	-0-	-482	B	-0-	37	1	4	4	Y	186	5	0			292
								205	9									
03	806	X	39	-0-	-767	B	-0-	37	1	2	4	Y	-0-	292	0			-0-
04	780	X	194	-0-	-586	B	-0-	180	1	3	3	Y	-0-					-0-
								11	4									
05	620	X	90	-0-	-530	B	-0-	85	1	5	4	Y	-0-					-0-
*06	2135	X	2135	-0-	-0-	B	-0-	419	1	1375	3	Y	281	143	0			138
								32	4	309	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11005	X	9491	-0-	-1514	B	-33060	897	1	7922	3	Y	583	583	0			4
								31	4	641	9							
08	11067	X	8539	-0-	-2528	B	-33060	806	1	7154	3	Y	506	507	0			3
								22	4	557	9							
*09	10860	X	8103	-0-	-2757	B	-33060	661	1	6902	3	Y	468	468	0			3
								25	4	515	9							
10	11222	X	7527	-0-	-3695	B	-33060	652	1	6368	3	Y	438	436	0			5
								25	4	482	9							
11	10860	X	7455	-0-	-3405	B	-33060	721	1	6208	3	Y	452	452	0			5
								29	4	497	9							
12	11253	X	7763	-0-	-3490	B	-33060	745	1	6482	3	Y	460	460	0			5
								30	4	506	9							
01	11253	X	7668	-0-	-3585	B	-33060	725	1	6390	3	Y	477	475	0			7
								28	4	525	9							
02	9716	X	6105	-0-	-3611	B	-33060	471	1	5234	3	Y	336	336	0			7
								30	4	370	9							
03	8494	X	7144	-0-	-1350	B	-33060	653	1	5950	3	Y	469	468	0			8
								25	4	516	9							
04	8550	X	9182	-0-	632	B	-32428	875	1	7811	3	Y	432	434	0			6
								21	4	475	9							
05	8835	X	9887	-0-	1052	B	-31376	894	1	8532	3	Y	399	394	0			11
								22	4	439	9							
*06	7410	X	8662	-0-	1252	B	-30124	766	1	7400	3	Y	421	428	0			4
								33	4	463	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

M O	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
*07	6299	X	6299	-0-	-0- B	-0-	938	1	4424	3	Y	390	389	0			8
							508	4	429	9							
08	5642	X	3686	-0-	-1956 B	-0-	609	1	2729	3	Y	232	235	0			5
							93	4	255	9							
*09	5460	X	1383	-0-	-4077 B	-0-	324	1	854	3	Y	126	128	0			3
							66	4	139	9							
10	6293	X	1674	-0-	-4619 B	-0-	418	1	962	3	Y	153	151	0			5
							126	4	168	9							
11	6090	X	1928	-0-	-4162 B	-0-	354	1	1263	3	Y	152	153	0			4
							144	4	167	9							
12	6293	X	2094	-0-	-4199 B	-0-	375	1	1074	3	Y	470	460	0			14
							128	4	517	9							
01	3627	X	3593	-0-	-34 B	-0-	612	1	2469	3	Y	211	221	0			4
							280	4	232	9							
02	2933	X	2933	-0-	-0- B	-0-	373	1	1843	3	Y	301	298	0			7
							386	4	331	9							
03	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	513	1	1886	3	Y	552	553	0			6
							102	4	607	9							
04	2610	X	1631	-0-	-979 B	-0-	665	1	803	3	Y	23	29	0			-0-
							138	4	25	9							
05	2697	X	66	-0-	-2631 B	-0-	35	1	19	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	2610	X	360	-0-	-2250 B	-0-	110	1	162	3	Y	66	65	0			1
							15	4	73	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

*07	11563	X	9860	-0-	-1703 B	-9428	974	1	7674	3	Y	1088	1088	0			24
							15	4	1197	9							
08	11563	X	9184	-0-	-2379 B	-9428	1132	1	6855	3	Y	1071	1070	0			25
							19	4	1178	9							
*09	11190	X	8045	-0-	-3145 B	-9428	913	1	6278	3	Y	758	761	0			22
							20	4	834	9							
10	9858	X	6706	-0-	-3152 B	-9428	730	1	5048	3	Y	828	827	0			23
							17	4	911	9							
11	9540	X	6098	-0-	-3442 B	-9428	654	1	4737	3	Y	633	638	0			18
							11	4	696	9							
12	9858	X	5877	-0-	-3981 B	-9428	508	1	4668	3	Y	627	626	0			19
							11	4	690	9							
01	9114	X	6868	-0-	-2246 B	-9428	605	1	5251	3	Y	907	900	0			26
							14	4	998	9							
02	7588	X	5311	-0-	-2277 B	-9428	480	1	4305	3	Y	449	455	0			20
							32	4	494	9							
*03	7440	X	7629	-0-	189 B	-9239	1012	1	5525	3	Y	977	965	0			32
							17	4	1075	9							
04	7500	X	7060	-0-	-440 B	-9239	855	1	5116	3	Y	978	979	0			31
							13	4	1076	9							
05	7750	X	6567	-0-	-1183 B	-9239	839	1	4681	3	Y	936	940	0			27
							17	4	1030	9							
*06	7380	X	4941	-0-	-2439 B	-9239	707	1	3481	3	Y	676	680	0			23
							9	4	744	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8370	X	9399	-0-	1029 B	-12389	627	1	8110	3	Y	594	600	0			10
							9	4	653	9							
*08	8835	X	9154	-0-	319 B	-12070	775	1	7512	3	Y	777	770	0			17
							12	4	855	9							
*09	8640	X	11960	-0-	3320 B	-8750	977	1	9658	3	Y	1190	1177	0			30
							16	4	1309	9							
*10	9393	X	11354	-0-	1961 B	-6789	927	1	9330	3	Y	989	991	0			28
							9	4	1088	9							
11	9810	X	6727	-0-	-3083 B	-6789	694	1	5390	3	Y	574	584	0			18
							12	4	631	9							
12	12648	X	8956	-0-	-3692 B	-6789	759	1	7312	3	Y	790	780	0			28
							16	4	869	9							
01	12648	X	7799	-0-	-4849 B	-6789	783	1	6395	3	Y	560	571	0			17
							5	4	616	9							
02	11256	X	6246	-0-	-5010 B	-6789	602	1	5213	3	Y	376	378	0			15
							17	4	414	9							
03	12276	X	6850	-0-	-5426 B	-6789	755	1	5622	3	Y	421	422	0			14
							10	4	463	9							
04	8670	X	7607	-0-	-1063 B	-6789	816	1	6236	3	Y	493	489	0			18
							13	4	542	9							
05	8959	X	7928	-0-	-1031 B	-6789	870	1	6648	3	Y	337	349	0			6
							39	4	371	9							
*06	7560	X	8932	-0-	1372 B	-5417	964	1	7552	3	Y	364	361	0			9
							16	4	400	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

01	5201	X	5201	-0-	-0- B	-0-	798	1	3511	3	Y	807	806	0			25
							4	4	888	9							
02	4413	X	4413	-0-	-0- B	-0-	637	1	3170	3	Y	535	538	0			22
							17	4	589	9							
03	5635	X	5635	-0-	-0- B	-0-	845	1	4319	3	Y	419	427	0			14
							10	4	461	9							
04	4290	X	3772	-0-	-518 B	-0-	779	1	2852	3	Y	117	127	0			4
							12	4	129	9							
05	4433	X	2690	-0-	-1743 B	-0-	750	1	1754	3	Y	138	139	0			3
							34	4	152	9							
06	4290	X	718	-0-	-3572 B	-0-	28	1	690	9	Y	627	615	0			15

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3596	X	3419	-0-	-177 B	-0-	668	1	2518	3	Y	191	191	0			1
							23	4	210	9							
08	5023	X	5023	-0-	-0- B	-0-	419	1	4556	3	Y	33	34	0			-0-
							12	4	36	9							
*09	4590	X	2236	-0-	-2354 B	-0-	401	1	1613	3	Y	188	187	0			1
							15	4	207	9							
10	4743	X	2327	-0-	-2416 B	-0-	394	1	1514	3	Y	367	364	0			4
							15	4	404	9							
11	4590	X	2406	-0-	-2184 B	-0-	316	1	1567	3	Y	464	463	0			5
							13	4	510	9							
12	4712	X	2487	-0-	-2225 B	-0-	376	1	1727	3	Y	335	336	0			4
							15	4	369	9							
01	4712	X	1158	-0-	-3554 B	-0-	132	1	800	3	Y	201	202	0			3
							5	4	221	9							
02	2912	X	2027	-0-	-885 B	-0-	232	1	1590	3	Y	174	173	0			4
							14	4	191	9							
03	2728	X	2355	-0-	-373 B	-0-	682	1	1348	3	Y	272	271	0			5
							26	4	299	9							
04	3341	X	3341	-0-	-0- B	-0-	373	1	2748	3	Y	192	194	0			3
							9	4	211	9							
05	3614	X	3614	-0-	-0- B	-0-	392	1	3003	3	Y	190	188	0			5
							10	4	209	9							
*06	4217	X	4217	-0-	-0- B	-0-	355	1	3551	3	Y	269	271	0			3
							15	4	296	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3464	X	3464	-0-	-0- B	-0-	786	1	1245	3	Y	907	901	0			19
							435	4	998	9							
08	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	586	1	725	3	Y	417	427	0			9
							91	4	459	9							
*09	1560	N	929	-0-	-631 B	-0-	356	1	4	3	Y	450	449	0			10
							74	4	495	9							
10	1767	X	1087	-0-	-680 B	-0-	414	1	3	3	Y	494	489	0			15
							127	4	543	9							
11	1710	X	1407	-0-	-303 B	-0-	466	1	19	3	Y	662	659	0			18
							194	4	728	9							
12	1767	X	1317	-0-	-450 B	-0-	512	1	17	3	Y	554	556	0			16
							179	4	609	9							
01	1767	X	944	-0-	-823 B	-0-	340	1	160	4	Y	404	412	0			8
							444	9									
02	1344	X	627	-0-	-717 B	-0-	214	1	220	4	Y	175	179	0			4
							193	9									
03	1488	X	1133	-0-	-355 B	-0-	429	1	1	3	Y	559	557	0			6
							88	4	615	9							
04	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	467	1	1	3	Y	549	548	0			7
							98	4	604	9							
05	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	533	1	194	3	Y	550	549	0			8
							185	4	605	9							
*06	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	531	1	747	3	Y	536	535	0			9
							72	4	590	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

M O	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
*07	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	643	1	199	3	Y	201	201	0			4
							359	4	221	9							
08	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	610	1	29	3	Y	111	113	0			2
							95	4	122	9							
*09	1200	N	847	-0-	-353 B	-0-	592	1	19	3	Y	103	103	0			2
							123	4	113	9							
10	1426	N	1028	-0-	-398 B	-0-	651	1	16	3	Y	147	145	0			4
							199	4	162	9							
11	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	524	1	13	3	Y	171	170	0			5
							218	4	188	9							
12	1488	N	976	-0-	-512 B	-0-	547	1	44	3	Y	176	176	0			5
							191	4	194	9							
01	1674	N	1088	-0-	-586 B	-0-	513	1	242	4	Y	303	302	0			6
							333	9									
02	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	346	1	8	3	Y	419	415	0			10
							357	4	461	9							
03	961	N	747	-0-	-214 B	-0-	523	1	107	4	Y	106	115	0			1
							117	9									
04	1050	N	48	-0-	-1002 B	-0-	30	1	6	4	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
05	1302	N	132	-0-	-1170 B	-0-	69	1	24	4	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*06	720	N	320	-0-	-400 B	-0-	112	1	15	4	Y	175	172	0			3
							193	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

*07	1209	N	315	-0-	-894 B	-0-	267	1	2	3	Y	34	34	0			-0-
							9	4	37	9							
08	1209	X	332	-0-	-877 B	-0-	214	1	12	3	Y	91	90	0			1
							6	4	100	9							
*09	1170	X	912	-0-	-258 B	-0-	483	1	26	3	Y	350	349	0			2
							18	4	385	9							
*10	2283	X	2283	-0-	-0- B	-0-	261	1	1682	3	Y	300	299	0			3
							10	4	330	9							
11	2414	X	2414	-0-	-0- B	-0-	242	1	1780	3	Y	347	346	0			4
							10	4	382	9							
12	2107	X	2107	-0-	-0- B	-0-	241	1	1472	3	Y	349	349	0			4
							10	4	384	9							
01	2542	X	2382	-0-	-160 B	-0-	286	1	1726	3	Y	326	325	0			5
							11	4	359	9							
02	2240	N	1255	-0-	-985 B	-0-	271	1	790	3	Y	162	163	0			4
							16	4	178	9							
03	2789	N	2789	-0-	-0- B	-0-	272	1	2170	3	Y	305	304	0			5
							11	4	336	9							
04	2400	N	2185	-0-	-215 B	-0-	345	1	1564	3	Y	244	245	0			4
							8	4	268	9							
05	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	639	1	894	3	Y	191	190	0			5
							16	4	210	9							
*06	2400	N	1527	-0-	-873 B	-0-	311	1	1142	3	Y	55	59	0			1
							13	4	61	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9207	X	6563	-0-	-2644 B	-22499	644	1	5498	3	Y	362	362	0			2
							23	4	398	9							
08	8773	X	1403	-0-	-7370 B	-22499	580	1	665	3	Y	130	131	0			1
							15	4	143	9							
*09	8490	X	4630	-0-	-3860 B	-22499	490	1	3820	3	Y	274	273	0			2
							19	4	301	9							
10	8029	X	6453	-0-	-1576 B	-22499	579	1	5469	3	Y	347	345	0			4
							23	4	382	9							
11	7350	X	4759	-0-	-2591 B	-22499	437	1	3998	3	Y	278	279	0			3
							18	4	306	9							
12	6572	X	6054	-0-	-518 B	-22499	423	1	5203	3	Y	374	373	0			4
							17	4	411	9							
01	7037	X	5946	-0-	-1091 B	-22499	339	1	5154	3	Y	400	398	0			6
							13	4	440	9							
02	6356	X	3999	-0-	-2357 B	-22499	303	1	3373	3	Y	276	276	0			6
							19	4	304	9							
03	7037	X	5804	-0-	-1233 B	-22499	350	1	5014	3	Y	387	387	0			6
							14	4	426	9							
04	6660	X	1354	-0-	-5306 B	-22499	267	1	654	3	Y	388	388	0			6
							6	4	427	9							
05	6882	X	5443	-0-	-1439 B	-22499	592	1	4335	3	Y	455	448	0			13
							15	4	501	9							
*06	5760	X	4684	-0-	-1076 B	-22499	341	1	3922	3	Y	369	378	0			4
							15	4	406	9							

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

*07	7285	X	4624	-0-	-2661 B	-1590	448	1	3640	3	Y	482	491	0			8
							6	4	530	9							
08	7285	X	4063	-0-	-3222 B	-1590	518	1	2821	3	Y	652	646	0			14
							7	4	717	9							
*09	6330	X	3415	-0-	-2915 B	-1590	335	1	2532	3	Y	494	496	0			12
							5	4	543	9							
10	6262	X	4309	-0-	-1953 B	-1590	471	1	3116	3	Y	653	646	0			19
							4	4	718	9							
11	5790	X	3644	-0-	-2146 B	-1590	455	1	2596	3	Y	532	534	0			17
							8	4	585	9							
12	5611	X	3332	-0-	-2279 B	-1590	518	1	2190	3	Y	558	555	0			20
							10	4	614	9							
01	5611	X	3884	-0-	-1727 B	-1590	584	1	2570	3	Y	655	659	0			16
							9	4	721	9							
*02	4312	X	5583	-0-	1271 B	-319	572	1	4397	3	Y	550	560	0			6
							9	4	605	9							
03	4774	X	4093	-0-	-681 B	-319	570	1	2832	3	Y	626	623	0			9
							2	4	689	9							
*04	3920	X	4239	-0-	319 B	-0-	258	1	3307	3	Y	611	609	0			11
							2	4	672	9							
05	5022	X	4665	-0-	-357 B	-0-	326	1	3570	3	Y	696	700	0			7
							3	4	766	9							
06	4860	X	4203	-0-	-657 B	-0-	311	1	3205	3	Y	621	622	0			6
							4	4	683	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 #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066

M O	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
*07	25203	X	9646	-0-	-15557 B	-0-	522	1	7994	3	Y	927	931	0			5
							110	4	1020	9							
08	25203	X	9873	-0-	-15330 B	-0-	569	1	8229	3	Y	935	935	0			5
							46	4	1029	9							
*09	13980	X	8373	-0-	-5607 B	-0-	466	1	6969	3	Y	792	790	0			7
							67	4	871	9							
10	14446	X	4287	-0-	-10159 B	-0-	267	1	3589	3	Y	354	357	0			4
							42	4	389	9							
11	9930	X	9205	-0-	-725 B	-0-	534	1	7539	3	Y	993	987	0			10
							40	4	1092	9							
12	9641	X	8253	-0-	-1388 B	-0-	455	1	7152	3	Y	517	522	0			5
							77	4	569	9							
01	9610	X	8413	-0-	-1197 B	-0-	596	1	7268	3	Y	467	464	0			8
							35	4	514	9							
02	21796	X	21796	-0-	-0- B	-0-	1251	1	19144	3	Y	1195	1181	0			22
							86	4	1315	9							
03	17243	X	17243	-0-	-0- B	-0-	1304	1	14458	3	Y	1319	1325	0			16
							30	4	1451	9							
04	9360	X	8899	-0-	-461 B	-0-	765	1	7377	3	Y	671	678	0			9
							19	4	738	9							
05	15841	X	8874	-0-	-6967 B	-0-	681	1	7531	3	Y	568	569	0			8
							37	4	625	9							
*06	15330	X	7725	-0-	-7605 B	-0-	683	1	6287	3	Y	663	661	0			10
							26	4	729	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

*07	6727	X	4413	-0-	-2314 B	-47653	802	1	2836	3	Y	539	540	0			3
							182	4	593	9							
08	5983	X	3074	-0-	-2909 B	-47653	646	1	2020	3	Y	322	323	0			2
							54	4	354	9							
*09	5730	X	4506	-0-	-1224 B	-47653	479	1	3526	3	Y	391	389	0			4
							71	4	430	9							
10	5704	X	5401	-0-	-303 B	-47653	452	1	4344	3	Y	484	483	0			5
							73	4	532	9							
*11	4260	X	5666	-0-	1406 B	-46247	398	1	4362	3	Y	796	793	0			8
							30	4	876	9							
*12	4681	X	7161	-0-	2480 B	-43767	417	1	5617	3	Y	959	957	0			10
							72	4	1055	9							
01	5859	X	5242	-0-	-617 B	-43767	420	1	4126	3	Y	610	609	0			11
							25	4	671	9							
02	5768	X	3615	-0-	-2153 B	-43767	443	1	2686	3	Y	416	419	0			8
							28	4	458	9							
03	7161	X	4931	-0-	-2230 B	-43767	534	1	3594	3	Y	719	719	0			8
							12	4	791	9							
04	6930	X	4056	-0-	-2874 B	-43767	475	1	2970	3	Y	545	545	0			8
							11	4	600	9							
05	7161	X	1546	-0-	-5615 B	-43767	389	1	873	3	Y	238	243	0			3
							22	4	262	9							
*06	5070	X	4560	-0-	-510 B	-43767	858	1	3068	3	Y	547	541	0			9
							32	4	602	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6324	X	4563	-0-	-1761 B	-5074	1084	1	2438	3	Y	937	929	0			27
							10	4	1031	9							
08	7936	X	4703	-0-	-3233 B	-5074	1097	1	2580	3	Y	926	932	0			21
							7	4	1019	9							
*09	7680	X	4579	-0-	-3101 B	-5074	942	1	2627	3	Y	914	909	0			26
							5	4	1005	9							
10	4867	X	4568	-0-	-299 B	-5074	737	1	2972	3	Y	762	763	0			25
							21	4	838	9							
11	4560	X	3983	-0-	-577 B	-5074	520	1	2643	3	Y	736	743	0			18
							10	4	810	9							
12	4743	X	4377	-0-	-366 B	-5074	623	1	2809	3	Y	834	823	0			29
							28	4	917	9							
01	4743	X	3954	-0-	-789 B	-5074	598	1	2593	3	Y	685	697	0			17
							9	4	754	9							
*02	4284	X	4741	-0-	457 B	-4617	454	1	3561	3	Y	654	663	0			8
							7	4	719	9							
*03	4557	X	5095	-0-	538 B	-4079	554	1	3601	3	Y	853	849	0			12
							2	4	938	9							
04	4230	X	3925	-0-	-305 B	-4079	511	1	2710	3	Y	637	637	0			12
							3	4	701	9							
05	5239	X	3762	-0-	-1477 B	-4079	566	1	2555	3	Y	578	584	0			6
							5	4	636	9							
06	5070	X	3592	-0-	-1478 B	-4079	596	1	2599	3	Y	354	357	0			3
							8	4	389	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

*01	0	N	2008	-0-	2008 B	-476	148	1	861	3	Y	847	831	0			16
							67	4	932	9							
02	T. A.		1334	-0-	1334 B	858	137	1	629	3	Y	388	395	0			9
							141	4	427	9							
03	T. A.		3781	-0-	3781 B	4639	562	1	1704	3	Y	1275	1270	0			14
							112	4	1403	9							
04	T. A.		4679	-0-	4679 B	9318	722	1	2631	3	Y	1071	1070	0			15
							148	4	1178	9							
*05	14176	X	4858	-0-	-9318 B	-0-	799	1	2695	3	Y	993	994	0			14
							272	4	1092	9							
*06	5892	X	5892	-0-	-0- B	-0-	824	1	3982	3	Y	888	887	0			15
							109	4	977	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2077	N	1772	-0-	-305 B	-23282	684	1	37	3	Y	607	604	0			13
							383	4	668	9							
08	1767	N	1184	-0-	-583 B	-23282	683	1	40	3	Y	322	328	0			7
							107	4	354	9							
09	1920	N	-0-	-0-	-1920 B	-23282					Y	-0-	7	0			-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-23282					Y	-0-					-0-
11	1110	N	21	-0-	-1089 B	-23282	3	1	1	4	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*12	0	N	1550	-0-	1550 B	-21732	502	1	176	3	Y	634	615	0			19
							175	4	697	9							
*01	0	N	536	-0-	536 B	-21196	178	1	75	3	Y	181	196	0			4
							84	4	199	9							
*02	28	X	1598	-0-	1570 B	-19626	346	1	628	3	Y	243	241	0			6
							357	4	267	9							
03	1550	X	871	-0-	-679 B	-19626	463	1	94	4	Y	285	288	0			3
							314	9									
04	1500	X	750	-0-	-750 B	-19626	383	1	11	3	Y	251	251	0			3
							80	4	276	9							
05	1767	X	979	-0-	-788 B	-19626	467	1	31	3	Y	290	289	0			4
							162	4	319	9							
*06	1710	X	809	-0-	-901 B	-19626	485	1	38	3	Y	200	201	0			3
							66	4	220	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

M O	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
*07	3658	X	3321	-0-	-337 B	-2278	686	1	1392	3	Y	786	778	0			16
							378	4	865	9							
*08	3410	X	5085	-0-	1675 B	-603	1599	1	1403	3	Y	1668	1647	0			37
							248	4	1835	9							
*09	9190	X	9793	-0-	603 B	-0-	2290	1	5670	3	Y	1242	1251	0			28
							467	4	1366	9							
10	3317	X	2890	-0-	-427 B	-0-	1349	1	2	3	Y	1023	1020	0			31
							414	4	1125	9							
11	10735	X	10735	-0-	-0- B	-0-	843	1	8301	3	Y	1149	1149	0			31
							327	4	1264	9							
12	4322	X	4322	-0-	-0- B	-0-	684	1	2635	3	Y	700	710	0			21
							233	4	770	9							
01	3937	X	2801	-0-	-1136 B	-0-	225	1	2170	3	Y	279	295	0			5
							99	4	307	9							
02	11032	X	10509	-0-	-523 B	-0-	571	1	8962	3	Y	347	344	0			8
							594	4	382	9							
03	12238	X	12238	-0-	-0- B	-0-	1870	1	8999	3	Y	908	906	0			10
							370	4	999	9							
04	16175	X	16175	-0-	-0- B	-0-	952	1	14432	3	Y	554	556	0			8
							182	4	609	9							
05	11625	X	8476	-0-	-3149 B	-0-	601	1	6680	3	Y	910	906	0			12
							194	4	1001	9							
*06	11850	X	7839	-0-	-4011 B	-0-	779	1	5877	3	Y	983	978	0			17
							102	4	1081	9							

MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3542					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3542					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3542					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3542					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3542					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3542					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

M O	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
*07	3007	X	4951	-0-	1944 B	-4227	486	1	3401	3	Y	732	735	0			15
							259	4	805	9							
08	1891	X	1047	-0-	-844 B	-4227	383	1	4	3	Y	545	548	0			12
							60	4	600	9							
*09	1830	X	936	-0-	-894 B	-4227	298	1	62	4	Y	524	524	0			12
							576	9									
10	2418	X	1083	-0-	-1335 B	-4227	360	1	1	3	Y	556	551	0			17
							110	4	612	9							
11	2340	X	833	-0-	-1507 B	-4227	185	1	77	4	Y	519	522	0			14
							571	9									
12	2418	X	880	-0-	-1538 B	-4227	239	1	84	4	Y	506	505	0			15
							557	9									
01	1457	X	795	-0-	-662 B	-4227	202	1	95	4	Y	453	459	0			9
							498	9									
02	1316	X	700	-0-	-616 B	-4227	101	1	104	4	Y	450	448	0			11
							495	9									
03	1457	X	652	-0-	-805 B	-4227	204	1	42	4	Y	369	376	0			4
							406	9									
04	840	X	739	-0-	-101 B	-4227	270	1	56	4	Y	375	374	0			5
							413	9									
*05	868	X	1118	-0-	250 B	-3977	368	1	128	4	Y	565	562	0			8
							622	9									
*06	780	X	347	-0-	-433 B	-3977	239	1	32	4	Y	69	76	0			1
							76	9									

MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

01	899	N	5275	-0-	4376 B	-18028	817	1	3999	3	Y	373	371	0			7
							49	4	410	9							
02	7840	X	4006	-0-	-3834 B	-18028	668	1	3001	3	Y	268	270	0			5
							42	4	295	9							
03	8680	X	2394	-0-	-6286 B	-18028	725	1	1292	3	Y	328	329	0			4
							16	4	361	9							
04	7680	X	4365	-0-	-3315 B	-18028	995	1	3039	3	Y	279	279	0			4
							24	4	307	9							
05	5952	X	4189	-0-	-1763 B	-18028	930	1	2886	3	Y	293	293	0			4
							51	4	322	9							
*06	5100	X	1780	-0-	-3320 B	-18028	732	1	804	3	Y	197	198	0			3
							27	4	217	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

01	T. A.		138	-0-	138 B	-11482	111	1	11	3	Y	8	8	0			-0-
							7	4	9	9							
*02	700	N	-0-	-0-	-700 B	-11482					Y	-0-					-0-
*03	310	N	718	-0-	408 B	-11074	325	1	255	3	Y	119	118	0			1
							7	4	131	9							
*04	150	N	762	-0-	612 B	-10462	661	1	40	3	Y	41	41	0			1
							16	4	45	9							
*05	0	N	120	-0-	120 B	-10342	96	1	10	3	Y	8	9	0			-0-
							5	4	9	9							
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-10342					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15872	X	10124	-0-	-5748 B	-0-	1110	1	7208	3	Y	1206	1204	0			17
							479	4	1327	9							
08	11354	X	11354	-0-	-0- B	-0-	748	1	9426	3	Y	835	841	0			11
							261	4	919	9							
*09	5361	X	5361	-0-	-0- B	-0-	640	1	3862	3	Y	628	627	0			12
							168	4	691	9							
10	12012	X	12012	-0-	-0- B	-0-	1072	1	9635	3	Y	1113	1105	0			20
							81	4	1224	9							
11	8900	X	8900	-0-	-0- B	-0-	890	1	6926	3	Y	890	893	0			17
							105	4	979	9							
12	8612	X	8612	-0-	-0- B	-0-	942	1	6638	3	Y	854	855	0			16
							93	4	939	9							
01	8125	X	8125	-0-	-0- B	-0-	876	1	6198	3	Y	824	826	0			14
							145	4	906	9							
02	10836	X	7929	-0-	-2907 B	-0-	715	1	6557	3	Y	423	430	0			7
							192	4	465	9							
03	13326	X	13326	-0-	-0- B	-0-	1074	1	11075	3	Y	944	940	0			11
							139	4	1038	9							
04	11538	X	11538	-0-	-0- B	-0-	943	1	9279	3	Y	975	971	0			15
							243	4	1073	9							
05	9738	X	9738	-0-	-0- B	-0-	793	1	7831	3	Y	720	726	0			9
							322	4	792	9							
06	12330	X	10287	-0-	-2043 B	-0-	859	1	8317	3	Y	797	797	0			9
							234	4	877	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2883	X	218	-0-	-2665 B	-0-	27	1	139	3	Y	36	40	0			1
							12	4	40	9							
08	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	690	1	1852	3	Y	468	463	0			6
							241	4	515	9							
*09	2850	X	2786	-0-	-64 B	-0-	573	1	1658	3	Y	368	367	0			7
							150	4	405	9							
10	2945	X	2657	-0-	-288 B	-0-	592	1	1636	3	Y	349	350	0			6
							45	4	384	9							
11	3180	X	2460	-0-	-720 B	-0-	549	1	1498	3	Y	316	316	0			6
							65	4	348	9							
12	3286	X	2138	-0-	-1148 B	-0-	581	1	1214	3	Y	260	261	0			5
							57	4	286	9							
01	3286	X	2063	-0-	-1223 B	-0-	491	1	1194	3	Y	270	270	0			5
							81	4	297	9							
02	2604	X	660	-0-	-1944 B	-0-	177	1	325	3	Y	101	104	0			2
							47	4	111	9							
03	2666	X	2323	-0-	-343 B	-0-	377	1	1613	3	Y	258	257	0			3
							49	4	284	9							
04	2460	X	2161	-0-	-299 B	-0-	498	1	1195	3	Y	309	307	0			5
							128	4	340	9							
05	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	581	1	989	3	Y	289	290	0			4
							236	4	318	9							
06	2250	N	1951	-0-	-299 B	-0-	562	1	979	3	Y	234	235	0			3
							153	4	257	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605

M O	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
*07	3224	X	1781	-0-	-1443 B	-25346	795	1	718	3	Y	219	219	0			1
							27	4	241	9							
08	3317	X	2513	-0-	-804 B	-25346	798	1	1456	3	Y	216	216	0			1
							21	4	238	9							
*09	2670	X	3011	-0-	341 B	-25005	607	1	2152	3	Y	208	208	0			1
							23	4	229	9							
10	2759	X	1530	-0-	-1229 B	-25005	602	1	645	3	Y	235	233	0			3
							24	4	259	9							
11	2430	X	2507	-0-	77 B	-24928	771	1	1325	3	Y	345	344	0			4
							31	4	380	9							
12	4433	X	3115	-0-	-1318 B	-24928	765	1	1968	3	Y	319	319	0			4
							31	4	351	9							
01	4433	X	3097	-0-	-1336 B	-24928	731	1	1995	3	Y	312	311	0			5
							28	4	343	9							
02	4004	X	2410	-0-	-1594 B	-24928	482	1	1655	3	Y	223	223	0			5
							28	4	245	9							
03	3100	X	3099	-0-	-1 B	-24928	598	1	2111	3	Y	334	333	0			6
							23	4	367	9							
04	3360	X	3278	-0-	-82 B	-24928	609	1	2350	3	Y	277	279	0			4
							14	4	305	9							
05	3472	X	4278	-0-	806 B	-24122	704	1	3238	3	Y	290	286	0			8
							17	4	319	9							
*06	3000	X	2566	-0-	-434 B	-24122	457	1	1783	3	Y	278	283	0			3
							20	4	306	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

*09	7620	X	7	-0-	-7613 B	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	5177	X	59	-0-	-5118 B	-0-	19	1	1	4	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
11	5010	X	103	-0-	-4907 B	-0-	90	1	3	3	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
12	2970	X	2970	-0-	-0- B	-0-	568	1	2148	3	Y	210	208	0			2
							23	4	231	9							
01	5838	X	5838	-0-	-0- B	-0-	926	1	4514	3	Y	329	326	0			5
							36	4	362	9							
02	4918	X	4918	-0-	-0- B	-0-	580	1	4039	3	Y	239	239	0			5
							36	4	263	9							
03	5786	X	5786	-0-	-0- B	-0-	669	1	4748	3	Y	312	312	0			5
							26	4	343	9							
04	5045	X	5045	-0-	-0- B	-0-	589	1	4280	3	Y	147	150	0			2
							14	4	162	9							
05	5146	X	254	-0-	-4892 B	-0-	240	1	8	3	Y	-0-	2	0			-0-
							6	4									
*06	4980	X	1232	-0-	-3748 B	-0-	233	1	549	3	Y	400	396	0			4
							10	4	440	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3565	X	9189	-0-	5624 B	-13343	1043	1	7608	3	Y	456	455	0			3
							36	4	502	9							
08	6758	X	5266	-0-	-1492 B	-13343	811	1	4180	3	Y	230	231	0			2
							22	4	253	9							
*09	6690	X	5158	-0-	-1532 B	-13343	705	1	4125	3	Y	274	274	0			2
							27	4	301	9							
10	9176	X	3676	-0-	-5500 B	-13343	619	1	2725	3	Y	280	279	0			3
							24	4	308	9							
11	8880	X	4845	-0-	-4035 B	-13343	692	1	3828	3	Y	270	270	0			3
							28	4	297	9							
12	9176	X	3559	-0-	-5617 B	-13343	569	1	2778	3	Y	172	173	0			2
							23	4	189	9							
01	7378	X	862	-0-	-6516 B	-13343	285	1	483	3	Y	75	76	0			1
							11	4	83	9							
02	6664	X	138	-0-	-6526 B	-13343	99	1	3	3	Y	27	27	0			1
							6	4	30	9							
03	5487	X	2355	-0-	-3132 B	-13343	478	1	1696	3	Y	147	146	0			2
							19	4	162	9							
04	4860	X	3353	-0-	-1507 B	-13343	611	1	2570	3	Y	144	144	0			2
							14	4	158	9							
05	3565	X	1642	-0-	-1923 B	-13343	527	1	1032	3	Y	64	64	0			2
							13	4	70	9							
*06	2280	X	456	-0-	-1824 B	-13343	302	1	135	3	Y	5	7	0			-0-
							13	4	6	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

M O	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
*07	1302	X	6112	-0-	4810 B	-2699	710	1	4534	3	Y	645	641	0			4
							158	4	710	9							
*08	2062	X	4761	-0-	2699 B	-0-	671	1	3476	3	Y	507	508	0			3
							56	4	558	9							
*09	3160	X	3160	-0-	-0- B	-0-	576	1	2072	3	Y	385	384	0			4
							88	4	424	9							
10	6107	X	4505	-0-	-1602 B	-0-	702	1	3170	3	Y	469	468	0			5
							117	4	516	9							
11	8507	X	8507	-0-	-0- B	-0-	643	1	7097	3	Y	654	653	0			6
							48	4	719	9							
12	6346	X	6346	-0-	-0- B	-0-	425	1	5367	3	Y	436	437	0			5
							74	4	480	9							
01	5208	X	3824	-0-	-1384 B	-0-	412	1	3029	3	Y	326	325	0			6
							24	4	359	9							
02	8736	X	4125	-0-	-4611 B	-0-	316	1	3504	3	Y	258	259	0			5
							21	4	284	9							
03	9672	X	6060	-0-	-3612 B	-0-	403	1	5272	3	Y	342	343	0			4
							9	4	376	9							
04	8520	X	3633	-0-	-4887 B	-0-	361	1	2995	3	Y	244	245	0			3
							9	4	268	9							
05	6355	X	1684	-0-	-4671 B	-0-	642	1	855	3	Y	137	138	0			2
							36	4	151	9							
*06	5850	X	4511	-0-	-1339 B	-0-	389	1	3837	3	Y	245	243	0			4
							15	4	270	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1674	X	1855	-0-	181 B	-23901	822	1	849	3	Y	142	141	0			1
							28	4	156	9							
08	3534	X	1590	-0-	-1944 B	-23901	759	1	677	3	Y	122	122	0			1
							20	4	134	9							
*09	3420	X	1663	-0-	-1757 B	-23901	692	1	541	3	Y	367	365	0			3
							26	4	404	9							
10	3534	X	863	-0-	-2671 B	-23901	551	1	6	3	Y	258	258	0			3
							22	4	284	9							
11	1980	X	1654	-0-	-326 B	-23901	686	1	428	3	Y	465	463	0			5
							28	4	512	9							
12	2635	X	2512	-0-	-123 B	-23901	756	1	1043	3	Y	621	619	0			7
							30	4	683	9							
01	2635	X	2072	-0-	-563 B	-23901	713	1	522	3	Y	735	731	0			11
							28	4	809	9							
02	2380	X	2165	-0-	-215 B	-23901	509	1	1163	3	Y	421	423	0			9
							30	4	463	9							
03	2511	X	2082	-0-	-429 B	-23901	536	1	1004	3	Y	474	475	0			8
							21	4	521	9							
04	2430	X	822	-0-	-1608 B	-23901	503	1	25	3	Y	256	260	0			4
							12	4	282	9							
05	2511	X	854	-0-	-1657 B	-23901	562	1	34	3	Y	222	220	0			6
							14	4	244	9							
*06	2310	X	1003	-0-	-1307 B	-23901	623	1	108	3	Y	223	227	0			2
							27	4	245	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13 B	-0-	196	1	1	3	Y	28	27	0			1
							11	4	31	9							
03	310	N	69	-0-	-241 B	-0-	55	1	1	3	Y	10	11	0			-0-
							2	4	11	9							
04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	343	1	10	3	Y	45	44	0			1
							8	4	50	9							
05	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	798	1	16	3	Y	70	69	0			2
							19	4	77	9							
*06	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	484	1	15	3	Y	32	34	0			-0-
							21	4	35	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

M O	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
*07	2387	X	3632	-0-	1245 B	-55245	808	1	582	3	Y	2013	2005	0			12
							28	4	2214	9							
08	2387	X	1836	-0-	-551 B	-55245	736	1	491	3	Y	536	544	0			4
							19	4	590	9							
*09	2340	X	1357	-0-	-983 B	-55245	649	1	309	3	Y	340	342	0			2
							25	4	374	9							
10	3627	X	1763	-0-	-1864 B	-55245	466	1	1000	3	Y	254	253	0			3
							18	4	279	9							
11	3510	X	3454	-0-	-56 B	-55245	670	1	2481	3	Y	251	251	0			3
							27	4	276	9							
12	3627	X	3312	-0-	-315 B	-55245	587	1	2414	3	Y	261	261	0			3
							24	4	287	9							
*01	2232	X	3356	-0-	1124 B	-54121	797	1	2288	3	Y	218	218	0			3
							31	4	240	9							
02	3528	X	2165	-0-	-1363 B	-54121	463	1	1520	3	Y	141	141	0			3
							27	4	155	9							
03	3906	X	3558	-0-	-348 B	-54121	815	1	2454	3	Y	234	233	0			4
							32	4	257	9							
*04	3690	X	4765	-0-	1075 B	-53046	868	1	3646	3	Y	210	211	0			3
							20	4	231	9							
*05	3813	X	5422	-0-	1609 B	-51437	878	1	4289	3	Y	212	209	0			6
							22	4	233	9							
*06	3450	X	5408	-0-	1958 B	-49479	756	1	4287	3	Y	302	305	0			3
							33	4	332	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10044	X	8250	-0-	-1794 B	-138	775	1	6829	3	Y	563	563	0			3
							27	4	619	9							
08	10106	X	9221	-0-	-885 B	-138	844	1	7718	3	Y	578	577	0			4
							23	4	636	9							
*09	9780	X	9077	-0-	-703 B	-138	729	1	7749	3	Y	519	519	0			4
							28	4	571	9							
10	10106	X	7557	-0-	-2549 B	-138	622	1	6390	3	Y	474	473	0			5
							24	4	521	9							
11	8490	X	7405	-0-	-1085 B	-138	644	1	6242	3	Y	448	448	0			5
							26	4	493	9							
12	12586	X	7392	-0-	-5194 B	-138	651	1	6235	3	Y	436	436	0			5
							26	4	480	9							
01	12586	X	7981	-0-	-4605 B	-138	671	1	6772	3	Y	465	463	0			7
							26	4	512	9							
02	11368	X	4810	-0-	-6558 B	-138	379	1	4066	3	Y	310	310	0			7
							24	4	341	9							
03	8432	X	7375	-0-	-1057 B	-138	572	1	6162	3	Y	563	561	0			9
							22	4	619	9							
04	8910	X	718	-0-	-8192 B	-138	309	1	2	3	Y	364	368	0			5
							7	4	400	9							
05	9207	X	9065	-0-	-142 B	-138	846	1	7781	3	Y	379	374	0			10
							21	4	417	9							
*06	7710	X	6320	-0-	-1390 B	-138	476	1	5497	3	Y	296	303	0			3
							21	4	326	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-7183					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-7183					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-7183					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-7183					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-7183					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-7183					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

M O	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
*07	3627	X	3064	-0-	-563 B	-7188	493	1	2142	3	Y	342	341	0			3
							53	4	376	9							
08	3627	X	2607	-0-	-1020 B	-7188	509	1	1606	3	Y	379	378	0			4
							75	4	417	9							
*09	3510	X	2283	-0-	-1227 B	-7188	346	1	1445	3	Y	379	379	0			4
							75	4	417	9							
10	3069	X	2815	-0-	-254 B	-7188	569	1	1715	3	Y	393	393	0			4
							99	4	432	9							
*11	2970	X	3022	-0-	52 B	-7136	604	1	1638	3	Y	589	585	0			8
							132	4	648	9							
*12	3255	X	3707	-0-	452 B	-6684	652	1	2010	3	Y	876	872	0			12
							81	4	964	9							
01	3379	X	3224	-0-	-155 B	-6684	646	1	1693	3	Y	780	781	0			11
							27	4	858	9							
02	2380	X	1954	-0-	-426 B	-6684	309	1	1237	3	Y	342	346	0			7
							32	4	376	9							
*03	2635	X	2986	-0-	351 B	-6333	528	1	1775	3	Y	599	597	0			9
							24	4	659	9							
*04	2550	X	2802	-0-	252 B	-6081	552	1	1866	3	Y	328	332	0			5
							23	4	361	9							
*05	2635	X	2979	-0-	344 B	-5737	589	1	2033	3	Y	303	305	0			3
							24	4	333	9							
*06	2550	X	859	-0-	-1691 B	-5737	501	1	157	3	Y	171	172	0			2
							13	4	188	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9579	X	5486	-0-	-4093 B	-30539	919	1	4177	3	Y	265	265	0			2
							98	4	292	9							
08	9579	X	4477	-0-	-5102 B	-30539	753	1	3479	3	Y	123	124	0			1
							110	4	135	9							
*09	9270	X	6389	-0-	-2881 B	-30539	760	1	5360	3	Y	97	97	0			1
							162	4	107	9							
10	6231	X	6430	-0-	199 B	-30340	727	1	5469	3	Y	101	101	0			1
							123	4	111	9							
11	6030	X	5556	-0-	-474 B	-30340	730	1	4547	3	Y	111	110	0			2
							157	4	122	9							
12	9145	X	5619	-0-	-3526 B	-30340	706	1	4592	3	Y	214	213	0			3
							86	4	235	9							
01	9145	X	5173	-0-	-3972 B	-30340	570	1	4379	3	Y	183	184	0			2
							23	4	201	9							
02	8148	X	4988	-0-	-3160 B	-30340	586	1	4270	3	Y	64	65	0			1
							62	4	70	9							
03	7161	X	8568	-0-	1407 B	-28933	1021	1	7435	3	Y	61	61	0			1
							45	4	67	9							
04	5550	X	6448	-0-	898 B	-28035	659	1	5579	3	Y	166	164	0			3
							27	4	183	9							
05	5704	X	2337	-0-	-3367 B	-28035	647	1	1565	3	Y	90	92	0			1
							26	4	99	9							
*06	8280	X	574	-0-	-7706 B	-28035	489	1	2	3	Y	64	64	0			1
							13	4	70	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

M O	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
*07	3968	X	2897	-0-	-1071 B	-1935	853	1	1544	3	Y	428	427	0			3
							29	4	471	9							
08	4030	X	2754	-0-	-1276 B	-1935	760	1	1306	3	Y	607	606	0			4
							20	4	668	9							
*09	3900	X	2989	-0-	-911 B	-1935	653	1	1711	3	Y	545	545	0			4
							25	4	600	9							
10	4030	X	2425	-0-	-1605 B	-1935	525	1	1349	3	Y	483	482	0			5
							20	4	531	9							
11	3120	X	2029	-0-	-1091 B	-1935	474	1	1268	3	Y	244	246	0			3
							19	4	268	9							
12	4309	X	2022	-0-	-2287 B	-1935	435	1	1214	3	Y	324	323	0			4
							17	4	356	9							
01	4309	X	2228	-0-	-2081 B	-1935	562	1	1326	3	Y	289	289	0			4
							22	4	318	9							
02	3892	X	1259	-0-	-2633 B	-1935	303	1	806	3	Y	120	121	0			3
							18	4	132	9							
03	2945	X	1116	-0-	-1829 B	-1935	653	1	115	3	Y	294	292	0			5
							25	4	323	9							
04	2400	X	1429	-0-	-971 B	-1935	465	1	91	3	Y	784	777	0			12
							11	4	862	9							
05	2480	X	662	-0-	-1818 B	-1935	379	1	2	3	Y	247	252	0			7
							9	4	272	9							
*06	2160	X	276	-0-	-1884 B	-1935	259	1	5	3	Y	1	8	0			-0-
							11	4	1	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

*07	2263	X	681	-0-	-1582 B	-8188	474	1	4	3	Y	179	185	0			3
							6	4	197	9							
08	2170	X	627	-0-	-1543 B	-8188	497	1	9	3	Y	104	105	0			2
							7	4	114	9							
*09	2100	X	631	-0-	-1469 B	-8188	497	1	9	3	Y	106	105	0			3
							8	4	117	9							
10	1612	X	782	-0-	-830 B	-8188	517	1	65	3	Y	178	176	0			5
							4	4	196	9							
*11	1560	X	2835	-0-	1275 B	-6913	573	1	1381	3	Y	792	772	0			25
							10	4	871	9							
*12	1178	X	4461	-0-	3283 B	-3630	671	1	2871	3	Y	824	820	0			29
							13	4	906	9							
*01	1302	X	3831	-0-	2529 B	-1101	592	1	2578	3	Y	598	608	0			19
							3	4	658	9							
02	2800	X	2607	-0-	-193 B	-1101	344	1	1858	3	Y	360	364	0			15
							9	4	396	9							
03	4464	X	2766	-0-	-1698 B	-1101	787	1	1114	3	Y	778	766	0			27
							9	4	856	9							
04	4320	X	1789	-0-	-2531 B	-1101	721	1	620	3	Y	397	410	0			14
							11	4	437	9							
05	4464	X	2802	-0-	-1662 B	-1101	830	1	1468	3	Y	424	430	0			8
							38	4	466	9							
*06	3720	X	1847	-0-	-1873 B	-1101	775	1	797	3	Y	239	241	0			6
							12	4	263	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

M O	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
*07	7006	X	4525	-0-	-2481 B	-7905	681	1	3038	3	Y	724	725	0			16
							10	4	796	9							
08	4712	X	4027	-0-	-685 B	-7905	752	1	2439	3	Y	750	749	0			17
							11	4	825	9							
*09	4470	X	3853	-0-	-617 B	-7905	711	1	2237	3	Y	813	810	0			20
							11	4	894	9							
10	4526	X	3612	-0-	-914 B	-7905	710	1	2058	3	Y	762	760	0			22
							6	4	838	9							
11	4380	X	3542	-0-	-838 B	-7905	571	1	1868	3	Y	994	985	0			31
							10	4	1093	9							
*12	4526	X	5727	-0-	1201 B	-6704	729	1	4020	3	Y	875	875	0			31
							15	4	963	9							
01	4526	X	4393	-0-	-133 B	-6704	697	1	2649	3	Y	949	950	0			30
							3	4	1044	9							
02	4088	X	2596	-0-	-1492 B	-6704	482	1	1421	3	Y	619	624	0			25
							12	4	681	9							
03	5735	X	4004	-0-	-1731 B	-6704	692	1	2225	3	Y	981	972	0			34
							8	4	1079	9							
04	5550	X	3409	-0-	-2141 B	-6704	679	1	1837	3	Y	803	808	0			29
							10	4	883	9							
05	5735	X	2657	-0-	-3078 B	-6704	665	1	654	3	Y	1189	1196	0			22
							30	4	1308	9							
*06	4260	X	2591	-0-	-1669 B	-6704	676	1	628	3	Y	1161	1155	0			28
							10	4	1277	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

M O	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
*07	1798	X	1964	-0-	166 B	-6440	588	1	1140	3	Y	207	207	0			5
							8	4	228	9							
08	2232	X	1859	-0-	-373 B	-6440	671	1	1034	3	Y	131	133	0			3
							10	4	144	9							
*09	2160	X	1368	-0-	-792 B	-6440	620	1	522	3	Y	196	194	0			5
							10	4	216	9							
10	2232	X	1807	-0-	-425 B	-6440	631	1	784	3	Y	352	347	0			10
							5	4	387	9							
*11	1890	X	3817	-0-	1927 B	-4513	567	1	858	3	Y	2166	2108	0			68
							9	4	2383	9							
*12	2077	X	4419	-0-	2342 B	-2171	430	1	80	3	Y	3546	3489	0			125
							8	4	3901	9							
*01	3786	X	5957	-0-	2171 B	-0-	615	1	1034	3	Y	3914	3917	0			122
							3	4	4305	9							
02	2240	X	2095	-0-	-145 B	-0-	428	1	436	3	Y	1110	1186	0			46
							10	4	1221	9							
03	2480	X	1113	-0-	-1367 B	-0-	583	1	428	3	Y	86	129	0			3
							7	4	95	9							
04	2400	X	1592	-0-	-808 B	-0-	596	1	538	3	Y	408	396	0			15
							9	4	449	9							
05	2480	X	1521	-0-	-959 B	-0-	624	1	361	3	Y	462	469	0			8
							28	4	508	9							
*06	2400	X	1320	-0-	-1080 B	-0-	572	1	246	3	Y	448	445	0			11
							9	4	493	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4185	X	2715	-0-	-1470 B	-0-	564	1	1358	3	Y	439	434	0			9
							310	4	483	9							
08	4371	X	3554	-0-	-817 B	-0-	616	1	1781	3	Y	965	953	0			21
							95	4	1062	9							
*09	4230	X	1921	-0-	-2309 B	-0-	627	1	933	3	Y	211	227	0			5
							129	4	232	9							
10	4371	X	368	-0-	-4003 B	-0-	124	1	65	3	Y	128	129	0			4
							38	4	141	9							
11	3060	X	2720	-0-	-340 B	-0-	508	1	1360	3	Y	585	573	0			16
							208	4	644	9							
12	3162	X	2779	-0-	-383 B	-0-	503	1	1553	3	Y	501	502	0			15
							172	4	551	9							
01	3162	X	2497	-0-	-665 B	-0-	581	1	1148	3	Y	453	459	0			9
							270	4	498	9							
02	2688	X	2014	-0-	-674 B	-0-	492	1	506	3	Y	463	461	0			11
							507	4	509	9							
03	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	701	1	1638	3	Y	642	646	0			7
							141	4	706	9							
04	2730	X	2229	-0-	-501 B	-0-	653	1	652	3	Y	716	713	0			10
							136	4	788	9							
05	2790	X	1980	-0-	-810 B	-0-	565	1	954	3	Y	243	250	0			3
							194	4	267	9							
*06	3090	X	2243	-0-	-847 B	-0-	690	1	1117	3	Y	312	310	0			5
							93	4	343	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505

*07	5766	X	3018	-0-	-2748 B	-5323	544	1	1060	3	Y	1013	1007	0			21
							300	4	1114	9							
08	3007	X	2049	-0-	-958 B	-5323	482	1	682	3	Y	736	741	0			16
							75	4	810	9							
*09	2910	X	867	-0-	-2043 B	-5323	230	1	264	3	Y	296	305	0			7
							47	4	326	9							
10	3007	X	1049	-0-	-1958 B	-5323	274	1	323	3	Y	335	332	0			10
							83	4	369	9							
11	2910	X	612	-0-	-2298 B	-5323	196	1	10	3	Y	295	297	0			8
							81	4	325	9							
12	3007	X	578	-0-	-2429 B	-5323	212	1	31	3	Y	237	238	0			7
							74	4	261	9							
01	2294	X	1300	-0-	-994 B	-5323	412	1	6	3	Y	625	620	0			12
							194	4	688	9							
*02	588	N	1243	-0-	655 B	-4668	176	1	232	3	Y	594	592	0			14
							182	4	653	9							
*03	589	N	1074	-0-	485 B	-4183	214	1	9	3	Y	734	740	0			8
							44	4	807	9							
*04	1290	N	1473	-0-	183 B	-4000	272	1	90	3	Y	958	953	0			13
							57	4	1054	9							
05	1364	N	1266	-0-	-98 B	-4000	230	1	11	3	Y	859	860	0			12
							80	4	945	9							
*06	1050	N	1034	-0-	-16 B	-4000	187	1	2	3	Y	745	744	0			13
							25	4	820	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

M O	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
*07	6448	X	6275	-0-	-173 B	-15299	600	1	4942	3	Y	659	664	0			11
							8	4	725	9							
*08	6479	X	6482	-0-	3 B	-15296	620	1	5103	3	Y	682	678	0			15
							9	4	750	9							
*09	6270	X	5895	-0-	-375 B	-15296	599	1	4553	3	Y	666	664	0			17
							10	4	733	9							
*10	6479	X	7401	-0-	922 B	-14374	672	1	5955	3	Y	697	694	0			20
							7	4	767	9							
11	6810	X	6167	-0-	-643 B	-14374	567	1	4934	3	Y	596	597	0			19
							10	4	656	9							
12	7037	X	5091	-0-	-1946 B	-14374	545	1	3902	3	Y	575	574	0			20
							11	4	633	9							
01	7037	X	4822	-0-	-2215 B	-14374	581	1	3665	3	Y	521	525	0			16
							3	4	573	9							
02	7280	X	4079	-0-	-3201 B	-14374	576	1	2958	3	Y	482	478	0			20
							15	4	530	9							
03	8060	X	5262	-0-	-2798 B	-14374	761	1	3870	3	Y	565	566	0			19
							9	4	622	9							
04	6180	X	4859	-0-	-1321 B	-14374	770	1	3477	3	Y	545	545	0			19
							12	4	600	9							
*05	5425	X	6294	-0-	869 B	-13505	909	1	4705	3	Y	581	589	0			11
							41	4	639	9							
*06	5100	X	5869	-0-	769 B	-12736	861	1	4353	3	Y	583	580	0			14
							14	4	641	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

M O	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
*07	5735	X	2598	-0-	-3137 B	-0-	528	1	956	3	Y	748	746	0			16
							291	4	823	9							
08	2852	X	2753	-0-	-99 B	-0-	559	1	1299	3	Y	735	735	0			16
							86	4	809	9							
*09	2760	X	1772	-0-	-988 B	-0-	585	1	195	3	Y	792	790	0			18
							121	4	871	9							
10	2852	X	1554	-0-	-1298 B	-0-	534	1	124	3	Y	666	664	0			20
							163	4	733	9							
11	2760	X	1805	-0-	-955 B	-0-	512	1	185	3	Y	814	812	0			22
							213	4	895	9							
12	2604	X	2022	-0-	-582 B	-0-	563	1	561	3	Y	639	642	0			19
							195	4	703	9							
01	2480	X	1598	-0-	-882 B	-0-	517	1	458	3	Y	346	358	0			7
							242	4	381	9							
02	2184	X	1422	-0-	-762 B	-0-	410	1	337	3	Y	229	230	0			6
							423	4	252	9							
03	2108	X	1453	-0-	-655 B	-0-	598	1	337	3	Y	361	363	0			4
							121	4	397	9							
04	1950	X	1476	-0-	-474 B	-0-	572	1	386	3	Y	363	362	0			5
							119	4	399	9							
05	2089	X	2089	-0-	-0- B	-0-	674	1	404	3	Y	706	701	0			10
							234	4	777	9							
*06	1754	X	1754	-0-	-0- B	-0-	610	1	337	3	Y	658	657	0			11
							83	4	724	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3844	X	3066	-0-	-778 B	-40172	793	1	1958	3	Y	262	262	0			2
							27	4	288	9							
08	3751	X	3488	-0-	-263 B	-40172	776	1	2403	3	Y	263	263	0			2
							20	4	289	9							
*09	3210	X	2866	-0-	-344 B	-40172	606	1	2007	3	Y	209	210	0			1
							23	4	230	9							
10	3317	X	2680	-0-	-637 B	-40172	574	1	1860	3	Y	204	203	0			2
							22	4	224	9							
11	3210	X	2358	-0-	-852 B	-40172	556	1	1568	3	Y	193	193	0			2
							22	4	212	9							
12	4216	X	2276	-0-	-1940 B	-40172	549	1	1477	3	Y	207	207	0			2
							22	4	228	9							
01	4216	X	2058	-0-	-2158 B	-40172	559	1	1259	3	Y	198	197	0			3
							22	4	218	9							
02	2716	X	1551	-0-	-1165 B	-40172	427	1	920	3	Y	163	162	0			4
							25	4	179	9							
03	3007	X	2011	-0-	-996 B	-40172	524	1	1266	3	Y	183	184	0			3
							20	4	201	9							
04	2370	X	2434	-0-	64 B	-40108	461	1	1794	3	Y	153	154	0			2
							11	4	168	9							
05	2294	X	2865	-0-	571 B	-39537	584	1	2066	3	Y	183	180	0			5
							14	4	201	9							
*06	1950	N	2815	-0-	865 B	-38672	609	1	1914	3	Y	242	244	0			3
							26	4	266	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

M O	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
*07	5394	X	4940	-0-	-454 B	-0-	460	1	3876	3	Y	544	548	0			9
							6	4	598	9							
08	5940	X	5940	-0-	-0- B	-0-	510	1	4717	3	Y	641	636	0			14
							8	4	705	9							
*09	6016	X	6016	-0-	-0- B	-0-	513	1	4770	3	Y	659	657	0			16
							8	4	725	9							
10	11009	X	11009	-0-	-0- B	-0-	759	1	9334	3	Y	825	817	0			24
							8	4	908	9							
11	8680	X	8680	-0-	-0- B	-0-	603	1	7393	3	Y	612	617	0			19
							11	4	673	9							
12	6479	X	4296	-0-	-2183 B	-0-	432	1	3364	3	Y	446	449	0			16
							9	4	491	9							
01	6479	X	4415	-0-	-2064 B	-0-	495	1	3347	3	Y	518	518	0			16
							3	4	570	9							
02	10640	X	3066	-0-	-7574 B	-0-	579	1	1944	3	Y	480	476	0			20
							15	4	528	9							
03	11780	X	5730	-0-	-6050 B	-0-	748	1	4263	3	Y	645	643	0			22
							9	4	710	9							
04	8670	X	5094	-0-	-3576 B	-0-	778	1	3695	3	Y	554	556	0			20
							12	4	609	9							
05	4960	X	1290	-0-	-3670 B	-0-	715	1	8	3	Y	485	496	0			9
							33	4	534	9							
*06	8436	X	8436	-0-	-0- B	-0-	1212	1	6167	3	Y	943	929	0			23
							20	4	1037	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6758	X	5467	-0-	-1291 B	-1182	807	1	3293	3	Y	1217	1218	0			7
							28	4	1339	9							
08	7223	X	5660	-0-	-1563 B	-1182	704	1	3563	3	Y	1249	1248	0			8
							19	4	1374	9							
*09	7380	X	4893	-0-	-2487 B	-1182	598	1	3696	3	Y	524	528	0			4
							23	4	576	9							
10	7626	X	5858	-0-	-1768 B	-1182	603	1	4753	3	Y	435	434	0			5
							23	4	479	9							
11	7380	X	2915	-0-	-4465 B	-1182	584	1	2037	3	Y	245	247	0			3
							24	4	270	9							
12	6851	X	3161	-0-	-3690 B	-1182	717	1	2224	3	Y	174	175	0			2
							29	4	191	9							
01	6851	X	3808	-0-	-3043 B	-1182	929	1	2290	3	Y	503	498	0			7
							36	4	553	9							
02	6188	X	3316	-0-	-2872 B	-1182	666	1	2194	3	Y	379	378	0			8
							39	4	417	9							
03	6448	X	3395	-0-	-3053 B	-1182	644	1	2572	3	Y	140	146	0			2
							25	4	154	9							
*04	4140	X	5122	-0-	982 B	-200	785	1	4224	3	Y	86	87	0			1
							18	4	95	9							
*05	6596	X	6796	-0-	200 B	-0-	1005	1	5703	3	Y	57	56	0			2
							25	4	63	9							
*06	4303	X	4303	-0-	-0- B	-0-	635	1	3587	3	Y	49	50	0			1
							27	4	54	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678

M O	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
*07	4495	X	3958	-0-	-537 B	-13632	607	1	2479	3	Y	493	493	0			10
							330	4	542	9							
08	4154	X	3895	-0-	-259 B	-13632	630	1	2706	3	Y	421	422	0			9
							96	4	463	9							
*09	4050	X	3620	-0-	-430 B	-13632	621	1	2455	3	Y	380	380	0			9
							126	4	418	9							
10	4185	X	3868	-0-	-317 B	-13632	702	1	2516	3	Y	400	397	0			12
							210	4	440	9							
11	4050	X	3434	-0-	-616 B	-13632	598	1	2143	3	Y	409	410	0			11
							243	4	450	9							
12	4061	X	2974	-0-	-1087 B	-13632	551	1	1755	3	Y	436	434	0			13
							188	4	480	9							
01	4557	X	3360	-0-	-1197 B	-13632	591	1	2143	3	Y	323	330	0			6
							271	4	355	9							
02	4116	X	2586	-0-	-1530 B	-13632	440	1	1386	3	Y	278	277	0			7
							454	4	306	9							
03	4557	X	2937	-0-	-1620 B	-13632	552	1	1903	3	Y	338	341	0			4
							110	4	372	9							
04	3600	X	2749	-0-	-851 B	-13632	562	1	1713	3	Y	326	326	0			4
							115	4	359	9							
05	3720	X	3655	-0-	-65 B	-13632	674	1	2319	3	Y	394	393	0			5
							229	4	433	9							
*06	3240	X	3466	-0-	226 B	-13406	680	1	2302	3	Y	357	356	0			6
							91	4	393	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9517	X	7260	-0-	-2257 B	-6248	1144	1	5534	3	Y	493	493	0			3
							40	4	542	9							
08	9300	X	7057	-0-	-2243 B	-6248	1099	1	5435	3	Y	449	449	0			3
							29	4	494	9							
*09	7950	X	7534	-0-	-416 B	-6248	1039	1	5947	3	Y	463	463	0			3
							39	4	509	9							
10	8215	X	7405	-0-	-810 B	-6248	864	1	6037	3	Y	427	425	0			5
							34	4	470	9							
11	7950	X	6106	-0-	-1844 B	-6248	838	1	4837	3	Y	361	362	0			4
							34	4	397	9							
12	9300	X	6384	-0-	-2916 B	-6248	673	1	5271	3	Y	375	375	0			4
							27	4	413	9							
01	9300	X	6610	-0-	-2690 B	-6248	676	1	5508	3	Y	364	363	0			5
							26	4	400	9							
02	7112	X	6372	-0-	-740 B	-6248	552	1	5422	3	Y	330	328	0			7
							35	4	363	9							
03	7874	X	6361	-0-	-1513 B	-6248	526	1	5528	3	Y	261	264	0			4
							20	4	287	9							
04	7380	X	6087	-0-	-1293 B	-6248	664	1	5210	3	Y	179	180	0			3
							16	4	197	9							
*05	7626	X	10510	-0-	2884 B	-3364	972	1	9257	3	Y	234	231	0			6
							24	4	257	9							
*06	6840	X	6280	-0-	-560 B	-3364	641	1	5325	3	Y	260	263	0			3
							28	4	286	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788

M O	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
*07	7967	X	7152	-0-	-815 B	-0-	777	1	5621	3	Y	310	307	0			6
							413	4	341	9							
08	8148	X	8148	-0-	-0- B	-0-	866	1	6814	3	Y	308	307	0			7
							129	4	339	9							
*09	3970	X	3970	-0-	-0- B	-0-	691	1	2880	3	Y	235	237	0			5
							140	4	259	9							
10	7161	X	5580	-0-	-1581 B	-0-	819	1	4213	3	Y	277	274	0			8
							243	4	305	9							
11	7830	X	3120	-0-	-4710 B	-0-	611	1	2019	3	Y	219	221	0			6
							249	4	241	9							
12	8091	X	2782	-0-	-5309 B	-0-	535	1	1826	3	Y	216	216	0			6
							183	4	238	9							
01	8091	X	2809	-0-	-5282 B	-0-	572	1	1783	3	Y	173	176	0			3
							264	4	190	9							
02	5768	X	2366	-0-	-3402 B	-0-	432	1	1301	3	Y	170	169	0			4
							446	4	187	9							
03	6386	X	1904	-0-	-4482 B	-0-	515	1	1141	3	Y	131	134	0			1
							104	4	144	9							
04	3120	X	2093	-0-	-1027 B	-0-	524	1	1300	3	Y	146	145	0			2
							108	4	161	9							
05	5620	X	5620	-0-	-0- B	-0-	780	1	4264	3	Y	285	283	0			4
							262	4	314	9							
*06	5676	X	5676	-0-	-0- B	-0-	773	1	4480	3	Y	292	291	0			5
							102	4	321	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7440	X	6794	-0-	-646 B	-16286	687	1	5600	3	Y	453	457	0			8
							9	4	498	9							
08	7254	X	4862	-0-	-2392 B	-16286	697	1	3771	3	Y	349	349	0			8
							10	4	384	9							
*09	7020	X	4028	-0-	-2992 B	-16286	907	1	2803	3	Y	276	277	0			7
							14	4	304	9							
10	7099	X	694	-0-	-6405 B	-16286	583	1	5	3	Y	92	96	0			3
							5	4	101	9							
11	6810	X	2468	-0-	-4342 B	-16286	551	1	1660	3	Y	225	221	0			7
							9	4	248	9							
12	6820	X	5556	-0-	-1264 B	-16286	689	1	4537	3	Y	287	284	0			10
							14	4	316	9							
01	6820	X	5499	-0-	-1321 B	-16286	677	1	4423	3	Y	359	358	0			11
							4	4	395	9							
*02	4368	X	4546	-0-	178 B	-16108	547	1	3642	3	Y	311	309	0			13
							15	4	342	9							
03	5549	X	4258	-0-	-1291 B	-16108	843	1	3012	3	Y	357	358	0			12
							10	4	393	9							
04	6030	X	2681	-0-	-3349 B	-16108	919	1	1559	3	Y	172	178	0			6
							14	4	189	9							
05	6231	X	2655	-0-	-3576 B	-16108	1079	1	1206	3	Y	292	293	0			5
							49	4	321	9							
*06	5310	X	1073	-0-	-4237 B	-16108	781	1	7	3	Y	248	247	0			6
							12	4	273	9							

HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

M O	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
*07	5828	X	2805	-0-	-3023 B	-0-	856	1	1494	3	Y	406	401	0			12
							8	4	447	9							
08	5425	X	2754	-0-	-2671 B	-0-	591	1	1755	3	Y	367	371	0			8
							4	4	404	9							
*09	3900	X	2958	-0-	-942 B	-0-	828	1	1689	3	Y	397	394	0			11
							4	4	437	9							
10	4030	X	1627	-0-	-2403 B	-0-	187	1	1321	3	Y	104	112	0			3
							5	4	114	9							
11	4588	X	4588	-0-	-0- B	-0-	848	1	3167	3	Y	505	496	0			12
							17	4	556	9							
12	3350	X	3350	-0-	-0- B	-0-	618	1	2157	3	Y	497	492	0			17
							28	4	547	9							
01	5028	X	5028	-0-	-0- B	-0-	695	1	3486	3	Y	760	759	0			18
							11	4	836	9							
02	4284	X	1732	-0-	-2552 B	-0-	500	1	655	3	Y	517	529	0			6
							8	4	569	9							
03	4743	X	4601	-0-	-142 B	-0-	677	1	3513	3	Y	372	373	0			5
							2	4	409	9							
04	4860	X	3510	-0-	-1350 B	-0-	642	1	2722	3	Y	129	132	0			2
							4	4	142	9							
05	5022	X	4437	-0-	-585 B	-0-	879	1	3242	3	Y	281	280	0			3
							7	4	309	9							
06	4860	X	3672	-0-	-1188 B	-0-	848	1	2514	3	Y	272	272	0			3
							11	4	299	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3317	X	3859	-0-	542 B	-3911	824	1	2529	3	Y	453	451	0			13
							8	4	498	9							
*08	3317	X	3793	-0-	476 B	-3435	588	1	2693	3	Y	462	464	0			11
							4	4	508	9							
*09	3210	X	3195	-0-	-15 B	-3435	543	1	2229	3	Y	382	382	0			11
							3	4	420	9							
10	3844	X	3474	-0-	-370 B	-3435	743	1	2398	3	Y	284	286	0			9
							21	4	312	9							
11	3720	X	866	-0-	-2854 B	-3435	403	1	5	3	Y	409	408	0			10
							8	4	450	9							
12	3844	X	674	-0-	-3170 B	-3435	262	1	12	4	Y	364	361	0			13
							400	9									
01	3782	X	640	-0-	-3142 B	-3435	236	1	7	3	Y	357	361	0			9
							4	4	393	9							
02	3136	X	750	-0-	-2386 B	-3435	230	1	4	4	Y	469	473	0			5
							516	9									
03	3472	X	795	-0-	-2677 B	-3435	298	1	1	4	Y	451	450	0			6
							496	9									
04	870	X	625	-0-	-245 B	-3435	235	1	2	3	Y	352	352	0			6
							1	4	387	9							
*05	974	X	4409	-0-	3435 B	-0-	242	1	3892	3	Y	248	251	0			3
							2	4	273	9							
*06	2700	X	2700	-0-	-0- B	-0-	186	1	2226	3	Y	260	260	0			3
							2	4	286	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2883	X	2622	-0-	-261 B	-16638	689	1	1628	3	Y	210	210	0			2
							74	4	231	9							
08	2883	X	2543	-0-	-340 B	-16638	685	1	1517	3	Y	217	217	0			2
							102	4	239	9							
*09	2790	X	2167	-0-	-623 B	-16638	596	1	1151	3	Y	263	262	0			3
							131	4	289	9							
10	2728	X	2182	-0-	-546 B	-16638	562	1	1337	3	Y	168	169	0			2
							98	4	185	9							
11	2640	X	1378	-0-	-1262 B	-16638	479	1	629	3	Y	149	149	0			2
							106	4	164	9							
12	3379	X	1344	-0-	-2035 B	-16638	405	1	747	3	Y	129	129	0			2
							50	4	142	9							
01	3379	X	497	-0-	-2882 B	-16638	252	1	20	3	Y	195	194	0			3
							10	4	215	9							
02	2912	X	867	-0-	-2045 B	-16638	253	1	409	3	Y	163	163	0			3
							26	4	179	9							
03	2759	X	1307	-0-	-1452 B	-16638	374	1	772	3	Y	131	132	0			2
							17	4	144	9							
04	1380	X	657	-0-	-723 B	-16638	245	1	174	3	Y	207	206	0			3
							10	4	228	9							
*05	1333	X	3076	-0-	1743 B	-14895	599	1	2347	3	Y	96	98	0			1
							24	4	106	9							
*06	1260	X	2365	-0-	1105 B	-13790	544	1	1645	3	Y	147	146	0			2
							14	4	162	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

M O	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
*07	3503	X	3006	-0-	-497 B	-17785	711	1	1752	3	Y	471	471	0			3
							25	4	518	9							
08	3937	X	2337	-0-	-1600 B	-17785	656	1	1299	3	Y	332	333	0			2
							17	4	365	9							
*09	3810	X	2589	-0-	-1221 B	-17785	602	1	1636	3	Y	298	298	0			2
							23	4	328	9							
10	3937	X	2587	-0-	-1350 B	-17785	563	1	1674	3	Y	298	297	0			3
							22	4	328	9							
11	2910	X	2255	-0-	-655 B	-17785	549	1	1395	3	Y	263	263	0			3
							22	4	289	9							
12	3813	X	2521	-0-	-1292 B	-17785	557	1	1653	3	Y	263	263	0			3
							22	4	289	9							
01	3813	X	2110	-0-	-1703 B	-17785	560	1	1231	3	Y	270	269	0			4
							22	4	297	9							
02	2604	X	1631	-0-	-973 B	-17785	421	1	976	3	Y	191	191	0			4
							24	4	210	9							
03	2883	X	1825	-0-	-1058 B	-17785	519	1	996	3	Y	264	264	0			4
							20	4	290	9							
04	2430	X	2342	-0-	-88 B	-17785	532	1	1488	3	Y	282	282	0			4
							12	4	310	9							
05	2511	X	2588	-0-	77 B	-17708	545	1	1785	3	Y	223	221	0			6
							13	4	245	9							
*06	1770	N	2379	-0-	609 B	-17099	544	1	1585	3	Y	206	210	0			2
							23	4	227	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

M O	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
*07	2790	X	1257	-0-	-1533 B	-6317	792	1	24	3	Y	376	376	0			2
							27	4	414	9							
08	2790	X	1078	-0-	-1712 B	-6317	716	1	19	4	Y	312	312	0			2
							343	9									
*09	2700	X	941	-0-	-1759 B	-6317	604	1	5	3	Y	281	281	0			2
							23	4	309	9							
10	1767	X	905	-0-	-862 B	-6317	586	1	23	4	Y	269	268	0			3
							296	9									
11	1350	X	952	-0-	-398 B	-6317	599	1	20	3	Y	281	281	0			3
							24	4	309	9							
*12	1612	X	2733	-0-	1121 B	-5196	838	1	1441	3	Y	383	382	0			4
							33	4	421	9							
*01	1612	X	3387	-0-	1775 B	-3421	850	1	2064	3	Y	400	398	0			6
							33	4	440	9							
*02	1456	X	3950	-0-	2494 B	-927	563	1	3058	3	Y	268	268	0			6
							34	4	295	9							
*03	4110	X	5037	-0-	927 B	-0-	669	1	3989	3	Y	321	322	0			5
							26	4	353	9							
04	6456	X	6456	-0-	-0- B	-0-	654	1	5472	3	Y	286	287	0			4
							15	4	315	9							
05	4371	X	527	-0-	-3844 B	-0-	357	1	9	4	Y	146	146	0			4
							161	9									
*06	4290	X	527	-0-	-3763 B	-0-	288	1	5	3	Y	202	204	0			2
							12	4	222	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*07	14291	X	3729	-0-	-10562 B	-33100	317	1	2799	3	Y	433	434	0			6
							137	4	476	9							
08	7874	X	2872	-0-	-5002 B	-33100	482	1	1659	3	Y	512	511	0			7
							168	4	563	9							
*09	7320	X	4089	-0-	-3231 B	-33100	778	1	2579	3	Y	480	478	0			9
							204	4	528	9							
10	4929	X	4032	-0-	-897 B	-33100	809	1	2657	3	Y	459	460	0			8
							61	4	505	9							
11	4200	X	3825	-0-	-375 B	-33100	717	1	2716	3	Y	279	282	0			5
							85	4	307	9							
12	4216	X	4178	-0-	-38 B	-33100	786	1	2936	3	Y	344	342	0			7
							78	4	378	9							
01	4216	X	4182	-0-	-34 B	-33100	729	1	2741	3	Y	538	536	0			9
							120	4	592	9							
02	3808	X	3669	-0-	-139 B	-33100	514	1	2454	3	Y	512	512	0			9
							138	4	563	9							
03	4185	X	4069	-0-	-116 B	-33100	644	1	2701	3	Y	583	585	0			7
							83	4	641	9							
04	4050	X	3405	-0-	-645 B	-33100	582	1	2117	3	Y	505	504	0			8
							150	4	556	9							
05	4185	X	3018	-0-	-1167 B	-33100	615	1	1624	3	Y	481	483	0			6
							250	4	529	9							
06	4050	X	2565	-0-	-1485 B	-33100	577	1	1420	3	Y	374	376	0			4
							157	4	411	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10602	X	8121	-0-	-2481 B	-10216	830	1	6587	3	Y	628	627	0			14
							13	4	691	9							
08	9920	X	7602	-0-	-2318 B	-10216	874	1	6190	3	Y	475	478	0			11
							15	4	523	9							
*09	8460	X	7371	-0-	-1089 B	-10216	890	1	5974	3	Y	444	442	0			13
							19	4	488	9							
10	8122	X	7554	-0-	-568 B	-10216	758	1	5737	3	Y	947	934	0			26
							17	4	1042	9							
11	7860	X	7183	-0-	-677 B	-10216	683	1	5562	3	Y	842	844	0			24
							12	4	926	9							
*12	8122	X	8254	-0-	132 B	-10084	817	1	6283	3	Y	1033	1026	0			31
							18	4	1136	9							
01	8308	X	5507	-0-	-2801 B	-10084	845	1	4015	3	Y	570	585	0			16
							20	4	627	9							
02	6636	X	5550	-0-	-1086 B	-10084	513	1	4069	3	Y	849	827	0			38
							34	4	934	9							
03	7347	X	6665	-0-	-682 B	-10084	896	1	4523	3	Y	1119	1121	0			36
							15	4	1231	9							
04	7110	X	3743	-0-	-3367 B	-10084	618	1	2255	3	Y	783	794	0			25
							9	4	861	9							
05	7347	X	1716	-0-	-5631 B	-10084	637	1	584	3	Y	438	450	0			13
							13	4	482	9							
*06	6450	X	1831	-0-	-4619 B	-10084	576	1	442	3	Y	733	721	0			25
							7	4	806	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

M O	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
*07	12834	X	10970	-0-	-1864 B	-60082	1284	1	8862	3	Y	708	708	0			4
							45	4	779	9							
08	12834	X	9787	-0-	-3047 B	-60082	1113	1	7961	3	Y	621	621	0			4
							30	4	683	9							
*09	12420	X	8548	-0-	-3872 B	-60082	1015	1	6770	3	Y	659	658	0			5
							38	4	725	9							
10	12710	X	8034	-0-	-4676 B	-60082	923	1	6445	3	Y	573	572	0			6
							36	4	630	9							
11	11040	X	7510	-0-	-3530 B	-60082	924	1	5935	3	Y	558	558	0			6
							37	4	614	9							
12	12152	X	9108	-0-	-3044 B	-60082	1029	1	7282	3	Y	687	685	0			8
							41	4	756	9							
01	12152	X	9452	-0-	-2700 B	-60082	1036	1	7572	3	Y	731	728	0			11
							40	4	804	9							
02	9296	X	7954	-0-	-1342 B	-60082	727	1	6605	3	Y	524	523	0			12
							46	4	576	9							
03	9114	X	5166	-0-	-3948 B	-60082	717	1	4033	3	Y	353	359	0			6
							28	4	388	9							
*04	9960	X	10326	-0-	366 B	-59716	1180	1	8504	3	Y	558	556	0			8
							28	4	614	9							
05	10292	X	2732	-0-	-7560 B	-59716	273	1	2319	3	Y	121	126	0			3
							7	4	133	9							
*06	9150	X	11037	-0-	1887 B	-57829	1126	1	9088	3	Y	704	700	0			7
							49	4	774	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

*07	10850	X	7821	-0-	-3029 B	-88098	557	1	6584	3	Y	600	599	0			4
							20	4	660	9							
08	8990	X	7154	-0-	-1836 B	-88098	425	1	6200	3	Y	470	471	0			3
							12	4	517	9							
*09	8340	X	7787	-0-	-553 B	-88098	653	1	6379	3	Y	664	662	0			5
							25	4	730	9							
10	8370	X	7026	-0-	-1344 B	-88098	464	1	6043	3	Y	455	455	0			5
							18	4	501	9							
11	8100	X	7477	-0-	-623 B	-88098	384	1	6627	3	Y	409	409	0			5
							16	4	450	9							
12	10819	X	8425	-0-	-2394 B	-88098	420	1	7523	3	Y	423	423	0			5
							17	4	465	9							
01	10819	X	8126	-0-	-2693 B	-88098	403	1	7231	3	Y	433	432	0			6
							16	4	476	9							
02	8148	X	5744	-0-	-2404 B	-88098	266	1	5144	3	Y	286	286	0			6
							19	4	315	9							
03	8556	X	6494	-0-	-2062 B	-88098	424	1	5682	3	Y	338	338	0			6
							16	4	372	9							
04	8730	X	8689	-0-	-41 B	-88098	427	1	7853	3	Y	363	364	0			5
							10	4	399	9							
05	9021	X	12505	-0-	3484 B	-84614	1204	1	10799	3	Y	429	422	0			12
							30	4	472	9							
*06	7860	X	7461	-0-	-399 B	-84614	635	1	6510	3	Y	262	271	0			3
							28	4	288	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11129	X	7825	-0-	-3304 B	-19507	457	1	6732	3	Y	564	564	0			3
							16	4	620	9							
08	9672	X	6491	-0-	-3181 B	-19507	368	1	5446	3	Y	606	605	0			4
							10	4	667	9							
*09	9360	X	8828	-0-	-532 B	-19507	598	1	7290	3	Y	834	832	0			6
							23	4	917	9							
10	8680	X	8048	-0-	-632 B	-19507	452	1	6730	3	Y	771	769	0			8
							18	4	848	9							
*11	7800	X	7983	-0-	183 B	-19324	407	1	6721	3	Y	762	761	0			9
							17	4	838	9							
12	9672	X	2630	-0-	-7042 B	-19324	128	1	2263	3	Y	213	220	0			2
							5	4	234	9							
01	9672	X	6120	-0-	-3552 B	-19324	290	1	5243	3	Y	524	518	0			8
							11	4	576	9							
02	10892	X	6386	-0-	-4506 B	-19324	278	1	5423	3	Y	605	600	0			13
							19	4	666	9							
03	9083	X	8274	-0-	-809 B	-19324	356	1	6875	3	Y	935	932	0			16
							14	4	1029	9							
*04	7980	X	10112	-0-	2132 B	-17192	356	1	8814	3	Y	848	851	0			13
							9	4	933	9							
*05	7068	X	8297	-0-	1229 B	-15963	947	1	6511	3	Y	742	735	0			20
							23	4	816	9							
*06	8010	X	9999	-0-	1989 B	-13974	376	1	8525	3	Y	983	993	0			10
							17	4	1081	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3929	X	5915	-0-	1986 B	-0-	625	1	4924	3	Y	325	327	0			6
							8	4	358	9							
08	6417	X	6413	-0-	-4 B	-0-	647	1	4929	3	Y	752	742	0			16
							10	4	827	9							
*09	6210	X	5202	-0-	-1008 B	-0-	581	1	4071	3	Y	492	496	0			12
							9	4	541	9							
10	6417	X	3621	-0-	-2796 B	-0-	482	1	2966	3	Y	153	161	0			4
							5	4	168	9							
11	6720	X	3497	-0-	-3223 B	-0-	557	1	2750	3	Y	164	163	0			5
							10	4	180	9							
12	8587	X	3331	-0-	-5256 B	-0-	582	1	2573	3	Y	149	149	0			5
							12	4	164	9							
01	8587	X	4267	-0-	-4320 B	-0-	837	1	3230	3	Y	178	177	0			6
							4	4	196	9							
02	4424	X	2912	-0-	-1512 B	-0-	594	1	2167	3	Y	124	125	0			5
							15	4	136	9							
03	4092	X	2046	-0-	-2046 B	-0-	548	1	1240	3	Y	229	226	0			8
							6	4	252	9							
04	4620	X	1964	-0-	-2656 B	-0-	541	1	1216	3	Y	181	183	0			6
							8	4	199	9							
05	4774	X	2035	-0-	-2739 B	-0-	719	1	1101	3	Y	165	168	0			3
							33	4	182	9							
*06	4140	X	1925	-0-	-2215 B	-0-	666	1	1139	3	Y	100	101	0			2
							10	4	110	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332

M O	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
*07	12679	X	10294	-0-	-2385 B	-2178	1189	1	8061	3	Y	835	833	0			8
							125	4	919	9							
08	12679	X	3960	-0-	-8719 B	-2178	633	1	2927	3	Y	279	284	0			3
							93	4	307	9							
09	9150	X	518	-0-	-8632 B	-2178	275	1	4	3	Y	162	163	0			2
							61	4	178	9							
10	10292	X	2501	-0-	-7791 B	-2178	580	1	1432	3	Y	353	351	0			4
							101	4	388	9							
11	9960	X	2057	-0-	-7903 B	-2178	597	1	816	3	Y	465	463	0			6
							132	4	512	9							
12	10292	X	1373	-0-	-8919 B	-2178	601	1	332	3	Y	332	333	0			5
							75	4	365	9							
01	4743	X	2847	-0-	-1896 B	-2178	716	1	1810	3	Y	265	266	0			4
							29	4	292	9							
02	2464	X	500	-0-	-1964 B	-2178	411	1	20	3	Y	25	28	0			1
							41	4	28	9							
03	2728	X	670	-0-	-2058 B	-2178	522	1	124	3	Y	1	2	0			-0-
							23	4	1	9							
04	2640	X	698	-0-	-1942 B	-2178	213	1	120	3	Y	324	319	0			5
							9	4	356	9							
05	2728	X	227	-0-	-2501 B	-2178	115	1	96	3	Y	10	15	0			-0-
							5	4	11	9							
*06	660	N	474	-0-	-186 B	-2178	233	1	221	3	Y	13	13	0			-0-
							6	4	14	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948

*07	38161	X	32406	-0-	-5755 B	-0-	2079	1	25294	3	Y	4381	4365	0			41
							214	4	4819	9							
08	36394	X	30945	-0-	-5449 B	-0-	2085	1	24430	3	Y	3760	3764	0			37
							294	4	4136	9							
*09	33180	X	28639	-0-	-4541 B	-0-	1820	1	22102	3	Y	3947	3946	0			38
							375	4	4342	9							
10	33232	X	32313	-0-	-919 B	-0-	1947	1	26145	3	Y	3549	3547	0			40
							317	4	3904	9							
11	31350	X	31161	-0-	-189 B	-0-	1887	1	24161	3	Y	4295	4275	0			60
							388	4	4725	9							
12	36394	X	32584	-0-	-3810 B	-0-	1915	1	25272	3	Y	4701	4695	0			66
							226	4	5171	9							
01	36394	X	31223	-0-	-5171 B	-0-	1836	1	25360	3	Y	3593	3610	0			49
							75	4	3952	9							
02	35616	X	21647	-0-	-13969 B	-0-	1179	1	18409	3	Y	1753	1766	0			36
							131	4	1928	9							
03	34286	X	31119	-0-	-3167 B	-0-	1763	1	25848	3	Y	3118	3107	0			47
							78	4	3430	9							
04	37412	X	37412	-0-	-0- B	-0-	1738	1	32775	3	Y	2573	2580	0			40
							69	4	2830	9							
05	40305	X	40305	-0-	-0- B	-0-	1817	1	36087	3	Y	2118	2135	0			23
							71	4	2330	9							
*06	60660	X	60660	-0-	-0- B	-0-	2428	1	52185	3	Y	5433	5398	0			58
							71	4	5976	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242

M O	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
*07	8370	X	7756	-0-	-614 B	-2959	876	1	6106	3	Y	693	704	0			12
							12	4	762	9							
08	9703	X	7900	-0-	-1803 B	-2959	891	1	6175	3	Y	746	742	0			16
							13	4	821	9							
*09	9390	X	8589	-0-	-801 B	-2959	912	1	6533	3	Y	1026	1016	0			26
							15	4	1129	9							
*10	8215	X	8814	-0-	599 B	-2360	993	1	6301	3	Y	1374	1361	0			39
							9	4	1511	9							
11	8340	X	7719	-0-	-621 B	-2360	825	1	4988	3	Y	1720	1705	0			54
							14	4	1892	9							
*12	9951	X	10349	-0-	398 B	-1962	902	1	7126	3	Y	2093	2073	0			74
							19	4	2302	9							
*01	9951	X	11606	-0-	1655 B	-307	963	1	8077	3	Y	2327	2329	0			72
							6	4	2560	9							
02	8064	X	7948	-0-	-116 B	-307	642	1	4651	3	Y	2397	2371	0			98
							18	4	2637	9							
03	8928	X	7482	-0-	-1446 B	-307	751	1	3553	3	Y	2881	2880	0			99
							9	4	3169	9							
04	8640	X	7912	-0-	-728 B	-307	774	1	5110	3	Y	1833	1867	0			65
							12	4	2016	9							
*05	11738	X	12045	-0-	307 B	-0-	1089	1	9148	3	Y	1599	1635	0			29
							49	4	1759	9							
*06	9148	X	9148	-0-	-0- B	-0-	949	1	6997	3	Y	1078	1081	0			26
							16	4	1186	9							

BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6975	X	3505	-0-	-3470 B	-0-	571	1	2325	3	Y	549	544	0			16
							5	4	604	9							
08	6076	X	3253	-0-	-2823 B	-0-	707	1	1920	3	Y	565	568	0			13
							4	4	622	9							
*09	4620	X	3282	-0-	-1338 B	-0-	837	1	1614	3	Y	752	744	0			21
							4	4	827	9							
10	4942	X	4942	-0-	-0- B	-0-	891	1	2794	3	Y	1119	1104	0			36
							26	4	1231	9							
11	4613	X	4613	-0-	-0- B	-0-	810	1	2361	3	Y	1296	1300	0			32
							16	4	1426	9							
12	5488	X	5488	-0-	-0- B	-0-	686	1	2916	3	Y	1686	1659	0			59
							31	4	1855	9							
01	4929	X	3334	-0-	-1595 B	-0-	645	1	1711	3	Y	880	918	0			21
							10	4	968	9							
02	3724	X	2888	-0-	-836 B	-0-	497	1	1460	3	Y	839	850	0			10
							8	4	923	9							
03	6850	X	6850	-0-	-0- B	-0-	671	1	5148	3	Y	935	932	0			13
							2	4	1029	9							
04	5408	X	5408	-0-	-0- B	-0-	670	1	3857	3	Y	797	796	0			14
							4	4	877	9							
05	4123	X	3689	-0-	-434 B	-0-	626	1	2368	3	Y	627	634	0			7
							5	4	690	9							
06	3990	X	2561	-0-	-1429 B	-0-	579	1	1521	3	Y	412	415	0			4
							8	4	453	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966

M O	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
*07	4185	X	3795	-0-	-390 B	-0-	1082	1	2237	3	Y	420	424	0			7
							14	4	462	9							
08	8928	X	4031	-0-	-4897 B	-0-	1075	1	2172	3	Y	699	691	0			15
							15	4	769	9							
*09	8640	X	3721	-0-	-4919 B	-0-	991	1	2378	3	Y	305	312	0			8
							16	4	336	9							
10	8928	X	4141	-0-	-4787 B	-0-	790	1	2771	3	Y	521	514	0			15
							7	4	573	9							
11	4050	X	3571	-0-	-479 B	-0-	752	1	2387	3	Y	381	384	0			12
							13	4	419	9							
12	4898	X	2985	-0-	-1913 B	-0-	784	1	1974	3	Y	193	198	0			7
							15	4	212	9							
01	4929	X	1792	-0-	-3137 B	-0-	663	1	449	3	Y	615	603	0			19
							3	4	677	9							
02	4452	X	1742	-0-	-2710 B	-0-	568	1	719	3	Y	401	404	0			16
							14	4	441	9							
03	4929	X	4662	-0-	-267 B	-0-	840	1	2841	3	Y	883	869	0			30
							10	4	971	9							
04	3598	X	3598	-0-	-0- B	-0-	809	1	2099	3	Y	616	624	0			22
							12	4	678	9							
05	2976	X	2022	-0-	-954 B	-0-	1007	1	945	3	Y	22	44	0			-0-
							46	4	24	9							
*06	4500	X	2888	-0-	-1612 B	-0-	965	1	1818	3	Y	82	80	0			2
							15	4	90	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7006	X	4278	-0-	-2728 B	-8541	1593	1	2142	3	Y	444	443	0			3
							55	4	488	9							
08	6231	X	5616	-0-	-615 B	-8541	1132	1	4038	3	Y	378	378	0			3
							30	4	416	9							
*09	6030	X	5407	-0-	-623 B	-8541	1054	1	3922	3	Y	355	355	0			3
							40	4	391	9							
*10	6200	X	7445	-0-	1245 B	-7296	968	1	6041	3	Y	362	361	0			4
							38	4	398	9							
*11	5190	X	7341	-0-	2151 B	-5145	827	1	6072	3	Y	372	372	0			4
							33	4	409	9							
12	7936	X	5009	-0-	-2927 B	-5145	684	1	3996	3	Y	274	275	0			3
							28	4	301	9							
01	8432	X	2391	-0-	-6041 B	-5145	610	1	1563	3	Y	176	176	0			3
							24	4	194	9							
02	7616	X	2059	-0-	-5557 B	-5145	408	1	1467	3	Y	145	145	0			3
							24	4	160	9							
03	8432	X	2949	-0-	-5483 B	-5145	564	1	2147	3	Y	196	196	0			3
							22	4	216	9							
04	7350	X	3309	-0-	-4041 B	-5145	427	1	2667	3	Y	186	186	0			3
							10	4	205	9							
05	5022	X	3772	-0-	-1250 B	-5145	351	1	3216	3	Y	178	176	0			5
							9	4	196	9							
*06	2850	X	3460	-0-	610 B	-4535	316	1	2869	3	Y	237	239	0			3
							14	4	261	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15159	X	9731	-0-	-5428 B	-0-	973	1	6972	3	Y	1153	1150	0			24
							518	4	1268	9							
08	15159	X	7951	-0-	-7208 B	-0-	907	1	5745	3	Y	1056	1057	0			23
							137	4	1162	9							
*09	9840	X	8135	-0-	-1705 B	-0-	1001	1	5429	3	Y	1367	1359	0			31
							201	4	1504	9							
10	10168	X	6853	-0-	-3315 B	-0-	1092	1	4392	3	Y	948	950	0			29
							326	4	1043	9							
11	9840	X	6824	-0-	-3016 B	-0-	937	1	4561	3	Y	863	869	0			23
							377	4	949	9							
12	9734	X	7701	-0-	-2033 B	-0-	857	1	5831	3	Y	661	664	0			20
							286	4	727	9							
01	12154	X	12154	-0-	-0- B	-0-	1118	1	8894	3	Y	1495	1486	0			29
							497	4	1645	9							
02	7868	X	7201	-0-	-667 B	-0-	677	1	4925	3	Y	816	825	0			20
							701	4	898	9							
03	9323	X	9323	-0-	-0- B	-0-	989	1	6585	3	Y	1414	1418	0			16
							194	4	1555	9							
04	13320	X	6304	-0-	-7016 B	-0-	888	1	3804	3	Y	1301	1299	0			18
							181	4	1431	9							
05	13764	X	6320	-0-	-7444 B	-0-	941	1	3777	3	Y	1166	1168	0			16
							319	4	1283	9							
*06	11760	X	4114	-0-	-7646 B	-0-	590	1	2724	3	Y	656	661	0			11
							78	4	722	9							

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695

01	14B2 EXT		17543	-0-	17543 B	17543	18	1	13809	3	Y	3372	3290	0			82
							7	4	3709	9							
02	65963	X	48420	-0-	-17543 B	-0-	179	1	39234	3	Y	8167	8154	0			95
							23	4	8984	9							
03	50406	X	47596	-0-	-2810 B	-0-	171	1	38341	3	Y	8254	8233	0			116
							5	4	9079	9							
04	48780	X	31881	-0-	-16899 B	-0-	109	1	25680	3	Y	5533	5549	0			100
							6	4	6086	9							
05	50406	X	28129	-0-	-22277 B	-0-	770	1	22005	3	Y	4860	4909	0			51
							8	4	5346	9							
06	48780	X	35962	-0-	-12818 B	-0-	1186	1	28152	3	Y	6007	6000	0			58
							16	4	6608	9							

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992

01	14B2 EXT		12010	-0-	12010 B	12010	8	1	9503	3	Y	2267	2212	0			55
							5	4	2494	9							
02	61605	X	49595	-0-	-12010 B	-0-	183	1	39858	3	Y	8664	8618	0			101
							24	4	9530	9							
03	49631	X	39150	-0-	-10481 B	-0-	141	1	31239	3	Y	7060	7062	0			99
							4	4	7766	9							
04	48030	X	26437	-0-	-21593 B	-0-	496	1	21020	3	Y	4469	4487	0			81
							5	4	4916	9							
05	49631	X	25826	-0-	-23805 B	-0-	824	1	20314	3	Y	4255	4291	0			45
							7	4	4681	9							
06	48030	X	20646	-0-	-27384 B	-0-	730	1	16118	3	Y	3444	3456	0			33
							10	4	3788	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	23436	X	22091	-0-	-1345 B	-242564	1258	1	19459	3	Y	1234	1242	0			21
							17	4	1357	9							
08	21917	X	19416	-0-	-2501 B	-242564	1175	1	16942	3	Y	1164	1160	0			25
							19	4	1280	9							
*09	21060	X	16979	-0-	-4081 B	-242564	1271	1	14556	3	Y	1028	1027	0			26
							21	4	1131	9							
10	22103	X	16908	-0-	-5195 B	-242564	1352	1	14499	3	Y	948	947	0			27
							14	4	1043	9							
11	21390	X	19743	-0-	-1647 B	-242564	1182	1	17508	3	Y	936	934	0			29
							23	4	1030	9							
12	27776	X	11684	-0-	-16092 B	-242564	1081	1	9989	3	Y	537	547	0			19
							23	4	591	9							
01	27776	X	17222	-0-	-10554 B	-242564	1597	1	14681	3	Y	849	842	0			26
							10	4	934	9							
02	20468	X	14034	-0-	-6434 B	-242564	925	1	12355	3	Y	659	658	0			27
							29	4	725	9							
03	22661	X	19120	-0-	-3541 B	-242564	1248	1	16757	3	Y	998	991	0			34
							17	4	1098	9							
04	19740	X	14370	-0-	-5370 B	-242564	1077	1	12334	3	Y	856	859	0			31
							17	4	942	9							
05	19716	X	12580	-0-	-7136 B	-242564	1024	1	10046	3	Y	1331	1338	0			24
							46	4	1464	9							
*06	18510	X	11365	-0-	-7145 B	-242564	941	1	8701	3	Y	1552	1539	0			37
							16	4	1707	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736

*07	44082	X	38066	-0-	-6016 B	-154454	2400	1	33532	3	Y	1863	1864	0			11
							85	4	2049	9							
08	38533	X	38242	-0-	-291 B	-154454	2199	1	34032	3	Y	1772	1771	0			12
							62	4	1949	9							
*09	37560	X	33478	-0-	-4082 B	-154454	1818	1	29350	3	Y	1768	1763	0			17
							365	4	1945	9							
10	38812	X	32596	-0-	-6216 B	-154454	1730	1	28692	3	Y	1725	1722	0			20
							276	4	1898	9							
11	37560	X	31486	-0-	-6074 B	-154454	1738	1	27516	3	Y	1712	1708	0			24
							349	4	1883	9							
12	46128	X	33293	-0-	-12835 B	-154454	1938	1	29354	3	Y	1613	1614	0			23
							227	4	1774	9							
01	46128	X	40226	-0-	-5902 B	-154454	2445	1	35750	3	Y	1755	1754	0			24
							100	4	1931	9							
02	41300	X	28495	-0-	-12805 B	-154454	1541	1	25444	3	Y	1216	1215	0			25
							172	4	1338	9							
*03	34503	X	34564	-0-	61 B	-154393	2031	1	30607	3	Y	1669	1669	0			25
							90	4	1836	9							
04	43230	X	41736	-0-	-1494 B	-154393	1969	1	37959	3	Y	1572	1573	0			24
							79	4	1729	9							
05	44671	X	11136	-0-	-33535 B	-154393	499	1	10131	3	Y	443	462	0			5
							19	4	487	9							
*06	38940	X	8118	-0-	-30822 B	-154393	333	1	7542	3	Y	212	215	0			2
							10	4	233	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992

M O	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
*07	90706	X	65593	-0-	-25113 B	-0-	210	1	53897	3	Y	10417	10349	0			302
							27	4	11459	9							
08	86955	X	56989	-0-	-29966 B	-0-	239	1	46980	3	Y	8868	8968	0			202
							15	4	9755	9							
*09	84150	X	43238	-0-	-40912 B	-0-	794	1	35011	3	Y	6749	6760	0			191
							9	4	7424	9							
10	86955	X	50717	-0-	-36238 B	-0-	2251	1	39665	3	Y	7942	7877	0			256
							65	4	8736	9							
11	73350	X	55485	-0-	-17865 B	-0-	2836	1	42753	3	Y	8945	8983	0			218
							56	4	9840	9							
12	65596	X	52537	-0-	-13059 B	-0-	2285	1	41839	3	Y	7554	7507	0			265
							104	4	8309	9							
01	56978	X	48289	-0-	-8689 B	-0-	1998	1	39648	3	Y	6011	6130	0			146
							31	4	6612	9							
02	51800	X	36858	-0-	-14942 B	-0-	1544	1	31393	3	Y	3543	3648	0			41
							24	4	3897	9							
03	57350	X	37965	-0-	-19385 B	-0-	1493	1	30587	3	Y	5345	5311	0			75
							5	4	5880	9							
04	55500	X	33832	-0-	-21668 B	-0-	1340	1	27499	3	Y	4532	4525	0			82
							8	4	4985	9							
05	52545	X	31540	-0-	-21005 B	-0-	1311	1	25562	3	Y	4233	4270	0			45
							11	4	4656	9							
06	46740	X	28303	-0-	-18437 B	-0-	1196	1	22551	3	Y	4127	4132	0			40
							16	4	4540	9							

MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809

*07	20057	X	18994	-0-	-1063 B	-91643	1369	1	14252	3	Y	3046	3050	0			67
							22	4	3351	9							
08	20057	X	17910	-0-	-2147 B	-91643	1566	1	13312	3	Y	2732	2736	0			63
							27	4	3005	9							
*09	19410	X	17206	-0-	-2204 B	-91643	1509	1	13105	3	Y	2326	2321	0			68
							33	4	2559	9							
10	19685	X	16080	-0-	-3605 B	-91643	1214	1	12064	3	Y	2522	2521	0			69
							28	4	2774	9							
11	18390	X	15643	-0-	-2747 B	-91643	1249	1	11792	3	Y	2345	2348	0			66
							22	4	2580	9							
12	19003	X	15064	-0-	-3939 B	-91643	1486	1	11472	3	Y	1885	1895	0			56
							32	4	2074	9							
01	17608	X	13532	-0-	-4076 B	-91643	944	1	10575	3	Y	1809	1814	0			51
							23	4	1990	9							
*02	13076	X	13349	-0-	273 B	-91370	786	1	10893	3	Y	1467	1452	0			66
							56	4	1614	9							
03	14477	X	3240	-0-	-11237 B	-91370	1135	1	1298	3	Y	717	760	0			23
							18	4	789	9							
04	14010	X	1195	-0-	-12815 B	-91370	622	1	2	3	Y	511	518	0			16
							9	4	562	9							
05	14477	X	1752	-0-	-12725 B	-91370	540	1	1	3	Y	1091	1076	0			31
							11	4	1200	9							
*06	14010	X	358	-0-	-13652 B	-91370	288	1	1	3	Y	60	89	0			2
							3	4	66	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	22506	X	19345	-0-	-3161 B	-132280	1223	1	16448	3	Y	1506	1516	0			26
							17	4	1657	9							
08	20708	X	18464	-0-	-2244 B	-132280	1228	1	15619	3	Y	1453	1447	0			32
							19	4	1598	9							
*09	19560	X	16758	-0-	-2802 B	-132280	1174	1	14108	3	Y	1324	1323	0			33
							20	4	1456	9							
10	20212	X	16870	-0-	-3342 B	-132280	1180	1	14115	3	Y	1421	1413	0			41
							12	4	1563	9							
11	19920	X	15259	-0-	-4661 B	-132280	1031	1	12814	3	Y	1268	1269	0			40
							19	4	1395	9							
12	20708	X	15668	-0-	-5040 B	-132280	1072	1	13243	3	Y	1209	1206	0			43
							23	4	1330	9							
01	20708	X	13146	-0-	-7562 B	-132280	988	1	10952	3	Y	1090	1099	0			34
							7	4	1199	9							
02	16212	X	6839	-0-	-9373 B	-132280	578	1	5437	3	Y	734	738	0			30
							17	4	807	9							
03	17949	X	2284	-0-	-15665 B	-132280	554	1	1423	3	Y	274	295	0			9
							6	4	301	9							
04	15270	X	8578	-0-	-6692 B	-132280	583	1	6275	3	Y	1555	1508	0			56
							9	4	1711	9							
05	15655	X	12948	-0-	-2707 B	-132280	1072	1	9671	3	Y	1961	1981	0			36
							48	4	2157	9							
*06	12720	X	11429	-0-	-1291 B	-132280	987	1	8545	3	Y	1709	1704	0			41
							17	4	1880	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332

*07	39711	X	24654	-0-	-15057 B	-236772	1822	1	21390	3	Y	1253	1261	0			8
							64	4	1378	9							
*08	1085	X	28459	-0-	27374 B	-209398	1901	1	24424	3	Y	1892	1887	0			13
							53	4	2081	9							
*09	1050	X	23524	-0-	22474 B	-186924	1614	1	20102	3	Y	1588	1590	0			11
							61	4	1747	9							
*10	1085	X	21961	-0-	20876 B	-166048	1410	1	18977	3	Y	1381	1377	0			15
							55	4	1519	9							
*11	1050	X	21978	-0-	20928 B	-145120	1541	1	18820	3	Y	1413	1412	0			16
							63	4	1554	9							
*12	1085	X	29200	-0-	28115 B	-117005	1813	1	25512	3	Y	1637	1634	0			19
							74	4	1801	9							
*01	1085	X	24125	-0-	23040 B	-93965	1809	1	20517	3	Y	1572	1568	0			23
							70	4	1729	9							
02	29736	X	17885	-0-	-11851 B	-93965	1007	1	15847	3	Y	875	879	0			19
							68	4	963	9							
03	29202	X	24832	-0-	-4370 B	-93965	1424	1	21611	3	Y	1584	1577	0			26
							55	4	1742	9							
04	28260	X	27101	-0-	-1159 B	-93965	1298	1	24404	3	Y	1244	1251	0			19
							31	4	1368	9							
05	29202	X	8708	-0-	-20494 B	-93965	401	1	7690	3	Y	552	556	0			15
							10	4	607	9							
*06	24030	X	69228	-0-	45198 B	-48767	3029	1	55368	3	Y	9725	9637	0			103
							133	4	10698	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868

M O	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
*07	31124	X	25346	-0-	-5778 B	-187893	1422	1	22111	3	Y	1630	1641	0			28
							20	4	1793	9							
08	28241	X	24177	-0-	-4064 B	-187893	1432	1	20988	3	Y	1576	1570	0			34
							23	4	1734	9							
*09	25920	X	22301	-0-	-3619 B	-187893	1377	1	19281	3	Y	1473	1470	0			37
							23	4	1620	9							
10	26071	X	22353	-0-	-3718 B	-187893	1379	1	19309	3	Y	1500	1494	0			43
							15	4	1650	9							
11	26460	X	20156	-0-	-6304 B	-187893	1202	1	17442	3	Y	1354	1354	0			43
							23	4	1489	9							
12	28241	X	20131	-0-	-8110 B	-187893	1226	1	17473	3	Y	1277	1275	0			45
							27	4	1405	9							
01	28241	X	19961	-0-	-8280 B	-187893	1255	1	17346	3	Y	1227	1234	0			38
							10	4	1350	9							
02	20188	X	16028	-0-	-4160 B	-187893	868	1	14184	3	Y	861	864	0			35
							29	4	947	9							
*03	22351	X	23242	-0-	891 B	-187002	1392	1	20324	3	Y	1369	1357	0			47
							20	4	1506	9							
04	21630	X	18042	-0-	-3588 B	-187002	1253	1	15425	3	Y	1222	1225	0			44
							20	4	1344	9							
05	22351	X	17768	-0-	-4583 B	-187002	1340	1	15048	3	Y	1200	1222	0			22
							60	4	1320	9							
*06	21630	X	16467	-0-	-5163 B	-187002	1260	1	13934	3	Y	1137	1132	0			27
							22	4	1251	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862

*07	12586	X	10121	-0-	-2465 B	-284313	975	1	8731	3	Y	346	344	0			2
							34	4	381	9							
08	12338	X	10729	-0-	-1609 B	-284313	1046	1	8702	3	Y	866	862	0			6
							28	4	953	9							
09	11310	X	9147	-0-	-2163 B	-284313	884	1	7478	3	Y	684	685	0			5
							33	4	752	9							
10	10106	X	8098	-0-	-2008 B	-284313	894	1	6491	3	Y	616	614	0			7
							35	4	678	9							
11	9960	X	7041	-0-	-2919 B	-284313	899	1	5524	3	Y	529	530	0			6
							36	4	582	9							
12	12741	X	7354	-0-	-5387 B	-284313	927	1	5734	3	Y	596	595	0			7
							37	4	656	9							
01	12741	X	6968	-0-	-5773 B	-284313	917	1	5455	3	Y	509	508	0			8
							36	4	560	9							
02	8092	X	5109	-0-	-2983 B	-284313	589	1	3911	3	Y	521	518	0			11
							36	4	573	9							
03	8959	X	7259	-0-	-1700 B	-284313	827	1	5555	3	Y	768	766	0			13
							32	4	845	9							
04	7710	X	8338	-0-	628 B	-283685	701	1	7088	3	Y	484	490	0			7
							17	4	532	9							
05	7967	X	10415	-0-	2448 B	-281237	729	1	9099	3	Y	517	510	0			14
							18	4	569	9							
*06	7020	X	9062	-0-	2042 B	-279195	680	1	7726	3	Y	569	577	0			6
							30	4	626	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201

M O	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
*07	36921	X	22608	-0-	-14313 B	-0-	909	1	19700	3	Y	1805	1820	0			31
							13	4	1986	9							
08	32860	X	20547	-0-	-12313 B	-0-	868	1	17798	3	Y	1696	1690	0			37
							15	4	1866	9							
*09	28710	X	18645	-0-	-10065 B	-0-	811	1	16068	3	Y	1593	1590	0			40
							14	4	1752	9							
10	26939	X	16396	-0-	-10543 B	-0-	721	1	14235	3	Y	1301	1304	0			37
							9	4	1431	9							
11	24000	X	16174	-0-	-7826 B	-0-	804	1	13689	3	Y	1514	1503	0			48
							16	4	1665	9							
12	28675	X	16765	-0-	-11910 B	-0-	882	1	14269	3	Y	1449	1446	0			51
							20	4	1594	9							
01	28675	X	15547	-0-	-13128 B	-0-	909	1	13155	3	Y	1342	1351	0			42
							7	4	1476	9							
02	16772	X	14328	-0-	-2444 B	-0-	916	1	12105	3	Y	1162	1156	0			48
							29	4	1278	9							
03	23293	X	23293	-0-	-0- B	-0-	1438	1	20080	3	Y	1595	1588	0			55
							20	4	1755	9							
04	18922	X	18922	-0-	-0- B	-0-	1346	1	15954	3	Y	1455	1458	0			52
							21	4	1601	9							
05	17732	X	13935	-0-	-3797 B	-0-	1176	1	11330	3	Y	1251	1280	0			23
							53	4	1376	9							
*06	21300	X	13072	-0-	-8228 B	-0-	1111	1	10659	3	Y	1166	1161	0			28
							19	4	1283	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431

*07	36673	X	21961	-0-	-14712 B	-0-	868	1	18763	3	Y	2107	2124	0			36
							12	4	2318	9							
08	32736	X	20008	-0-	-12728 B	-0-	845	1	16998	3	Y	1955	1948	0			43
							14	4	2151	9							
*09	27780	X	17090	-0-	-10690 B	-0-	771	1	14421	3	Y	1713	1713	0			43
							14	4	1884	9							
10	26195	X	17455	-0-	-8740 B	-0-	754	1	14856	3	Y	1669	1664	0			48
							9	4	1836	9							
11	23220	X	20022	-0-	-3198 B	-0-	846	1	17318	3	Y	1674	1669	0			53
							17	4	1841	9							
12	36207	X	36207	-0-	-0- B	-0-	1606	1	32728	3	Y	1668	1662	0			59
							38	4	1835	9							
01	34267	X	34267	-0-	-0- B	-0-	1594	1	31140	3	Y	1380	1396	0			43
							15	4	1518	9							
02	21201	X	21201	-0-	-0- B	-0-	936	1	19139	3	Y	994	996	0			41
							33	4	1093	9							
03	36208	X	21393	-0-	-14815 B	-0-	1100	1	18388	3	Y	1717	1699	0			59
							16	4	1889	9							
04	36090	X	16617	-0-	-19473 B	-0-	979	1	13961	3	Y	1510	1515	0			54
							16	4	1661	9							
05	37293	X	16092	-0-	-21201 B	-0-	1019	1	13332	3	Y	1542	1568	0			28
							45	4	1696	9							
*06	33150	X	14487	-0-	-18663 B	-0-	928	1	11891	3	Y	1502	1494	0			36
							16	4	1652	9							

FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285883 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149

M O	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
*07	18259	X	13797	-0-	-4462 B	-0-	1093	1	10144	3	Y	2312	2317	0			50
							17	4	2543	9							
08	16647	X	12857	-0-	-3790 B	-0-	1208	1	8959	3	Y	2427	2421	0			56
							20	4	2670	9							
*09	15750	X	12727	-0-	-3023 B	-0-	1186	1	8852	3	Y	2422	2408	0			70
							25	4	2664	9							
10	15190	X	11544	-0-	-3646 B	-0-	962	1	7869	3	Y	2446	2449	0			67
							22	4	2691	9							
11	13350	X	9993	-0-	-3357 B	-0-	955	1	6856	3	Y	1969	1981	0			55
							16	4	2166	9							
12	13795	X	9629	-0-	-4166 B	-0-	987	1	6755	3	Y	1696	1701	0			50
							21	4	1866	9							
01	13206	X	7365	-0-	-5841 B	-0-	631	1	5850	3	Y	790	818	0			22
							15	4	869	9							
02	11928	X	7898	-0-	-4030 B	-0-	637	1	5770	3	Y	1316	1279	0			59
							43	4	1448	9							
03	12493	X	8510	-0-	-3983 B	-0-	1126	1	5582	3	Y	1621	1627	0			53
							19	4	1783	9							
04	9990	X	8253	-0-	-1737 B	-0-	991	1	5404	3	Y	1676	1675	0			54
							14	4	1844	9							
05	9641	X	7892	-0-	-1749 B	-0-	969	1	5041	3	Y	1693	1698	0			49
							20	4	1862	9							
*06	8460	X	6654	-0-	-1806 B	-0-	950	1	4110	3	Y	1438	1437	0			50
							12	4	1582	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	41354	X	6652	-0-	-34702 B	-0-	758	1	4952	3	Y	847	852	0			15
							10	4	932	9							
08	7347	X	6293	-0-	-1054 B	-0-	745	1	4548	3	Y	899	894	0			20
							11	4	989	9							
*09	10754	X	10754	-0-	-0- B	-0-	854	1	8516	3	Y	1245	1234	0			31
							14	4	1370	9							
*10	11620	X	11620	-0-	-0- B	-0-	916	1	9299	3	Y	1269	1264	0			36
							9	4	1396	9							
*11	10536	X	10536	-0-	-0- B	-0-	796	1	8366	3	Y	1235	1232	0			39
							15	4	1359	9							
*12	10582	X	10582	-0-	-0- B	-0-	827	1	8592	3	Y	1041	1043	0			37
							18	4	1145	9							
*01	9483	X	9483	-0-	-0- B	-0-	841	1	7678	3	Y	872	882	0			27
							5	4	959	9							
02	11312	X	7292	-0-	-4020 B	-0-	746	1	6207	3	Y	289	304	0			12
							21	4	318	9							
03	12524	X	9702	-0-	-2822 B	-0-	917	1	7695	3	Y	980	958	0			34
							12	4	1078	9							
04	10530	X	8577	-0-	-1953 B	-0-	939	1	6372	3	Y	1138	1131	0			41
							14	4	1252	9							
05	10819	X	9095	-0-	-1724 B	-0-	1021	1	6187	3	Y	1674	1684	0			31
							46	4	1841	9							
*06	9390	X	8523	-0-	-867 B	-0-	977	1	6087	3	Y	1312	1311	0			32
							16	4	1443	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*07	37789	X	24830	-0-	-12959 B	-0-	1612	1	21958	3	Y	1094	1094	0			7
							57	4	1203	9							
08	37789	X	23703	-0-	-14086 B	-0-	1440	1	21111	3	Y	1010	1010	0			7
							41	4	1111	9							
*09	33840	X	22571	-0-	-11269 B	-0-	1401	1	19975	3	Y	1038	1038	0			7
							53	4	1142	9							
10	29946	X	20172	-0-	-9774 B	-0-	1320	1	17681	3	Y	1018	1014	0			11
							51	4	1120	9							
11	27630	X	19283	-0-	-8347 B	-0-	1260	1	16942	3	Y	936	936	0			11
							51	4	1030	9							
12	31155	X	18644	-0-	-12511 B	-0-	1217	1	16435	3	Y	856	857	0			10
							50	4	942	9							
01	31155	X	17000	-0-	-14155 B	-0-	1132	1	14926	3	Y	816	814	0			12
							44	4	898	9							
02	23912	X	12834	-0-	-11078 B	-0-	799	1	11270	3	Y	647	645	0			14
							53	4	712	9							
03	22010	X	14370	-0-	-7640 B	-0-	895	1	12594	3	Y	769	770	0			13
							35	4	846	9							
04	21928	X	21928	-0-	-0- B	-0-	1689	1	18646	3	Y	1412	1404	0			21
							40	4	1553	9							
05	23411	X	23411	-0-	-0- B	-0-	1670	1	20371	3	Y	1207	1195	0			33
							42	4	1328	9							
*06	21532	X	21532	-0-	-0- B	-0-	1396	1	18623	3	Y	1320	1339	0			14
							61	4	1452	9							

BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425

*07	5673	X	5851	-0-	178 B	-328346	849	1	4093	3	Y	819	813	0			24
							8	4	901	9							
08	6882	X	6008	-0-	-874 B	-328346	861	1	4222	3	Y	836	841	0			19
							5	4	920	9							
*09	6660	X	5571	-0-	-1089 B	-328346	792	1	3833	3	Y	856	851	0			24
							4	4	942	9							
10	6882	X	5576	-0-	-1306 B	-328346	766	1	3745	3	Y	948	941	0			31
							22	4	1043	9							
11	6210	X	4278	-0-	-1932 B	-328346	681	1	2789	3	Y	723	736	0			18
							13	4	795	9							
12	6014	X	3315	-0-	-2699 B	-328346	531	1	2157	3	Y	548	547	0			19
							24	4	603	9							
01	6014	X	3039	-0-	-2975 B	-328346	475	1	2049	3	Y	462	470	0			11
							7	4	508	9							
02	5208	X	1877	-0-	-3331 B	-328346	316	1	1030	3	Y	478	483	0			6
							5	4	526	9							
03	5580	X	2367	-0-	-3213 B	-328346	455	1	1276	3	Y	576	574	0			8
							2	4	634	9							
04	4290	X	2706	-0-	-1584 B	-328346	398	1	840	3	Y	1333	1317	0			24
							2	4	1466	9							
05	3317	X	2599	-0-	-718 B	-328346	582	1	1409	3	Y	548	566	0			6
							5	4	603	9							
06	2940	X	4370	-0-	1430 B	-326916	694	1	3149	3	Y	471	472	0			5
							9	4	518	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665

M O	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
*07	44733	X	28467	-0-	-16266 B	-0-	1131	1	24315	3	Y	2732	2752	0			47
							16	4	3005	9							
08	37014	X	26330	-0-	-10684 B	-0-	1108	1	22350	3	Y	2594	2584	0			57
							19	4	2853	9							
*09	35370	X	23580	-0-	-11790 B	-0-	1024	1	19984	3	Y	2322	2321	0			58
							18	4	2554	9							
10	33418	X	22927	-0-	-10491 B	-0-	994	1	19422	3	Y	2272	2265	0			65
							12	4	2499	9							
11	29700	X	19564	-0-	-10136 B	-0-	819	1	16617	3	Y	1919	1924	0			60
							17	4	2111	9							
12	37014	X	20297	-0-	-16717 B	-0-	1095	1	16991	3	Y	1987	1977	0			70
							25	4	2186	9							
01	37014	X	19812	-0-	-17202 B	-0-	1120	1	16888	3	Y	1632	1651	0			51
							9	4	1795	9							
02	20916	X	13017	-0-	-7899 B	-0-	886	1	10863	3	Y	1128	1133	0			46
							27	4	1241	9							
03	23157	X	1308	-0-	-21849 B	-0-	700	1	599	3	Y	1	47	0			-0-
							8	4	1	9							
04	21960	X	21822	-0-	-138 B	-0-	1556	1	16864	3	Y	3070	2960	0			110
							25	4	3377	9							
05	22692	X	20025	-0-	-2667 B	-0-	1464	1	14744	3	Y	3410	3458	0			62
							66	4	3751	9							
*06	19170	X	16528	-0-	-2642 B	-0-	1327	1	12300	3	Y	2616	2615	0			63
							23	4	2878	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603

*07	5394	X	5755	-0-	361 B	-158156	896	1	3570	3	Y	729	728	0			15
							487	4	802	9							
08	5859	X	5124	-0-	-735 B	-158156	854	1	3428	3	Y	647	648	0			14
							130	4	712	9							
*09	5670	X	4357	-0-	-1313 B	-158156	868	1	2685	3	Y	571	572	0			13
							176	4	628	9							
10	5859	X	4174	-0-	-1685 B	-158156	944	1	2299	3	Y	587	582	0			18
							285	4	646	9							
11	5580	X	3713	-0-	-1867 B	-158156	761	1	2033	3	Y	553	556	0			15
							311	4	608	9							
12	5766	X	5286	-0-	-480 B	-158156	870	1	3377	3	Y	675	670	0			20
							296	4	743	9							
01	5115	X	5783	-0-	668 B	-157488	782	1	4053	3	Y	539	549	0			10
							355	4	593	9							
02	4620	X	1732	-0-	-2888 B	-157488	248	1	577	3	Y	592	588	0			14
							256	4	651	9							
03	5301	X	3827	-0-	-1474 B	-157488	656	1	2398	3	Y	584	591	0			7
							131	4	642	9							
04	6270	X	2721	-0-	-3549 B	-157488	709	1	1369	3	Y	451	452	0			6
							147	4	496	9							
05	6479	X	1167	-0-	-5312 B	-157488	654	1	227	4	Y	260	262	0			4
							286	9									
*06	5610	X	901	-0-	-4709 B	-157488	119	1	473	3	Y	266	265	0			5
							16	4	293	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6107	X	3741	-0-	-2366 B	-518614	609	1	2290	3	Y	464	462	0			10
							332	4	510	9							
08	6107	X	3259	-0-	-2848 B	-518614	609	1	2126	3	Y	392	393	0			9
							93	4	431	9							
*09	5910	X	3006	-0-	-2904 B	-518614	660	1	1780	3	Y	392	392	0			9
							135	4	431	9							
10	4743	X	3038	-0-	-1705 B	-518614	707	1	1703	3	Y	377	375	0			11
							213	4	415	9							
11	4590	X	2807	-0-	-1783 B	-518614	572	1	1583	3	Y	380	381	0			10
							234	4	418	9							
12	3751	X	8847	-0-	5096 B	-513518	871	1	7139	3	Y	499	494	0			15
							288	4	549	9							
01	3751	X	5739	-0-	1988 B	-511530	656	1	4293	3	Y	450	456	0			9
							295	4	495	9							
02	3388	X	4783	-0-	1395 B	-510135	516	1	3312	3	Y	383	383	0			9
							534	4	421	9							
03	8835	X	3837	-0-	-4998 B	-510135	611	1	2686	3	Y	381	386	0			4
							121	4	419	9							
04	8550	X	3467	-0-	-5083 B	-510135	637	1	2267	3	Y	394	393	0			5
							130	4	433	9							
05	8835	X	4424	-0-	-4411 B	-510135	712	1	3028	3	Y	403	402	0			6
							241	4	443	9							
*06	5550	X	3693	-0-	-1857 B	-510135	623	1	2576	3	Y	374	374	0			6
							83	4	411	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638

M O	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
*07	4526	X	3027	-0-	-1499 B	-233961	621	1	1648	3	Y	379	378	0			8
							341	4	417	9							
08	3038	X	3116	-0-	78 B	-233883	659	1	1929	3	Y	388	387	0			9
							101	4	427	9							
*09	2940	X	2406	-0-	-534 B	-233883	675	1	1210	3	Y	348	349	0			8
							138	4	383	9							
10	3038	X	3533	-0-	495 B	-233388	783	1	2093	3	Y	383	379	0			12
							236	4	421	9							
11	3270	X	2545	-0-	-725 B	-233388	602	1	1287	3	Y	372	374	0			10
							247	4	409	9							
12	3379	X	696	-0-	-2683 B	-233388	372	1	20	3	Y	158	163	0			5
							130	4	174	9							
01	4309	X	1636	-0-	-2673 B	-233388	334	1	805	3	Y	311	310	0			6
							155	4	342	9							
02	3892	X	4056	-0-	164 B	-233224	674	1	2405	3	Y	255	255	0			6
							696	4	281	9							
03	4309	X	4640	-0-	331 B	-232893	758	1	3399	3	Y	303	306	0			3
							150	4	333	9							
04	2550	X	3245	-0-	695 B	-232198	690	1	2117	3	Y	269	268	0			4
							142	4	296	9							
05	4495	X	2048	-0-	-2447 B	-232198	580	1	1048	3	Y	201	202	0			3
							199	4	221	9							
*06	4500	X	2190	-0-	-2310 B	-232198	552	1	1315	3	Y	226	225	0			4
							74	4	249	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1023	X	1171	-0-	148 B	-89334	708	1	179	3	Y	188	187	0			2
							77	4	207	9							
08	1240	X	1206	-0-	-34 B	-89334	662	1	237	3	Y	189	189	0			2
							99	4	208	9							
*09	1200	X	1074	-0-	-126 B	-89334	495	1	283	3	Y	169	169	0			2
							110	4	186	9							
10	1240	X	996	-0-	-244 B	-89334	447	1	239	3	Y	210	210	0			2
							79	4	231	9							
11	1230	X	1021	-0-	-209 B	-89334	393	1	276	3	Y	241	240	0			3
							87	4	265	9							
12	1798	X	888	-0-	-910 B	-89334	233	1	383	3	Y	221	221	0			3
							29	4	243	9							
01	1798	X	1289	-0-	-509 B	-89334	252	1	818	3	Y	190	190	0			3
							10	4	209	9							
02	1624	X	647	-0-	-977 B	-89334	212	1	1	3	Y	375	370	0			8
							21	4	413	9							
03	1457	X	545	-0-	-912 B	-89334	359	1	37	3	Y	121	127	0			2
							16	4	133	9							
04	1350	X	1255	-0-	-95 B	-89334	468	1	515	3	Y	230	228	0			4
							19	4	253	9							
05	1395	X	1082	-0-	-313 B	-89334	517	1	492	3	Y	47	50	0			1
							21	4	52	9							
*06	1260	X	893	-0-	-367 B	-89334	488	1	297	3	Y	86	86	0			1
							13	4	95	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898

*07	6634	X	6026	-0-	-608 B	-132942	727	1	3556	3	Y	1299	1291	0			18
							314	4	1429	9							
08	6634	X	6179	-0-	-455 B	-132942	710	1	4002	3	Y	1108	1112	0			14
							248	4	1219	9							
*09	6420	X	4652	-0-	-1768 B	-132942	465	1	2814	3	Y	1137	1129	0			22
							122	4	1251	9							
10	6045	X	4482	-0-	-1563 B	-132942	495	1	2486	3	Y	1330	1328	0			24
							38	4	1463	9							
11	5970	X	4710	-0-	-1260 B	-132942	458	1	2677	3	Y	1383	1380	0			27
							54	4	1521	9							
12	6169	X	4493	-0-	-1676 B	-132942	503	1	2548	3	Y	1265	1268	0			24
							50	4	1392	9							
01	6169	X	3489	-0-	-2680 B	-132942	393	1	2049	3	Y	893	901	0			16
							65	4	982	9							
02	4340	X	-0-	-0-	-4340 B	-132942					Y	-0-	16	0			-0-
03	4743	X	-0-	-0-	-4743 B	-132942					Y	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590 B	-132942					Y	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495 B	-132942					Y	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390 B	-132942					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004

M O	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
*07	53909	X	30534	-0-	-23375 B	-0-	1358	1	23535	3	Y	4595	4591	0			65
							586	4	5055	9							
08	53909	X	28081	-0-	-25828 B	-0-	1258	1	22559	3	Y	3477	3497	0			45
							439	4	3825	9							
*09	52170	X	25806	-0-	-26364 B	-0-	1282	1	20634	3	Y	3231	3213	0			63
							336	4	3554	9							
10	45973	X	23581	-0-	-22392 B	-0-	1195	1	18331	3	Y	3604	3601	0			66
							91	4	3964	9							
11	33450	X	21712	-0-	-11738 B	-0-	1065	1	16992	3	Y	3208	3211	0			63
							126	4	3529	9							
12	30535	X	21387	-0-	-9148 B	-0-	1109	1	16642	3	Y	3206	3208	0			61
							109	4	3527	9							
01	28086	X	20592	-0-	-7494 B	-0-	1034	1	15809	3	Y	3253	3257	0			57
							171	4	3578	9							
02	20412	X	17446	-0-	-2966 B	-0-	834	1	13466	3	Y	2656	2668	0			45
							224	4	2922	9							
03	22599	X	17388	-0-	-5211 B	-0-	926	1	13766	3	Y	2342	2361	0			26
							120	4	2576	9							
04	21870	X	14800	-0-	-7070 B	-0-	1031	1	11998	3	Y	1368	1373	0			21
							266	4	1505	9							
05	21390	X	14489	-0-	-6901 B	-0-	1184	1	11612	3	Y	1102	1109	0			14
							481	4	1212	9							
06	19920	X	14911	-0-	-5009 B	-0-	1044	1	10900	3	Y	2438	2423	0			29
							285	4	2682	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865

*07	0	W	107925	-0-	107925 B	417455	455	1	89235	3	Y	16525	16672	0			285
							57	4	18178	9							
08	0	W	92027	-0-	92027 B	509482	607	1	75458	3	Y	14456	14425	0			316
							60	4	15902	9							
*09	0	W	76851	-0-	76851 B	586333	515	1	62719	3	Y	12330	12338	0			308
							54	4	13563	9							
10	0	W	71563	-0-	71563 B	657896	539	1	58229	3	Y	11601	11576	0			333
							34	4	12761	9							
11	0	W	59547	-0-	59547 B	717443	479	1	48514	3	Y	9552	9585	0			300
							47	4	10507	9							
12	0	W	54375	-0-	54375 B	771818	448	1	44524	3	Y	8503	8503	0			300
							50	4	9353	9							
01	0	W	51600	-0-	51600 B	823418	420	1	42815	3	Y	7586	7650	0			236
							20	4	8345	9							
02	0	W	43463	-0-	43463 B	866881	89	1	36269	3	Y	6405	6378	0			263
							59	4	7046	9							
03	0	W	50784	-0-	50784 B	917665	411	1	41469	3	Y	8066	8052	0			277
							31	4	8873	9							
04	0	W	51342	-0-	51342 B	969007	1738	1	41513	3	Y	7319	7335	0			261
							40	4	8051	9							
05	0	W	57670	-0-	57670 B	1026677	3094	1	47065	3	Y	6704	6843	0			122
							137	4	7374	9							
*06	1074916	X	48239	-0-	-1026677 B	-0-	2498	1	37355	3	Y	7583	7523	0			182
							45	4	8341	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	27156	X	6575	-0-	-20581 B	-90762	600	1	4697	3	Y	926	930	0			13
							259	4	1019	9							
*08	0	X	6570	-0-	6570 B	-84192	583	1	4553	3	Y	1119	1118	0			14
							203	4	1231	9							
*09	12060	X	5352	-0-	-6708 B	-84192	474	1	3705	3	Y	954	950	0			18
							124	4	1049	9							
10	12462	X	7808	-0-	-4654 B	-84192	580	1	5748	3	Y	1305	1299	0			24
							44	4	1436	9							
11	12060	X	5189	-0-	-6871 B	-84192	457	1	3645	3	Y	939	945	0			18
							54	4	1033	9							
*12	6572	X	8819	-0-	2247 B	-81945	622	1	6752	3	Y	1258	1252	0			24
							61	4	1384	9							
01	7812	X	2358	-0-	-5454 B	-81945	325	1	1497	3	Y	438	454	0			8
							54	4	482	9							
*02	7056	X	8956	-0-	1900 B	-80045	225	1	3329	3	Y	4855	4780	0			83
							61	4	5341	9							
*03	8804	X	14676	-0-	5872 B	-74173	678	1	8844	3	Y	4605	4636	0			52
							88	4	5066	9							
04	8520	X	8420	-0-	-100 B	-74173	677	1	4568	3	Y	2727	2738	0			41
							175	4	3000	9							
05	9920	X	1935	-0-	-7985 B	-74173	248	1	793	3	Y	721	753	0			9
							101	4	793	9							
06	10440	X	9899	-0-	-541 B	-74173	835	1	5648	3	Y	2898	2873	0			34
							228	4	3188	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625

*07	49383	X	7616	-0-	-41767 B	-172898	416	1	6196	3	Y	750	743	0			11
							179	4	825	9							
*08	0	X	22588	-0-	22588 B	-150310	950	1	20197	3	Y	1009	1007	0			13
							331	4	1110	9							
*09	11250	X	7094	-0-	-4156 B	-150310	331	1	5872	3	Y	731	730	0			14
							87	4	804	9							
10	7626	X	5580	-0-	-2046 B	-150310	262	1	4692	3	Y	551	555	0			10
							20	4	606	9							
11	21870	X	7531	-0-	-14339 B	-150310	343	1	6311	3	Y	760	755	0			15
							41	4	836	9							
12	22599	X	245	-0-	-22354 B	-150310	84	1	8	4	Y	139	151	0			3
							153	9									
01	22599	X	2299	-0-	-20300 B	-150310	466	1	939	3	Y	743	733	0			13
							77	4	817	9							
02	7084	X	4372	-0-	-2712 B	-150310	523	1	2764	3	Y	858	856	0			15
							141	4	944	9							
*03	7843	X	13705	-0-	5862 B	-144448	1239	1	9671	3	Y	2395	2383	0			27
							160	4	2635	9							
*04	7590	X	8714	-0-	1124 B	-143324	853	1	5949	3	Y	1538	1542	0			23
							220	4	1692	9							
*05	4836	X	9223	-0-	4387 B	-138937	592	1	7269	3	Y	1020	1030	0			13
							240	4	1122	9							
06	9480	X	9577	-0-	97 B	-138840	544	1	7702	3	Y	1075	1075	0			13
							148	4	1183	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	53754	X	1824	-0-	-51930 B	-249394	192	1	1178	3	Y	337	333	0			5
							83	4	371	9							
*08	0	X	926	-0-	926 B	-248468	101	1	531	3	Y	235	237	0			3
							35	4	259	9							
*09	2430	X	1682	-0-	-748 B	-248468	172	1	1068	3	Y	361	357	0			7
							45	4	397	9							
10	2418	X	2169	-0-	-249 B	-248468	182	1	1514	3	Y	417	416	0			8
							14	4	459	9							
*11	1770	X	1873	-0-	103 B	-248365	167	1	1267	3	Y	381	382	0			7
							20	4	419	9							
*12	1829	X	3194	-0-	1365 B	-247000	214	1	2497	3	Y	420	419	0			8
							21	4	462	9							
*01	2170	X	2249	-0-	79 B	-246921	187	1	1583	3	Y	407	408	0			7
							31	4	448	9							
02	1960	X	1475	-0-	-485 B	-246921	299	1	577	3	Y	471	470	0			8
							81	4	518	9							
03	3193	X	1721	-0-	-1472 B	-246921	670	1	206	3	Y	689	689	0			8
							87	4	758	9							
*04	3090	X	5983	-0-	2893 B	-244028	782	1	4140	3	Y	781	777	0			12
							202	4	859	9							
05	3193	X	691	-0-	-2502 B	-244028	436	1	77	3	Y	1	13	0			-0-
							177	4	1	9							
06	2190	X	343	-0-	-1847 B	-244028	203	1	9	3	Y	69	68	0			1
							55	4	76	9							

URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064

*07	68324	X	2248	-0-	-66076 B	-315967	547	1	129	3	Y	1423	1433	0			25
							7	4	1565	9							
08	0	X	1802	-0-	1802 B	-314165	517	1	10	3	Y	1153	1153	0			25
							7	4	1268	9							
*09	0	X	1603	-0-	1603 B	-312562	508	1	11	3	Y	978	979	0			24
							8	4	1076	9							
10	0	X	1662	-0-	1662 B	-310900	532	1	9	3	Y	1015	1010	0			29
							4	4	1117	9							
11	0	X	1525	-0-	1525 B	-309375	477	1	2	3	Y	944	943	0			30
							8	4	1038	9							
12	0	X	1549	-0-	1549 B	-307826	494	1	25	3	Y	928	925	0			33
							9	4	1021	9							
01	0	X	1676	-0-	1676 B	-306150	494	1	6	3	Y	1067	1067	0			33
							2	4	1174	9							
02	DLQ G-10		911	-0-	911 B	-305239	224	1	1	3	Y	619	627	0			25
							5	4	681	9							
03	DLQ G-10		1706	-0-	1706 B	-303533	492	1	4	3	Y	1095	1082	0			38
							5	4	1205	9							
04	DLQ G-10		1535	-0-	1535 B	-301998	509	1	4	3	Y	923	928	0			33
							7	4	1015	9							
05	DLQ G-10		1553	-0-	1553 B	-300445	509	1	23	4	Y	928	944	0			17
							1021	9									
*06	0	X	1501	-0-	1501 B	-298944	514	1	4	3	Y	886	882	0			21
							8	4	975	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	45818	X	6050	-0-	-39768 B	-199282	336	1	4991	3	Y	593	595	0			3
							71	4	652	9							
08	0	X	5397	-0-	5397 B	-193885	320	1	4525	3	Y	478	478	0			3
							26	4	526	9							
*09	0	X	4722	-0-	4722 B	-189163	299	1	3884	3	Y	451	450	0			4
							43	4	496	9							
10	6448	X	4450	-0-	-1998 B	-189163	290	1	3646	3	Y	425	424	0			5
							46	4	468	9							
11	6240	X	2737	-0-	-3503 B	-189163	289	1	2191	3	Y	214	217	0			2
							22	4	235	9							
12	6045	X	212	-0-	-5833 B	-189163	30	1	166	3	Y	10	12	0			-0-
							5	4	11	9							
01	5239	X	2248	-0-	-2991 B	-189163	225	1	1692	3	Y	289	284	0			5
							13	4	318	9							
02	4256	X	4632	-0-	376 B	-188787	443	1	3691	3	Y	426	423	0			8
							29	4	469	9							
03	4712	X	4232	-0-	-480 B	-188787	253	1	3525	3	Y	407	410	0			5
							6	4	448	9							
04	2730	X	3742	-0-	1012 B	-187775	243	1	3058	3	Y	395	394	0			6
							6	4	435	9							
05	4712	X	4442	-0-	-270 B	-187775	289	1	3648	3	Y	445	445	0			6
							15	4	490	9							
*06	4560	X	3446	-0-	-1114 B	-187775	450	1	2519	3	Y	418	417	0			7
							17	4	460	9							

CULBERSON-PATTESON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491

M O	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
*07	18693	X	2491	-0-	-16202 B	-164787	742	1	1451	3	Y	262	262	0			6
							10	4	288	9							
08	0	X	2264	-0-	2264 B	-162523	561	1	1522	3	Y	156	158	0			4
							9	4	172	9							
*09	2370	X	2016	-0-	-354 B	-162523	334	1	1586	3	Y	81	83	0			2
							7	4	89	9							
10	2480	X	1781	-0-	-699 B	-162523	311	1	1379	3	Y	76	76	0			2
							7	4	84	9							
11	2400	X	1899	-0-	-501 B	-162523	360	1	1436	3	Y	88	88	0			2
							6	4	97	9							
12	2480	X	1574	-0-	-906 B	-162523	463	1	995	3	Y	97	96	0			3
							9	4	107	9							
01	2356	X	1746	-0-	-610 B	-162523	370	1	1261	3	Y	96	96	0			3
							9	4	106	9							
02	1960	N	359	-0-	-1601 B	-162523	271	1	7	3	Y	58	58	0			3
							17	4	64	9							
03	1581	N	1349	-0-	-232 B	-162523	815	1	419	3	Y	93	93	0			3
							13	4	102	9							
04	1920	N	1234	-0-	-686 B	-162523	736	1	306	3	Y	165	163	0			5
							10	4	182	9							
05	403	N	2194	-0-	1791 B	-160732	754	1	1231	3	Y	176	176	0			5
							15	4	194	9							
*06	1320	N	1887	-0-	567 B	-160165	760	1	952	3	Y	151	151	0			5
							9	4	166	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 AC WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*07	0	X	2565	-0-	2565 B	-139217	625	1	1308	3	Y	566	563	0			12
							9	4	623	9							
08	0	X	2422	-0-	2422 B	-136795	713	1	1194	3	Y	458	459	0			11
							11	4	504	9							
*09	0	X	2362	-0-	2362 B	-134433	760	1	1071	3	Y	468	465	0			14
							16	4	515	9							
10	0	X	2532	-0-	2532 B	-131901	672	1	1324	3	Y	474	475	0			13
							15	4	521	9							
11	0	X	3574	-0-	3574 B	-128327	597	1	2348	3	Y	563	560	0			16
							10	4	619	9							
12	0	X	3578	-0-	3578 B	-124749	764	1	2337	3	Y	419	423	0			12
							16	4	461	9							
01	0	X	3845	-0-	3845 B	-120904	579	1	2496	3	Y	688	681	0			19
							13	4	757	9							
02	3248	X	1934	-0-	-1314 B	-120904	325	1	1102	3	Y	442	441	0			20
							21	4	486	9							
03	3596	X	2573	-0-	-1023 B	-120904	541	1	1504	3	Y	472	477	0			15
							9	4	519	9							
04	3480	X	2124	-0-	-1356 B	-120904	464	1	1371	3	Y	256	263	0			8
							7	4	282	9							
05	3596	X	2514	-0-	-1082 B	-120904	503	1	1734	3	Y	243	244	0			7
							10	4	267	9							
*06	3480	X	2116	-0-	-1364 B	-120904	473	1	1355	3	Y	256	254	0			9
							6	4	282	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422

M O	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
*07	33573	X	3832	-0-	-29741 B	-137319	422	1	2204	3	Y	890	893	0			19
							227	4	979	9							
08	33573	X	5539	-0-	-28034 B	-137319	694	1	3440	3	Y	1182	1175	0			26
							105	4	1300	9							
*09	32490	X	4505	-0-	-27985 B	-137319	703	1	2563	3	Y	997	1000	0			23
							142	4	1097	9							
10	0	X	3802	-0-	3802 B	-133517	639	1	2002	3	Y	881	877	0			27
							192	4	969	9							
11	0	X	1563	-0-	1563 B	-131954	433	1	1	3	Y	863	867	0			23
							180	4	949	9							
12	5828	X	1407	-0-	-4421 B	-131954	392	1	34	3	Y	767	767	0			23
							137	4	844	9							
01	5828	X	970	-0-	-4858 B	-131954	290	1	1	3	Y	494	507	0			10
							136	4	543	9							
02	4564	X	1132	-0-	-3432 B	-131954	292	1	7	3	Y	484	482	0			12
							301	4	532	9							
03	4433	X	1077	-0-	-3356 B	-131954	356	1	2	3	Y	587	592	0			7
							73	4	646	9							
04	1560	X	713	-0-	-847 B	-131954	219	1	1	3	Y	406	407	0			6
							46	4	447	9							
05	1395	X	1534	-0-	139 B	-131815	430	1	5	3	Y	864	858	0			12
							149	4	950	9							
*06	1200	X	1291	-0-	91 B	-131724	352	1	2	3	Y	808	806	0			14
							48	4	889	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. (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
*07	68386	X	2311	-0-	-66075 B	-315003	368	1	1548	3	Y	337	500	0			83
							24	4	371	9							
08	68386	X	2796	-0-	-65590 B	-315003	392	1	1812	3	Y	534	513	0			104
							5	4	587	9							
*09	66180	X	2747	-0-	-63433 B	-315003	512	1	1408	3	Y	737	751	0			90
							16	4	811	9							
*10	0	X	1848	-0-	1848 B	-313155	432	1	839	3	Y	493	493	0			90
							35	4	542	9							
*11	0	X	2531	-0-	2531 B	-310624	676	1	1398	3	Y	401	431	0			60
							16	4	441	9							
12	2852	X	1059	-0-	-1793 B	-310624	571	1	2	3	Y	428	397	0			91
							15	4	471	9							
01	2852	X	790	-0-	-2062 B	-310624	140	1	281	3	Y	327	312	0			106
							9	4	360	9							
02	2576	X	988	-0-	-1588 B	-310624	432	1	125	3	Y	312	225	0			193
							88	4	343	9							
03	2573	X	2141	-0-	-432 B	-310624	827	1	556	3	Y	639	731	0			101
							55	4	703	9							
*04	2490	X	3206	-0-	716 B	-309908	602	1	2076	3	Y	447	469	0			79
							36	4	492	9							
*05	1085	X	1751	-0-	666 B	-309242	451	1	635	3	Y	582	513	0			148
							25	4	640	9							
*06	2070	X	2245	-0-	175 B	-309067	586	1	1087	3	Y	502	570	0			80
							20	4	552	9							

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-163771	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-163771	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-163771	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-163771	Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-163771	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-163771	Y	-0-	-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	4056	-0-	4056 B	4056	244	1	3287	3	N	473	424	0			103
						5	4	520	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	9206	-0-	9206 B	9206	535	1	7272	3	N	1253	1390	0			272
						21	4	1378	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21	64	0			5

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	12697	-0-	12697 B	81053	503	1	8090	3	Y	3707	3600	0			1189
						26	4	4078	9							
02	89305 X	8252	-0-	-81053 B	-0-	467	1	6716	3	Y	939	1620	0			508
						36	4	1033	9							
*03	9703 X	8779	-0-	-924 B	-0-	500	1	7876	3	Y	353	750	0			111
						15	4	388	9							
*04	11244 X	11244	-0-	-0- B	-0-	524	1	7555	3	Y	2866	2047	0			930
						12	4	3153	9							
05	9703 X	NO RPT	-0-	-9703 B	-0-					Y	NO RPT					930
*06	10376 X	10376	-0-	-0- B	-0-	505	1	6870	3	Y	2710	2942	0			588
						20	4	2981	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	19074	-0-	19074 B	112325	1476	1	16230	3	Y	1244	1207	0			399
						1368	9									
02	126109 X	13784	-0-	-112325 B	-0-	1109	1	11695	3	Y	891	808	0			482
						980	9									
03	18352 X	16619	-0-	-1733 B	-0-	1200	1	14245	3	Y	1067	1212	0			337
						1174	9									
*04	17760 X	17423	-0-	-337 B	-0-	1287	1	15076	3	Y	964	1087	0			214
						1060	9									
05	18352 X	NO RPT	-0-	-18352 B	-0-					Y	NO RPT					214
06	17760 X	14581	-0-	-3179 B	-0-	1141	1	12513	3	Y	843	973	0			183
						927	9									

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	33004	-0-	33004 B	33004	2122	1	28624	3	N	2009	2212	0			436
						48	4	2210	9							

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7 WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	30086	-0-	30086 B	194903	1653	1	25738	3	Y	2407	2487	0			772
						47	4	2648	9							
02	218574 X	23671	-0-	-194903 B	-0-	1380	1	20295	3	Y	1774	1586	0			960
						45	4	1951	9							
*03	30907 X	30461	-0-	-446 B	-0-	1700	1	24925	3	Y	3448	3320	0			1088
						43	4	3793	9							
*04	29910 X	26220	-0-	-3690 B	-0-	1519	1	21539	3	Y	2277	2626	0			739
						657	4	2505	9							
05	30907 X	NO RPT	-0-	-30907 B	-0-					Y	NO RPT					739
06	29910 X	24914	-0-	-4996 B	-0-	1539	1	20764	3	Y	2342	2569	0			508
						35	4	2576	9							

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	20447	-0-	20447 B	20447	1211	1	18963	3	N	248	279	0			54
						273	9									

WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	21230	-0-	21230 B	136355	1158	1	18030	3	Y	1826	1858	0			586
						33	4	2009	9							
02	153670 X	17315	-0-	-136355 B	-0-	981	1	14426	3	Y	1705	1368	0			923
						32	4	1876	9							
*03	24061 X	24090	-0-	29 B	-0-	1262	1	18494	3	Y	3911	3600	0			1234
						32	4	4302	9							
*04	21120 X	20502	-0-	-618 B	-0-	1149	1	16295	3	Y	2328	2864	0			698
						497	4	2561	9							
05	21824 X	NO RPT	-0-	-21824 B	-0-					Y	NO RPT					698
06	21120 X	18804	-0-	-2316 B	-0-	1132	1	15268	3	Y	2163	2582	0			469
						25	4	2379	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	27067	-0-	27067 B	184661	2186	1	24039	3	Y	765	747	0			245
						842	9									
02	207415 X	22754	-0-	-184661 B	-0-	1891	1	20131	3	Y	665	550	0			360
						732	9									
03	31279 X	26625	-0-	-4654 B	-0-	2004	1	23789	3	Y	756	877	0			239
						832	9									
*04	28440 X	22372	-0-	-6068 B	-0-	1709	1	20027	3	Y	578	629	0			188
						636	9									
05	28737 X	NO RPT	-0-	-28737 B	-0-					Y	NO RPT					188
06	26190 X	19324	-0-	-6866 B	-0-	1571	1	17219	3	Y	485	560	0			105
						534	9									

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249

01	DLQ G-10	14835	-0-	14835 B	100073	745	1	11981	3	Y	1883	1863	0			604
						38	4	2071	9							
02	113420 X	13347	-0-	-100073 B	-0-	906	1	10957	3	Y	1308	1204	0			708
						45	4	1439	9							
*03	14787 X	13859	-0-	-928 B	-0-	692	1	10897	3	Y	2045	2108	0			645
						20	4	2250	9							
*04	14310 X	12941	-0-	-1369 B	-0-	730	1	10523	3	Y	1519	1671	0			493
						17	4	1671	9							
05	14787 X	NO RPT	-0-	-14787 B	-0-					Y	NO RPT					493
06	14310 X	12272	-0-	-2038 B	-0-	721	1	9803	3	Y	1563	1694	0			339
						29	4	1719	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55335 X	42168	-0-	-13167 B	-0-	3430	1	37719	3	Y	926	911	0			297
						1019	9									
02	46116 X	32450	-0-	-13666 B	-0-	2714	1	28897	3	Y	763	647	0			413
						839	9									
*03	49290 X	40864	-0-	-8426 B	-0-	3101	1	36789	3	Y	885	1019	0			279
						974	9									
*04	44550 X	36034	-0-	-8516 B	-0-	2771	1	32473	3	Y	718	764	0			233
						790	9									
05	44733 X	NO RPT	-0-	-44733 B	-0-					Y	NO RPT					233
06	40800 X	32382	-0-	-8418 B	-0-	2650	1	29052	3	Y	618	744	0			134
						680	9									

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728

01	34658 X	25806	-0-	-8852 B	-0-	1360	1	21181	3	Y	2933	2988	0			941
						39	4	3226	9							
02	25956 X	18164	-0-	-7792 B	-0-	1015	1	14917	3	Y	1999	1858	0			1082
						33	4	2199	9							
*03	28737 X	25974	-0-	-2763 B	-0-	1432	1	20984	3	Y	3202	3274	0			1010
						36	4	3522	9							
*04	27000 X	25619	-0-	-1381 B	-0-	1431	1	20291	3	Y	2980	3023	0			967
						619	4	3278	9							
05	27311 X	NO RPT	-0-	-27311 B	-0-					Y	NO RPT					967
06	24960 X	22578	-0-	-2382 B	-0-	1367	1	18441	3	Y	2490	2766	0			540
						31	4	2739	9							

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1486	-0-	-994 B	-0-	47	1	324	3	Y	998	986	0			110
							17	4	1098	9							
02	3840	X	3840	-0-	-0- B	-0-	299	1	2351	3	Y	914	918	0			106
							185	4	1005	9							
03	4137	X	4137	-0-	-0- B	-0-	323	1	2428	3	Y	1167	1188	0			85
							102	4	1284	9							
04	4878	X	4878	-0-	-0- B	-0-	404	1	3159	3	Y	1148	1164	0			69
							52	4	1263	9							
05	5130	X	5130	-0-	-0- B	-0-	491	1	3459	3	Y	1003	991	0			81
							77	4	1103	9							
*06	4052	X	4052	-0-	-0- B	-0-	459	1	2582	3	Y	773	798	0			56
							161	4	850	9							

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073

01	10478	X	8773	-0-	-1705 B	-0-	959	1	6615	3	Y	780	773	0			86
							341	4	858	9							
02	6935	X	6935	-0-	-0- B	-0-	624	1	4911	3	Y	921	901	0			106
							387	4	1013	9							
03	6720	X	6720	-0-	-0- B	-0-	615	1	4623	3	Y	1172	1193	0			85
							193	4	1289	9							
04	5280	X	4758	-0-	-522 B	-0-	408	1	3194	3	Y	1003	1027	0			61
							53	4	1103	9							
05	5456	X	3713	-0-	-1743 B	-0-	335	1	2356	3	Y	882	872	0			71
							52	4	970	9							
06	5280	X	3565	-0-	-1715 B	-0-	393	1	2212	3	Y	747	764	0			54
							138	4	822	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282

01	10777	X	10777	-0-	-0- B	-0-	1203	1	8297	3	Y	772	770	0			85
							428	4	849	9							
02	6188	X	5776	-0-	-412 B	-0-	499	1	3924	3	Y	949	924	0			110
							309	4	1044	9							
03	6851	X	4837	-0-	-2014 B	-0-	396	1	2977	3	Y	1217	1238	0			89
							125	4	1339	9							
04	6630	X	5142	-0-	-1488 B	-0-	430	1	3366	3	Y	1173	1191	0			71
							56	4	1290	9							
05	7572	X	7572	-0-	-0- B	-0-	768	1	5408	3	Y	1159	1136	0			94
							121	4	1275	9							
06	6630	X	6023	-0-	-607 B	-0-	725	1	4078	3	Y	878	908	0			64
							254	4	966	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292 X	7822	-0-	-2470 B	-0-	1934	1	4204	3	Y	1470	1483	0			103
						67	4	1617	9							
02	DLQ G-10	6444	-0-	6444 B	6444	1583	1	3695	3	Y	1045	1053	0			95
						16	4	1150	9							
03	DLQ G-10	7446	-0-	7446 B	13890	1738	1	4154	3	Y	1412	1420	0			87
						1	4	1553	9							
04	DLQ G-10	5733	-0-	5733 B	19623	1412	1	3101	3	Y	1100	1110	0			77
						10	4	1210	9							
05	DLQ G-10	6315	-0-	6315 B	25938	1498	1	3563	3	Y	1129	1145	0			61
						12	4	1242	9							
*06	32609 X	6671	-0-	-25938 B	-0-	1910	1	3641	3	Y	1017	1011	0			67
						1	4	1119	9							

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY 085408
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

01	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-				318
02	6636 X	3005	-0-	-3631	-0-	2948	3	57	9	N	52				370
03	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10031	3	395	9	N	359	396	1		333
04	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4929	3	240	9	N	218	224	1		327
05	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	9856	3	470	9	N	427	354	1		400
06	10080 X	3578	-0-	-6502	-0-	3479	3	99	9	N	90	385	1		105

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

01	9765 X	6489	-0-	-3276	-0-	132	1	6357	3	N	-0-				40
02	9632 X	3740	-0-	-5892	-0-	83	1	3657	3	N	-0-				40
03	10664 X	5919	-0-	-4745	-0-	126	1	5793	3	N	-0-				40
04	10320 X	9984	-0-	-336	-0-	223	1	9761	3	N	-0-				40
05	9455 X	8446	-0-	-1009	-0-	184	1	8262	3	N	-0-				40
*06	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	164	1	7206	3	N	7	7	0		40
						8	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					153
02	2884	X	300	-0-	-2584	-0-	300	3			N	-0-					153
03	3193	X	45	-0-	-3148	-0-	45	3			N	-0-					153
04	90	X	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					153
05	341	X	35	-0-	-306	-0-	35	3			N	-0-					153
06	330	X	67	-0-	-263	-0-	67	3			N	-0-					153

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					258
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					258
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					258
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39	3	13	9	N	12					270
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					270
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					270

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

01	12834	X	11683	-0-	-1151	-0-	239	1	11444	3	N	-0-					103
02	12068	X	5006	-0-	-7062	-0-	110	1	4896	3	N	-0-					103
03	13361	X	13126	-0-	-235	-0-	280	1	12846	3	N	-0-					103
04	12930	X	11752	-0-	-1178	-0-	262	1	11490	3	N	-0-					103
05	11935	X	2904	-0-	-9031	-0-	63	1	2841	3	N	-0-					103
06	12690	X	1701	-0-	-10989	-0-	32	1	1568	3	N	92	98	1			97
							101	9									

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					116
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					116
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					116
*04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					116
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					116
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					116

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	390	1	41	3	N	149	181	1			54
							164	9									
02	1008	N	539	-0-	-469	-0-	216	1	264	3	N	54					108
							59	9									
*03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	9	1	2459	3	N	87					195
							96	9									
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	16	1	1058	3	N	280	351	1			124
							308	9									
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	554	3	222	9	N	202	178	1			148
06	2490	N	430	-0-	-2060	-0-	31	1	279	3	N	109					257
							120	9									

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2021 - WELL PLUGGED 5-4-2021

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9491	3	110	9	N	100					388
02	202	X	202	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	123	175	1			336
							135	9									
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1	1	863	3	N	223	181	1			378
							245	9									
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	626	3	119	9	N	108	179	1			307
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	378	3	187	9	N	170					477
*06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	374	3	108	9	N	98	362	1			213

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-	341	1			130
02	812	N	242	-0-	-570	-0-	213	1	29	9	N	26					156
*03	899	N	364	-0-	-535	-0-	24	1	277	3	N	57					213
							63	9									
*04	630	N	265	-0-	-365	-0-	1	1	220	3	N	40					253
							44	9									
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1	1	1411	3	N	58					311
							64	9									
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	2	1	1307	3	N	28					339
							31	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23647	X	23647	-0-	-0-	-0-	13	1	19982	3	N	3320	3475	1			204
							3652	9									
02	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	72	1	11367	3	N	1591	1436	1			359
							1750	9									
03	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	237	1	16871	3	N	2905	2940	1			324
							3196	9									
04	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	260	1	15028	3	N	2305	2332	1			297
							2536	9									
05	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	13390	3	2324	9	N	2113	2132	1			278
*06	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	12314	3	2109	9	N	1917	1937	1			258

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	689	1	161	9	N	146	163	1			207
02	1680	N	513	-0-	-1167	-0-	385	1	128	9	N	116					323
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	443	3	N	127					450
							140	9									
04	810	N	393	-0-	-417	-0-	1	1	258	3	N	122	341	1			231
							134	9									
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	198	3	216	9	N	196					427
06	600	N	359	-0-	-241	-0-	7	1	289	3	N	57	172	1			312
							63	9									

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	5636	-0-	-3633	-0-	1128	1	3824	3	N	622	560	1			132
							684	9									
02	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	871	1	7413	3	N	905	909	1			128
							996	9									
*03	9517	X	9053	-0-	-464	-0-	1152	1	6892	3	N	917	891	1			154
							1009	9									
*04	9210	X	4922	-0-	-4288	-0-	1062	1	3319	3	N	492	534	1			112
							541	9									
*05	9517	X	6373	-0-	-3144	-0-	1034	1	4778	3	N	510	529	1			93
							561	9									
06	9210	X	8589	-0-	-621	-0-	1051	1	6624	3	N	831	719	1			205
							914	9									

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

M O	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
*11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	14	1	2864	3	N	421	555	1			129
							463	9									
*12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	9	1	4618	3	N	497	552	1			74
							547	9									
*01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	17	1	3085	3	N	339	191	1			222
							39	5	373	9							
*02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	32	1	2037	3	N	367	372	1			217
							86	5	404	9							
*03	2759	X	2489	-0-	-270	-0-	2072	3	417	9	N	379	381	1			215
*04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	2809	3	64	5	N	421	529	1			107
							463	9									
*05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2685	3	130	5	N	224	159	1			172
							246	9									
*06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2901	3	12	5	N	181	177	1			176
							199	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1864	1	14	9	N	13					207
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1259	1	6	9	N	5					212
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2273	1	3	9	N	3					215
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2139	1	9	9	N	8					223
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2202	1	13	9	N	12					235
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	1	9	9	N	8					243

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	237	1	1803	3	N	432	356	1			194
							475	9									
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	180	1	1515	3	N	322	332	1			184
							354	9									
*01	2201	N	1006	-0-	-1195	-0-	39	1	430	3	N	484	518	1			150
							5	5	532	9							
02	2128	N	125	-0-	-2003	-0-	13	1	112	9	N	102					252
03	2046	N	881	-0-	-1165	-0-	6	1	568	3	N	279	192	1			339
							307	9									
*04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	57	1	1268	3	N	433	353	1			419
							29	5	476	9							
*05	3100	N	3214	-0-	114	114	73	1	2385	3	N	583	357	1			645
							115	5	641	9							
*06	2114	N	2000	-0-	-114	-0-	5	1	1392	3	N	543	720	1			468
							6	5	597	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	885	-0-	-1998	-0-	637	3	248	9	N	225	360	1			280
02	2604	X	5	-0-	-2599	-0-	5	3			N	-0-					280
*03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	8671	3	642	9	N	584	515	1			349
*04	2790	X	2355	-0-	-435	-0-	1973	3	382	9	N	347	343	1			353
*05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	1711	3	351	9	N	319	344	1			328
06	2790	X	1981	-0-	-809	-0-	1618	3	363	9	N	330	354	1			304

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

*11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	52	1	2314	3	N	546	515	1			244
							601	9									
*12	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	19	1	2053	3	N	526	558	1			212
							579	9									
*01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	4	1	2557	3	N	489	529	1			172
							33	5	538	9							
*02	2408	X	1550	-0-	-858	-0-	70	1	1069	3	N	333	372	1			133
							45	5	366	9							
*03	2666	X	1571	-0-	-1095	-0-	1161	3	410	9	N	373	369	1			137
*04	2580	X	935	-0-	-1645	-0-	702	3	16	5	N	197	160	1			174
							217	9									
05	2666	X	287	-0-	-2379	-0-	197	1	90	9	N	82					256
06	2580	X	902	-0-	-1678	-0-	8	1	854	3	N	33	159	1			130
							4	5	36	9							

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

*11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2199	3	725	9	N	659	415	0	353	1		136
*12	3100	N	3573	-0-	473	473	4	1	2735	3	N	758	760	0				134
							834	9										
*01	3100	N	3190	-0-	90	563	2	1	2336	3	N	748	407	0	168	1		307
							29	5	823	9								
*02	2464	N	982	-0-	-1482	-0-	38	1	430	3	N	451	142	0	543	1		73
							18	5	496	9								
03	2728	X	2564	-0-	-164	-0-	41	1	1892	3	N	574	573	0				74
							631	9										
*04	2640	X	2382	-0-	-258	-0-	4	1	1767	3	N	519	519	0				74
							40	5	571	9								
*05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	1	1	2067	3	N	557	558	0				73
							98	5	613	9								
*06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	19	1	2499	3	N	438	438	0				73
							10	5	482	9								

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

*11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2333	3	496	9	N	451	523	1			153
*12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2403	3	501	9	N	455	519	1			89
*01	2759	X	2704	-0-	-55	-0-	2186	3	28	5	N	445	363	1			171
							490	9									
*02	2492	X	2173	-0-	-319	-0-	1701	3	72	5	N	364	375	1			160
							400	9									
03	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	2206	3	485	9	N	441	373	1			228
*04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2160	3	49	5	N	427	527	1			128
							470	9									
*05	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	1808	3	88	5	N	408	353	1			183
							449	9									
06	2610	N	1701	-0-	-909	-0-	1301	3	6	5	N	358	355	1			186
							394	9									

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 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

M O	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
*11	25596	X	25596	-0-	-0-	-0-	2069	1	19158	3	N	3972	3972	1			161
							4369	9									
*12	33638	X	33638	-0-	-0-	-0-	1577	1	28314	3	N	3406	3275	1			292
							3747	9									
*01	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	1397	1	20337	3	N	2669	2522	1			439
							259	5	2936	9							
*02	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	942	1	12287	3	N	1436	1282	1			593
							518	5	1580	9							
*03	27487	X	27487	-0-	-0-	-0-	1542	1	23325	3	N	2382	2666	1			309
							2620	9									
*04	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	1274	1	17082	3	N	1653	1594	1			368
							388	5	1818	9							
*05	21611	X	21611	-0-	-0-	-0-	1459	1	17390	3	N	1746	1944	1			170
							841	5	1921	9							
*06	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	1268	1	13521	3	N	1336	1220	1			286
							57	5	1470	9							

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				171
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				171
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				171

YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

*11	2670	N	2292	-0-	-378	-0-	498	1	798	3	N	905	843	1			272
							996	9									
*12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	540	1	1354	3	N	632	708	1			196
							695	9									
*01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	487	1	1080	3	N	581	533	1			244
							14	5	639	9							
*02	2128	N	1763	-0-	-365	-0-	349	1	849	3	N	481	524	1			201
							36	5	529	9							
03	2604	N	1491	-0-	-1113	-0-	412	1	655	3	N	385	352	1			234
							424	9									
04	2160	N	434	-0-	-1726	-0-	379	1	55	9	N	50	159	1			125
*05	3100	N	4831	-0-	1731	1731	386	1	3271	3	N	924	728	1			321
							158	5	1016	9							
*06	3000	N	6463	-0-	3463	5194	367	1	4476	3	N	1455	1571	1			205
							19	5	1601	9							

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-				124
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-				124
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-				124
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-				124
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				124

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 #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2976	-0-	-1240	-0-	256	1	2222	3	N	453	181	1			581
							498	9									
02	3612	X	2977	-0-	-635	-0-	126	1	2585	3	N	242	525	1			298
							266	9									
*03	3999	X	3097	-0-	-902	-0-	104	1	2620	3	N	339	180	1			457
							373	9									
*04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	218	1	4056	3	N	593	898	1			152
							652	9									
*05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	266	1	3334	3	N	526	357	1			321
							579	9									
*06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	291	1	3213	3	N	502	361	1			462
							552	9									

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

*11	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	6	1	8617	3	N	1410	1409	0			109
							1551	9									
*12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	1	1	4720	3	N	824	824	0			109
							906	9									
*01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	8	1	3779	3	N	752	752	0			109
							48	5	827	9							
*02	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	123	1	6329	3	N	1285	1050	0			344
							264	5	1414	9							
*03	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	184	1	6304	3	N	1236	1275	0	192	1	113
							1360	9									
*04	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	171	1	5589	3	N	1144	1146	0			111
							126	5	1258	9							
*05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	127	1	5395	3	N	1125	1126	0			110
							259	5	1238	9							
*06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	100	1	5269	3	N	973	730	0	177	1	176
							22	5	1070	9							

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	4	1	1476	3	N	477	367	1			230
							525	9									
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	8	1	1839	3	N	429	369	1			290
							472	9									
*03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	1850	3	549	9	N	499	537	1			252
*04	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1451	3	549	9	N	499	496	1			255
*05	2573	X	1991	-0-	-582	-0-	1515	3	476	9	N	433	355	1			333
06	2490	X	1783	-0-	-707	-0-	27	1	1304	3	N	411	532	1			212
							452	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

01	5363	X	3301	-0-	-2062	-0-	2998	3	303	9	N	275	352	1			275
02	4844	X	1427	-0-	-3417	-0-	1165	3	262	9	N	238	184	1			329
*03	4464	X	3287	-0-	-1177	-0-	2856	3	431	9	N	392	506	1			215
*04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4034	3	639	9	N	581	517	1			279
*05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	3981	3	552	9	N	502	516	1			265
*06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	3878	3	541	9	N	492	362	1			395

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

M O	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
*11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	267	1	2660	3	N	601	526	1			303
							661	9									
*12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	204	1	3270	3	N	598	706	1			195
							658	9									
*01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	170	1	2698	3	N	591	532	1			254
							34	5	650	9							
*02	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	350	1	840	3	N	365	352	1			267
							35	5	402	9							
03	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					267
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					267
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

01	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	240	1	2531	3	N	175	524	1			227
							193	9									
02	3164	X	1799	-0-	-1365	-0-	192	1	1471	3	N	124					351
							136	9									
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	239	1	3125	3	N	311	169	1			493
							342	9									
04	2880	X	1930	-0-	-950	-0-	166	1	1639	3	N	114	343	1			264
							125	9									
05	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	76	1	2532	3	N	181					445
							199	9									
*06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	95	1	3463	3	N	251	358	1			338
							276	9									

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

*11	893	X	893	-0-	-0-	-0-	2	1	744	3	N	134	168	1			111
							147	9									
*12	837	X	24	-0-	-813	-0-	24	3			N	-0-					111
*01	837	X	731	-0-	-106	-0-	14	1	513	3	N	179					290
							7	5	197	9							
*02	840	X	621	-0-	-219	-0-	107	1	349	3	N	136	195	1			231
							15	5	150	9							
*03	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	129	1	732	3	N	194	149	1			276
							213	9									
*04	900	X	553	-0-	-347	-0-	91	1	352	3	N	93	185	1			184
							8	5	102	9							
*05	744	X	456	-0-	-288	-0-	119	1	235	3	N	83	168	1			99
							11	5	91	9							
*06	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	3	N	228					327
							5	5	251	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

M O	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
*11	4800	X	4311	-0-	-489	-0-	1	1	3569	3	N	674	553	1			230
							741	9									
*12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	29	1	4036	3	N	873	689	1			414
							960	9									
*01	4960	X	4122	-0-	-838	-0-	3	1	3241	3	N	761	922	1			253
							41	5	837	9							
*02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	18	1	4193	3	N	725	184	1			794
							177	5	798	9							
*03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	109	1	7026	3	N	634	1214	1			214
							697	9									
*04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	25	1	5939	3	N	1280	1222	1			272
							135	5	1408	9							
*05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	5458	3	264	5	N	1164	1239	1			197
							1280	9									
*06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	4928	3	21	5	N	997	883	1			311
							1097	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

01	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	327	1	1619	3	N	493	326	1			266
							542	9									
02	2296	X	2122	-0-	-174	-0-	340	1	1340	3	N	402	535	1			133
							442	9									
*03	2542	X	2306	-0-	-236	-0-	433	1	1374	3	N	454	349	1			238
							499	9									
*04	2400	X	2161	-0-	-239	-0-	289	1	1408	3	N	422	359	1			301
							464	9									
*05	2480	X	1823	-0-	-657	-0-	220	1	1142	3	N	419	515	1			205
							461	9									
06	2400	X	1375	-0-	-1025	-0-	220	1	684	3	N	428	537	1			96
							471	9									

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

01	5208	X	4539	-0-	-669	-0-	850	1	2961	3	N	662	744	1			321
							728	9									
02	4704	X	2150	-0-	-2554	-0-	699	1	1111	3	N	309	349	1			281
							340	9									
*03	5208	X	4167	-0-	-1041	-0-	71	1	3460	3	N	578	512	1			347
							636	9									
*04	4860	X	4352	-0-	-508	-0-	17	1	3586	3	N	681	532	1			496
							749	9									
*05	4526	X	4437	-0-	-89	-0-	385	1	3382	3	N	609	846	1			259
							670	9									
06	4380	X	4275	-0-	-105	-0-	359	1	3186	3	N	664	677	1			246
							730	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	N	1					165
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	9	N	1					166
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					167
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					167
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	6616	3	598	9	N	544	555	1			335
02	4284	X	882	-0-	-3402	-0-	2	1	825	3	N	50	171	1			214
							55	9									
*03	8060	X	201	-0-	-7859	-0-	6	1	195	3	N	-0-					214
*04	7800	X	164	-0-	-7636	-0-	40	3	124	9	N	113					327
*05	8060	X	95	-0-	-7965	-0-	95	3			N	-0-					327
06	6990	X	204	-0-	-6786	-0-	204	3			N	-0-					327

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	216	1	5359	3	N	137	163	1			157
							151	9									
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	162	1	4612	3	N	127	184	1			100
							140	9									
*03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	17	1	5706	3	N	116	168	1			48
							128	9									
*04	4710	X	4282	-0-	-428	-0-	13	1	4179	3	N	82					130
							90	9									
*05	4867	X	1312	-0-	-3555	-0-	1282	3	30	9	N	27					157
*06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	3	1	5296	3	N	77	177	1			57
							85	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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 #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	815	-0-	-2998	-0-	320	1	481	3	N	13					230
						14	9									
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					230
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					230
04	2910 X	153	-0-	-2757	-0-	153	1			N	-0-					230
*05	2604 X	875	-0-	-1729	-0-	318	1	556	3	N	1	184	1			47
						1	9									
*06	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	91	1	2282	3	N	40					87
						44	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	Y	1565	1564	0			183
						1722	9									
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	4	1	232	3	Y	860	860	0			183
						946	9									
*03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	6	1	314	3	Y	1232	958	0	228	1	229
						1355	9									
*04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	8	1	335	3	Y	1615	1615	0			229
						1777	9									
*05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	8	1	306	3	Y	1470	1471	0			228
						1617	9									
*06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	7	1	278	3	Y	1342	1344	0			226
						1476	9									

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	4471	-0-	-179	-0-	290	1	3803	3	N	344	731	1			279
						378	9									
02	4144 X	3789	-0-	-355	-0-	207	1	3257	3	N	295	369	1			205
						325	9									
*03	5177 X	5049	-0-	-128	-0-	267	1	4178	3	N	549	531	1			223
						604	9									
*04	5010 X	4566	-0-	-444	-0-	299	1	3733	3	N	485	343	1			365
						534	9									
*05	5177 X	4504	-0-	-673	-0-	284	1	3678	3	N	493	708	1			150
						542	9									
06	4890 X	4368	-0-	-522	-0-	216	1	3623	3	N	481	359	1			272
						529	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	268	1	4355	3	N	298	341	1			117
						328	9									
02	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	182	1	3649	3	N	229	181	1			165
						252	9									
03	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	234	1	4302	3	N	284	328	1			121
						312	9									
04	4800 X	4631	-0-	-169	-0-	276	1	4049	3	N	278	169	1			230
						306	9									
05	4960 X	2289	-0-	-2671	-0-	287	1	1851	3	N	137	159	1			208
						151	9									
*06	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	284	1	8125	3	N	461	529	1			140
						507	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 E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					106

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4603	-0-	-543	-0-	323	1	4113	3	N	152	172	1			134
							167	9									
02	4452	X	2473	-0-	-1979	-0-	216	1	2183	3	N	67					201
							74	9									
03	4929	X	252	-0-	-4677	-0-	251	1	1	9	N	1					202
04	4530	X	243	-0-	-4287	-0-	243	1			N	-0-					202
*05	4619	X	195	-0-	-4424	-0-	195	1			N	-0-					202
06	4440	X	3224	-0-	-1216	-0-	263	1	2858	3	N	94	183	1			113
							103	9									

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4130	-0-	-2256	-0-	3698	3	432	9	N	393	534	1			80
02	5768	X	4371	-0-	-1397	-0-	46	1	4040	3	N	259	162	1			177
							285	9									
*03	6293	X	1483	-0-	-4810	-0-	1356	3	127	9	N	115	178	1			114
*04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	61	1	6354	3	N	569	358	1			325
							626	9									
*05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6338	3	697	9	N	634	715	1			244
*06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4411	3	418	9	N	380	356	1			268

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4369	-0-	-808	-0-	230	1	3721	3	N	380	185	1			482
							418	9									
02	4676	X	2958	-0-	-1718	-0-	136	1	2592	3	N	209	365	1			326
							230	9									
*03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	253	1	4697	3	N	238	188	1			376
							262	9									
*04	4470	X	4403	-0-	-67	-0-	673	1	3379	3	N	319	337	1			358
							351	9									
*05	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	257	1	3427	3	N	313	178	1			493
							344	9									
06	5040	X	3930	-0-	-1110	-0-	232	1	3063	3	N	577	358	1			712
							635	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4313	-0-	-306	-0-	12	1	3617	3	N	622	553	1			419
							684	9									
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	18	1	3134	3	N	546	543	1			422
							601	9									
*03	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	31	1	3784	3	N	666	718	1			370
							733	9									
*04	4410	X	3912	-0-	-498	-0-	19	1	3311	3	N	529	528	1			371
							582	9									
*05	4557	X	3262	-0-	-1295	-0-	2747	3	515	9	N	468	510	1			329
06	4410	X	2746	-0-	-1664	-0-	1	1	2416	3	N	299	176	1			452
							329	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 #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					191
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

*11	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	209	1	9943	3	N	584	584	0				120
							642	9										
*12	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	239	1	10690	3	N	571	568	0				123
							628	9										
*01	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	282	1	5831	3	N	734	617	0				240
							74	5	807	9								
*02	5516	X	3564	-0-	-1952	-0-	229	1	2749	3	N	429	430	0				239
							114	5	472	9								
03	6107	X	753	-0-	-5354	-0-	318	1	73	3	N	329	30	0				538
							362	9										
*04	30195	X	30195	-0-	-0-	-0-	292	1	25302	3	N	3665	3692	0	180	1		331
							569	5	4032	9								
*05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	187	1	4905	3	N	1322	1321	0	188	1		144
							232	5	1454	9								
*06	204	X	204	-0-	-0-	-0-	178	1	26	3	N	-0-						144

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

*11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	17	1	903	3	N	657	657	0				201
							723	9										
*12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	24	1	1153	3	N	578	578	0				201
							636	9										
*01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	35	1	1575	3	N	598	598	0				201
							19	5	658	9								
*02	1540	X	806	-0-	-734	-0-	15	1	528	3	N	220	220	0				201
							21	5	242	9								
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					201
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					201
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					201
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					201

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	158	1	5227	3	N	132	181	1			194
							145	9									
02	4844	X	4298	-0-	-546	-0-	147	1	4037	3	N	104					298
							114	9									
03	5332	X	5149	-0-	-183	-0-	163	1	4864	3	N	111	170	1			239
							122	9									
04	5340	X	4689	-0-	-651	-0-	75	1	4505	3	N	99	158	1			180
							109	9									
05	5518	X	4876	-0-	-642	-0-	4765	3	111	9	N	101					281
06	5340	X	4687	-0-	-653	-0-	6	1	4582	3	N	90	157	1			214
							99	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

01	4557	X	4448	-0-	-109	-0-	566	1	3319	3	N	512	561	1			177
							563	9									
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	580	1	2976	3	N	489	178	1			488
							538	9									
*03	5456	X	4106	-0-	-1350	-0-	624	1	2978	3	N	458	703	1			243
							504	9									
*04	5280	X	4786	-0-	-494	-0-	536	1	3630	3	N	564	540	1			267
							620	9									
*05	5456	X	4887	-0-	-569	-0-	455	1	3799	3	N	575	511	1			331
							633	9									
*06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	549	1	3735	3	N	512	523	1			320
							563	9									

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

01	1829	X	1548	-0-	-281	-0-	488	1	635	3	N	386	515	1			130
							425	9									
02	1596	X	989	-0-	-607	-0-	346	1	349	3	N	267	175	1			222
							294	9									
03	1705	X	1367	-0-	-338	-0-	385	1	593	3	N	354	330	1			246
							389	9									
04	1650	X	1445	-0-	-205	-0-	516	1	612	3	N	288	344	1			190
							317	9									
05	1705	X	1393	-0-	-312	-0-	1001	1	94	3	N	271	353	1			108
							298	9									
06	1500	X	1370	-0-	-130	-0-	587	1	488	3	N	268	172	1			204
							295	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

01	4526	X	3387	-0-	-1139	-0-	2951	3	436	9	N	396	350	1			203
02	3416	X	2496	-0-	-920	-0-	2134	3	362	9	N	329	328	1			204
*03	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	2881	3	350	9	N	318	348	1			174
*04	3270	X	2956	-0-	-314	-0-	2631	3	325	9	N	295	360	1			109
*05	3379	X	2057	-0-	-1322	-0-	1836	3	221	9	N	201	178	1			132
*06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	3762	3	451	9	N	410	345	1			197

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	278	1	1115	3	N	308	372	1			121
							339	9									
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	240	1	971	3	N	251	183	1			189
							276	9									
*03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	242	1	1739	3	N	334	318	1			205
							367	9									
*04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	260	1	1287	3	N	244	159	1			290
							268	9									
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	376	1	1682	3	N	253	341	1			202
							278	9									
06	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	379	1	1630	3	N	234	177	1			259
							257	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	44	1	11070	3	N	587	546	1			314
							646	9									
02	9324	X	8197	-0-	-1127	-0-	142	1	7667	3	N	353	554	1			113
							388	9									
03	10323	X	9978	-0-	-345	-0-	357	1	9092	3	N	481	344	1			250
							529	9									
04	11370	X	8286	-0-	-3084	-0-	334	1	7461	3	N	446	543	1			153
							491	9									
05	11749	X	1643	-0-	-10106	-0-	142	1	1439	3	N	56					209
							62	9									
06	11370	X	3382	-0-	-7988	-0-	259	1	3013	3	N	100	167	1			142
							110	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4588	-0-	-1984	-0-	4284	3	304	9	N	276	371	1			63
02	5936	X	2740	-0-	-3196	-0-	51	1	2473	3	N	196	179	1			80
							216	9									
*03	6572	X	2102	-0-	-4470	-0-	1913	3	189	9	N	172	174	1			78
*04	4440	X	2031	-0-	-2409	-0-	1	1	1872	3	N	144					222
							158	9									
*05	4588	X	1046	-0-	-3542	-0-	1020	3	26	9	N	24	159	1			87
*06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4439	3	304	9	N	276	168	1			195

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4653	-0-	-1578	-0-	447	1	4038	3	N	153	181	1			166
							168	9									
02	5208	X	1321	-0-	-3887	-0-	358	1	864	3	N	90					256
							99	9									
*03	6572	X	778	-0-	-5794	-0-	446	1	168	3	N	149	159	1			246
							164	9									
*04	6360	X	3050	-0-	-3310	-0-	442	1	2448	3	N	145	179	1			212
							160	9									
*05	6572	X	5271	-0-	-1301	-0-	412	1	4690	3	N	154	160	1			206
							169	9									
*06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	390	1	4636	3	N	148	158	1			196
							163	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	107	1	3900	3	N	621	733	1			146
							683	9									
*12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	205	1	3999	3	N	629	527	1			248
							692	9									
*01	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	260	1	3574	3	N	612	718	1			142
							45	5	673	9							
*02	4256	X	3926	-0-	-330	-0-	178	1	3071	3	N	498	529	1			111
							129	5	548	9							
*03	4712	X	4214	-0-	-498	-0-	271	1	3283	3	N	600	368	1			343
							660	9									
*04	4560	X	3441	-0-	-1119	-0-	262	1	2522	3	N	545	676	1			212
							57	5	600	9							
*05	4712	X	3850	-0-	-862	-0-	301	1	2806	3	N	552	526	1			238
							136	5	607	9							
06	4410	X	3634	-0-	-776	-0-	331	1	2751	3	N	491	530	1			199
							12	5	540	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

*11	3570	X	2991	-0-	-579	-0-	457	1	2006	3	N	480	538	1			86
							528	9									
*12	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	466	1	1888	3	N	434	372	1			148
							477	9									
*01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	394	1	2203	3	N	480	363	1			265
							28	5	528	9							
*02	2800	X	1424	-0-	-1376	-0-	272	1	707	3	N	377	530	1			112
							30	5	415	9							
03	3100	X	2119	-0-	-981	-0-	295	1	1347	3	N	434	171	1			375
							477	9									
*04	3060	X	2339	-0-	-721	-0-	402	1	1435	3	N	426	671	1			130
							33	5	469	9							
*05	3162	X	2423	-0-	-739	-0-	473	1	1450	3	N	391	346	1			175
							70	5	430	9							
06	3060	X	1910	-0-	-1150	-0-	470	1	1080	3	N	323	336	1			162
							5	5	355	9							

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

01	713	N	655	-0-	-58	-0-	392	1	20	3	N	221	221	0			76
							243	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	634	3	N	124	124	0			76
							136	9									
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	913	3	248	9	N	225	225	0			76
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	525	3	174	9	N	158	158	0			76
*05	899	N	682	-0-	-217	-0-	493	3	189	9	N	172	172	0			76
06	1110	N	655	-0-	-455	-0-	21	1	477	3	N	143					219
							157	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3570	X	1388	-0-	-2182	-0-	87	1	605	3	N	633	634	0			103
							696	9									
*12	3689	X	2168	-0-	-1521	-0-	140	1	1334	3	N	631	632	0			102
							694	9									
*01	3689	X	2545	-0-	-1144	-0-	104	1	1713	3	N	643	643	0			102
							21	5	707	9							
*02	2996	X	2520	-0-	-476	-0-	37	1	1817	3	N	537	317	0			322
							75	5	591	9							
*03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	41	1	3065	3	N	739	737	0			324
							813	9									
*04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	5	1	2822	3	N	692	695	0	180	1	141
							63	5	761	9							
*05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	37	1	2275	3	N	661	657	0			145
							108	5	727	9							
06	3780	X	2832	-0-	-948	-0-	5	1	2170	3	N	589	590	0			144
							9	5	648	9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

01	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	18	1	6548	3	N	719	721	0			81
							791	9									
02	6832	X	5660	-0-	-1172	-0-	52	1	4867	3	N	674	674	0			81
							741	9									
*03	7564	X	2014	-0-	-5550	-0-	6	1	1685	3	N	294	294	0			81
							323	9									
*04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	11	1	7320	3	N	800	800	0			81
							880	9									
*05	7347	X	7240	-0-	-107	-0-	7	1	6257	3	N	887	886	0			82
							976	9									
06	7110	X	6908	-0-	-202	-0-	4	1	6055	3	N	772	407	0	362	1	85
							849	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	313	3	112	9	N	102	191	1			150
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	234	3	107	9	N	97					247
*03	585	X	585	-0-	-0-	-0-	473	3	112	9	N	102	180	1			169
*04	551	X	551	-0-	-0-	-0-	450	3	101	9	N	92	162	1			99
*05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	605	3	102	9	N	93					192
*06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	609	3	84	9	N	76	170	1			98

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	13484	-0-	-4310	-0-	222	1	12810	3	N	411	377	1			260
							452	9									
02	14420	X	10819	-0-	-3601	-0-	200	1	10220	3	N	363	379	1			244
							399	9									
*03	19623	X	6686	-0-	-12937	-0-	134	1	6289	3	N	239	350	1			133
							263	9									
*04	18990	X	11131	-0-	-7859	-0-	352	1	10281	3	N	453	357	1			229
							498	9									
*05	19623	X	8507	-0-	-11116	-0-	306	1	7881	3	N	291	352	1			168
							320	9									
06	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					168

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4071	-0-	-331	-0-	39	1	3414	3	N	562	528	1			276
							618	9									
02	3836	X	2598	-0-	-1238	-0-	2229	3	369	9	N	335	375	1			236
*03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4094	3	705	9	N	641	707	1			170
*04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	3628	3	625	9	N	568	513	1			225
*05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4	1	3769	3	N	536	525	1			236
							590	9									
06	4650	X	3870	-0-	-780	-0-	3342	3	528	9	N	480	529	1			187

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	7040	-0-	-3407	-0-	6280	3	760	9	N	691	733	1			139
02	9436	X	3392	-0-	-6044	-0-	32	1	3021	3	N	308	172	1			275
							339	9									
03	9889	X	7602	-0-	-2287	-0-	42	1	6816	3	N	676	700	1			251
							744	9									
04	7110	X	6852	-0-	-258	-0-	216	1	5934	3	N	638	715	1			174
							702	9									
05	7347	X	6903	-0-	-444	-0-	865	1	5327	3	N	646	535	1			285
							711	9									
06	7350	X	6615	-0-	-735	-0-	798	1	5153	3	N	604	720	1			169
							664	9									

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

M O	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
*11	26388	X	26388	-0-	-0-	-0-	112	1	19450	3	N	6205	6169	0			74
							6826	9									
*12	41664	X	41664	-0-	-0-	-0-	198	1	30292	3	N	10158	9117	0	926	1	189
							11174	9									
*01	42941	X	42941	-0-	-0-	-0-	163	1	31205	3	N	10168	9982	0			375
							388	5	11185	9							
*02	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	175	1	17026	3	N	4602	3968	0	757	1	252
							708	5	5062	9							
*03	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	185	1	14840	3	N	3630	3634	0			248
							3993	9									
*04	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	111	1	9368	3	N	2425	2428	0			245
							210	5	2668	9							
*05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	163	1	4259	3	N	1356	1358	0			243
							203	5	1492	9							
*06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	239	1	2891	3	N	961	963	0			241
							12	5	1057	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

M O	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
*11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1004	3	161	9	N	146	128	0			65
*12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1794	3	90	9	N	82	82	0			65
*01	2573	X	857	-0-	-1716	-0-	773	3	10	5	N	67	67	0			65
							74	9									
*02	2324	X	313	-0-	-2011	-0-	8	1	257	3	N	34	19	0			80
							11	5	37	9							
*03	2573	X	1365	-0-	-1208	-0-	1351	3	14	9	N	13					93
*04	1830	X	39	-0-	-1791	-0-	38	3	1	5	N	-0-					93
*05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	841	3	41	5	N	18					111
							20	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

*11	28104	X	28104	-0-	-0-	-0-	546	1	21414	3	N	5585	5585	1			426
							6144	9									
*12	24799	X	24799	-0-	-0-	-0-	524	1	18984	3	N	4810	4820	1			416
							5291	9									
*01	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	553	1	16796	3	N	4155	4293	1			278
							214	5	4571	9							
*02	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	477	1	13245	3	N	3483	3515	1			246
							559	5	3831	9							
*03	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	573	1	15334	3	N	4244	4207	1			283
							4668	9									
*04	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	369	1	13841	3	N	3528	3637	1			174
							315	5	3881	9							
*05	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	294	1	13506	3	N	3599	3487	1			286
							654	5	3959	9							
*06	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	218	1	12964	3	N	3271	3317	1			240
							55	5	3598	9							

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

01	7130	X	5419	-0-	-1711	-0-	182	1	4866	3	N	337	347	1			388
							371	9									
02	6776	X	4236	-0-	-2540	-0-	188	1	3750	3	N	271	186	1			473
							298	9									
03	7502	X	6643	-0-	-859	-0-	212	1	5929	3	N	456	549	1			380
							502	9									
04	7260	X	3293	-0-	-3967	-0-	205	1	2908	3	N	164	179	1			365
							180	9									
05	5425	X	5136	-0-	-289	-0-	205	1	4675	3	N	233	169	1			429
							256	9									
06	6420	X	3746	-0-	-2674	-0-	196	1	3352	3	N	180	173	1			436
							198	9									

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

01	2139	X	1016	-0-	-1123	-0-	940	3	76	9	N	69	181	1			96
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2939	3	119	9	N	108					204
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2982	3	65	9	N	59					263
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2325	3	44	9	N	40	182	1			121
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	4	1	3329	3	N	55					176
							61	9									
*06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	50	1	3411	3	N	73	184	1			65
							80	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	1593	-0-	-3925	-0-	102	1	1314	3	N	161	175	1			209
							177	9									
02	4984	X	475	-0-	-4509	-0-	19	1	301	3	N	141					350
							155	9									
*03	5518	X	2382	-0-	-3136	-0-	82	1	1803	3	N	452	539	1			263
							497	9									
*04	4890	X	3301	-0-	-1589	-0-	146	1	2609	3	N	496	536	1			223
							546	9									
*05	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	176	1	2440	3	N	465	489	1			199
							512	9									
06	2310	X	2193	-0-	-117	-0-	190	1	1753	3	N	227	188	1			238
							250	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

01	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	224	1	3675	3	N	469	339	1			812
							516	9									
02	4480	X	2308	-0-	-2172	-0-	136	1	1876	3	N	269	360	1			721
							296	9									
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	92	1	5251	3	N	544	529	1			736
							598	9									
04	4680	X	4571	-0-	-109	-0-	72	1	3979	3	N	473	517	1			692
							520	9									
05	4836	X	4646	-0-	-190	-0-	56	1	4097	3	N	448	349	1			791
							493	9									
06	5760	X	4085	-0-	-1675	-0-	112	1	3681	3	N	265	690	1			366
							292	9									

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

*11	6300	X	4807	-0-	-1493	-0-	98	1	3558	3	N	1046	409	0	526	1	247
							1151	9									
*12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	237	1	5057	3	N	1531	1531	0			247
							1684	9									
*01	6510	X	2793	-0-	-3717	-0-	92	1	1741	3	N	853	507	0	369	1	224
							22	5	938	9							
*02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	175	1	4778	3	N	1314	880	0	159	1	499
							200	5	1445	9							
*03	6510	X	6158	-0-	-352	-0-	210	1	4659	3	N	1172	729	0	761	1	181
							1289	9									
*04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	313	1	4655	3	N	1124	1126	0			179
							105	5	1236	9							
*05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	303	1	4368	3	N	1104	1103	0			180
							209	5	1214	9							
*06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	238	1	4489	3	N	1012	1013	0			179
							19	5	1113	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

01	6572	X	6035	-0-	-537	-0-	29	1	5269	3	N	670	764	1			208
							737	9									
02	5936	X	5159	-0-	-777	-0-	50	1	4622	3	N	443	361	1			290
							487	9									
*03	6572	X	6202	-0-	-370	-0-	77	1	5292	3	N	757	714	1			333
							833	9									
*04	6360	X	6002	-0-	-358	-0-	120	1	5174	3	N	644	354	1			623
							708	9									
*05	6417	X	6101	-0-	-316	-0-	21	1	5363	3	N	652	1051	1			224
							717	9									
06	6000	X	5085	-0-	-915	-0-	77	1	4462	3	N	496	357	1			363
							546	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6542	-0-	-557	-0-	339 813	1 9	5390	3	N	739	728	1			259
02	6944	X	2483	-0-	-4461	-0-	131 282	1 9	2070	3	N	256	369	1			146
*03	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	215 728	1 9	7119	3	N	662	729	1			79
*04	7440	X	6461	-0-	-979	-0-	352 696	1 9	5413	3	N	633	540	1			172
*05	6665	X	3618	-0-	-3047	-0-	251 398	1 9	2969	3	N	362	9	0	362	1	163
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					163

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	6930	-0-	-9190	-0-	285 415	1 9	6230	3	N	377	368	1			122
02	14196	X	3795	-0-	-10401	-0-	86 204	1 9	3505	3	N	185					307
*03	15717	X	6769	-0-	-8948	-0-	173 405	1 9	6191	3	N	368	370	1			305
*04	14220	X	2184	-0-	-12036	-0-	239 190	1 9	1755	3	N	173	165	1			313
*05	12803	X	1525	-0-	-11278	-0-	67 131	1 9	1327	3	N	119	170	1			262
06	6720	X	1247	-0-	-5473	-0-	2 57	1 9	1188	3	N	52					314

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4614	-0-	-1679	-0-	298 532	1 9	3784	3	N	484	483	0			53
02	5208	X	3046	-0-	-2162	-0-	200 343	1 9	2503	3	N	312	167	0			198
*03	5549	X	4910	-0-	-639	-0-	361 613	1 9	3936	3	N	557	517	1			238
*04	5370	X	3624	-0-	-1746	-0-	324 443	1 9	2857	3	N	403	495	1			146
*05	4805	X	1447	-0-	-3358	-0-	165 201	1 9	1081	3	N	183	159	1			170
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					170

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	N	2					158
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	1					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

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 #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8275	-0-	-2513	-0-	317	1	7109	3	N	772	729	1			305
							849	9									
02	9744	X	5666	-0-	-4078	-0-	226	1	4998	3	N	402	375	1			332
							442	9									
*03	10788	X	5870	-0-	-4918	-0-	443	1	4997	3	N	391	532	1			191
							430	9									
*04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	468	1	7178	3	N	811	360	1			642
							892	9									
*05	8277	X	7104	-0-	-1173	-0-	598	1	5950	3	N	505	867	1			280
							556	9									
06	8010	X	7157	-0-	-853	-0-	406	1	6050	3	N	637	709	1			208
							701	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8455	-0-	-628	-0-	55	1	8124	3	N	251	182	1			149
							276	9									
02	8176	X	5014	-0-	-3162	-0-	92	1	4772	3	N	136					285
							150	9									
03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	306	1	8601	3	N	247	349	1			183
							272	9									
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	77	1	8122	3	N	239	338	1			84
							263	9									
05	8649	X	8429	-0-	-220	-0-	159	1	8011	3	N	235	174	1			145
							259	9									
06	8880	X	7948	-0-	-932	-0-	223	1	7487	3	N	216	178	1			183
							238	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	3821	-0-	-2162	-0-	3421	3	400	9	N	364	347	1			143
02	4732	X	1799	-0-	-2933	-0-	2	1	1588	3	N	190	162	1			171
							209	9									
*03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	129	1	4966	3	N	319	352	1			138
							351	9									
*04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	39	1	4424	3	N	336	348	1			126
							370	9									
*05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	85	1	4538	3	N	324	333	1			117
							356	9									
06	5280	X	4866	-0-	-414	-0-	210	1	4320	3	N	305	332	1			90
							336	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	10538	-0-	-6543	-0-	407	1	9607	3	N	476	476	0			36
							524	9									
02	11844	X	8544	-0-	-3300	-0-	542	1	7576	3	N	387	205	0			218
							426	9									
*03	12245	X	9238	-0-	-3007	-0-	712	1	8072	3	N	413	521	1			110
							454	9									
*04	10440	X	8569	-0-	-1871	-0-	673	1	7466	3	N	391	358	1			143
							430	9									
*05	10788	X	8737	-0-	-2051	-0-	749	1	7540	3	N	407	353	1			197
							448	9									
06	10200	X	8046	-0-	-2154	-0-	1029	1	6612	3	N	368	336	1			229
							405	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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	753	-0-	-4796	-0-	91	1	608	3	N	49					130
							54	9									
02	2184	X	561	-0-	-1623	-0-	9	1	518	3	N	31					161
							34	9									
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	1					162
04	2310	X	2249	-0-	-61	-0-	2163	3	86	9	N	78					240
05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1	1	1915	3	N	58	173	1			125
							64	9									
*06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2175	3	101	9	N	92					217

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

01	10230	X	4697	-0-	-5533	-0-	185	1	4293	3	N	199	184	1			359
							219	9									
02	9772	X	3327	-0-	-6445	-0-	240	1	2896	3	N	174	182	1			351
							191	9									
03	10819	X	8641	-0-	-2178	-0-	336	1	8011	3	N	267	181	1			437
							294	9									
04	10470	X	7056	-0-	-3414	-0-	312	1	6507	3	N	215	360	1			292
							237	9									
05	7626	X	5024	-0-	-2602	-0-	67	1	4808	3	N	135					427
							149	9									
06	8370	X	7678	-0-	-692	-0-	53	1	7413	3	N	193	178	1			442
							212	9									

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

01	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	20457	3	684	9	N	622	622	0			41
02	16856	X	16494	-0-	-362	-0-	15958	3	536	9	N	487	285	0			243
*03	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	18725	3	634	9	N	576	721	1			98
*04	18060	X	17986	-0-	-74	-0-	17454	3	532	9	N	484	10	0	338	1	234
*05	18662	X	17878	-0-	-784	-0-	17291	3	587	9	N	534	537	1			231
06	18060	X	16043	-0-	-2017	-0-	15487	3	556	9	N	505	517	1			219

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

01	8649	X	7032	-0-	-1617	-0-	32	1	6748	3	N	229	176	1			447
							252	9									
02	7812	X	5796	-0-	-2016	-0-	5546	3	250	9	N	227	181	1			493
03	8649	X	4805	-0-	-3844	-0-	3	1	4523	3	N	254	180	1			567
							279	9									
04	8040	X	6080	-0-	-1960	-0-	4	1	5852	3	N	204	359	1			412
							224	9									
05	8029	X	5998	-0-	-2031	-0-	72	1	5608	3	N	289	348	1			353
							318	9									
06	6810	X	6174	-0-	-636	-0-	6020	3	154	9	N	140	167	1			326

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

01	5425	X	4204	-0-	-1221	-0-	3817	3	387	9	N	352	348	1			159
02	4900	X	3799	-0-	-1101	-0-	5	1	3466	3	N	298	175	1			282
							328	9									
*03	5239	X	4664	-0-	-575	-0-	4276	3	388	9	N	353	510	1			125
*04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	5935	3	343	9	N	312	11	0	180	1	246
*05	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	3454	3	270	9	N	245	339	1			152
06	4500	X	4047	-0-	-453	-0-	3722	3	325	9	N	295	336	1			111

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7313	-0-	-1832	-0-	127	1	6452	3	N	667	727	1			316
							734	9									
02	8260	X	6070	-0-	-2190	-0-	141	1	5336	3	N	539	527	1			328
							593	9									
03	9145	X	8443	-0-	-702	-0-	188	1	7422	3	N	757	701	1			384
							833	9									
04	8130	X	7333	-0-	-797	-0-	149	1	6493	3	N	628	691	1			321
							691	9									
05	8277	X	3813	-0-	-4464	-0-	107	1	3408	3	N	271	357	1			235
							298	9									
06	8160	X	802	-0-	-7358	-0-	158	1	622	3	N	20					255
							22	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3762	-0-	-423	-0-	103	1	3085	3	N	522	523	0			65
							574	9									
02	3780	X	2814	-0-	-966	-0-	48	1	2417	3	N	317	317	0			65
							349	9									
*03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	245	1	3924	3	N	530	531	0			64
							583	9									
*04	3990	X	3338	-0-	-652	-0-	209	1	2753	3	N	342	343	0			63
							376	9									
*05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	234	1	4554	3	N	488	488	0			63
							537	9									
*06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	212	1	4406	3	N	404	405	0			62
							444	9									

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	314	1	13771	3	N	2922	2919	0	192	1	150
							3214	9									
*12	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	340	1	8474	3	N	1591	1593	0			148
							1750	9									
*01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	335	1	6474	3	N	1208	1209	0			147
							81	5	1329	9							
*02	6804	X	6369	-0-	-435	-0-	266	1	4902	3	N	906	593	0	192	1	268
							204	5	997	9							
*03	7533	X	7530	-0-	-3	-0-	310	1	6067	3	N	1048	176	0	1113	1	27
							1153	9									
*04	7290	X	5712	-0-	-1578	-0-	197	1	4519	3	N	814	567	0	178	1	96
							101	5	895	9							
*05	7533	X	767	-0-	-6766	-0-	58	1	528	3	N	142	143	0			95
							25	5	156	9							
06	7290	X	702	-0-	-6588	-0-	3	1	559	3	N	125	127	0			93
							2	5	138	9							

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	9860	-0-	-1114	-0-	419	1	8483	3	N	871	891	1			117
							958	9									
02	9912	X	8363	-0-	-1549	-0-	72	1	7591	3	N	636	536	1			217
							700	9									
03	10695	X	6906	-0-	-3789	-0-	167	1	6174	3	N	514	525	1			206
							565	9									
04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	58	1	10120	3	N	1078	917	1			367
							1186	9									
05	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	138	1	10079	3	N	819	890	1			296
							901	9									
*06	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	240	1	9395	3	N	668	876	1			88
							735	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463 X	7143	-0-	-1320	-0-	6806	3	337	9	N	306	371	1			79
02	7420 X	5433	-0-	-1987	-0-	178	1	5015	3	N	218	178	1			119
						240	9									
*03	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	2	1	8110	3	N	345	348	1			116
						380	9									
*04	7650 X	7317	-0-	-333	-0-	8	1	6978	3	N	301	349	1			68
						331	9									
*05	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	28	1	7312	3	N	311	334	1			45
						342	9									
06	8220 X	7050	-0-	-1170	-0-	6723	3	327	9	N	297	158	1			184

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

01	4991 X	4709	-0-	-282	-0-	14	1	4302	3	N	357	366	1			177
						393	9									
02	4508 X	2976	-0-	-1532	-0-	18	1	2735	3	N	203	339	1			41
						223	9									
*03	4991 X	4664	-0-	-327	-0-	4	1	4320	3	N	309	159	1			191
						340	9									
*04	4830 X	3409	-0-	-1421	-0-	1	1	3137	3	N	246	350	1			87
						271	9									
*05	4991 X	4188	-0-	-803	-0-	24	1	3787	3	N	343	179	1			251
						377	9									
06	4560 X	2656	-0-	-1904	-0-	12	1	2504	3	N	127	177	1			201
						140	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

01	23250 X	20977	-0-	-2273	-0-	20659	3	318	9	N	289	192	1			124
02	20748 X	13305	-0-	-7443	-0-	13051	3	254	9	N	231	160	1			195
*03	21793 X	17296	-0-	-4497	-0-	17026	3	270	9	N	245	364	1			76
*04	21090 X	18041	-0-	-3049	-0-	1	1	17734	3	N	278	168	1			186
						306	9									
*05	21793 X	20981	-0-	-812	-0-	24	1	20669	3	N	262	336	1			112
						288	9									
06	20310 X	19282	-0-	-1028	-0-	19005	3	277	9	N	252	177	1			187

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

01	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	1013	1	10961	3	N	511	557	1			169
						562	9									
02	11256 X	6075	-0-	-5181	-0-	695	1	5127	3	N	230	171	1			228
						253	9									
*03	10106 X	9435	-0-	-671	-0-	663	1	8434	3	N	307	352	1			183
						338	9									
*04	12120 X	10513	-0-	-1607	-0-	498	1	9617	3	N	362	507	1			38
						398	9									
*05	12524 X	4504	-0-	-8020	-0-	549	1	3782	3	N	157	159	1			36
						173	9									
06	12120 X	7282	-0-	-4838	-0-	660	1	6286	3	N	305	161	1			180
						336	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	3	N	206					325
							106	4	227	9							
02	1400	N	805	-0-	-595	-0-	34	1	634	3	N	41					366
							92	4	45	9							
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	277	1	1059	3	N	209	359	1			216
							111	4	230	9							
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	298	1	852	3	N	144					360
							70	4	158	9							
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	427	1	935	3	N	157	179	1			338
							62	4	173	9							
06	1620	N	1346	-0-	-274	-0-	292	1	839	3	N	116	163	1			291
							87	4	128	9							

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	13	1	1417	3	N	203	357	1			120
							223	9									
02	1428	N	773	-0-	-655	-0-	675	3	98	9	N	89					209
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	3	1	1324	3	N	175	182	1			202
							193	9									
04	1590	N	1343	-0-	-247	-0-	3	1	1196	3	N	130	178	1			154
							1	4	143	9							
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1263	3	235	9	N	214	162	1			206
06	1470	N	1265	-0-	-205	-0-	3	1	1090	3	N	155	178	1			183
							1	4	171	9							

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					127
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	69	1	1	9	N	1					128
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	1			N	-0-					128
*06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-					128

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

01	9889	X	6136	-0-	-3753	-0-	669	1	5338	3	N	117	384	1			107
							129	9									
02	8232	X	5283	-0-	-2949	-0-	596	1	4546	3	N	128	179	1			56
							141	9									
*03	6944	X	4802	-0-	-2142	-0-	560	1	4133	3	N	99					155
							109	9									
*04	6570	X	5586	-0-	-984	-0-	257	1	5184	3	N	132	158	1			129
							145	9									
*05	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	329	1	7198	3	N	118	161	1			86
							130	9									
*06	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	560	1	9704	3	N	197	168	1			115
							217	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2025	-0-	-331	-0-	120	1	1657	3	N	225	352	1			91
							248	9									
02	2044	X	1093	-0-	-951	-0-	36	1	923	3	N	122					213
							134	9									
03	2170	X	1988	-0-	-182	-0-	7	1	1730	3	N	228	336	1			105
							251	9									
04	2040	X	1726	-0-	-314	-0-	1524	3	202	9	N	184	158	1			131
05	2015	X	1953	-0-	-62	-0-	4	1	1734	3	N	195	159	1			167
							215	9									
06	1950	X	1534	-0-	-416	-0-	8	1	1351	3	N	159	179	1			147
							175	9									

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

01	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	24	1	10450	3	N	511	511	0			32
							562	9									
02	9632	X	6266	-0-	-3366	-0-	5934	3	332	9	N	302	302	0			32
*03	9114	X	8463	-0-	-651	-0-	7923	3	540	9	N	491	491	0			32
*04	10650	X	7156	-0-	-3494	-0-	6629	3	527	9	N	479	479	0			32
*05	11005	X	7381	-0-	-3624	-0-	6854	3	527	9	N	479	479	0			32
06	10650	X	7167	-0-	-3483	-0-	4	1	6778	3	N	350	351	0			31
							385	9									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

01	10540	X	8771	-0-	-1769	-0-	10	1	7891	3	N	791	744	1			258
							870	9									
02	9520	X	8180	-0-	-1340	-0-	94	1	7293	3	N	721	737	1			242
							793	9									
*03	10540	X	8905	-0-	-1635	-0-	8069	3	836	9	N	760	917	1			85
*04	10200	X	8369	-0-	-1831	-0-	7633	3	736	9	N	669	541	1			213
*05	9052	X	8125	-0-	-927	-0-	7347	3	778	9	N	707	711	1			209
06	8760	X	6136	-0-	-2624	-0-	5529	3	607	9	N	552	708	1			53

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

01	9920	X	7911	-0-	-2009	-0-	7406	3	505	9	N	459	459	0			29
02	8960	X	4016	-0-	-4944	-0-	3739	3	277	9	N	252	252	0			29
*03	9424	X	8472	-0-	-952	-0-	81	1	7828	3	N	512	513	0			28
							563	9									
*04	8490	X	7633	-0-	-857	-0-	167	1	6948	3	N	471	471	0			28
							518	9									
*05	8618	X	6311	-0-	-2307	-0-	94	1	5802	3	N	377	377	0			28
							415	9									
06	8190	X	8102	-0-	-88	-0-	243	1	7317	3	N	493	493	0			28
							542	9									

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

01	17391	X	11984	-0-	-5407	-0-	11086	3	898	9	N	816	914	1			61
02	15708	X	5452	-0-	-10256	-0-	5036	3	416	9	N	378	371	1			68
03	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					68
04	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-					68
*05	12183	X	11756	-0-	-427	-0-	11	1	10949	3	N	724	718	1			74
							796	9									
06	11610	X	9682	-0-	-1928	-0-	33	1	8969	3	N	618	546	1			146
							680	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5552	-0-	-1361	-0-	5053	3	499	9	N	454	538	1			102
02	6244	X	3103	-0-	-3141	-0-	1	1	2847	3	N	232	179	1			155
							255	9									
*03	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	5896	3	465	9	N	423	521	1			57
*04	5370	X	4900	-0-	-470	-0-	4463	3	437	9	N	397	328	1			126
*05	5549	X	4860	-0-	-689	-0-	4444	3	416	9	N	378	317	1			187
06	6150	X	4648	-0-	-1502	-0-	4241	3	407	9	N	370	514	1			43

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

01	14229	X	5428	-0-	-8801	-0-	397	1	4887	3	N	131	170	1			210
							144	9									
02	12852	X	982	-0-	-11870	-0-	347	1	606	3	N	26					236
							29	9									
03	14229	X	8972	-0-	-5257	-0-	338	1	8439	3	N	177	159	1			254
							195	9									
04	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	243	1	17263	3	N	259	350	1			163
							285	9									
05	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	248	1	14691	3	N	187	180	1			170
							206	9									
*06	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	246	1	11991	3	N	144	184	1			130
							158	9									

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

01	9114	X	7698	-0-	-1416	-0-	666	1	6347	3	N	623	737	1			65
							685	9									
02	7868	X	4876	-0-	-2992	-0-	489	1	3984	3	N	366	348	1			83
							403	9									
*03	7936	X	4298	-0-	-3638	-0-	498	1	3484	3	N	287	182	1			188
							316	9									
*04	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	505	1	7181	3	N	675	709	1			154
							743	9									
*05	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	522	1	6801	3	N	619	691	1			82
							681	9									
06	7440	X	7199	-0-	-241	-0-	487	1	6137	3	N	523	345	1			260
							575	9									

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

01	16926	X	13547	-0-	-3379	-0-	12874	3	673	9	N	612	612	0			75
02	14504	X	9994	-0-	-4510	-0-	31	1	9520	3	N	403	403	0			75
							443	9									
*03	14632	X	12846	-0-	-1786	-0-	12273	3	573	9	N	521	522	0			74
*04	13530	X	9162	-0-	-4368	-0-	8801	3	361	9	N	328	278	0			124
*05	13547	X	8032	-0-	-5515	-0-	7746	3	286	9	N	260	261	0			123
06	13110	X	4104	-0-	-9006	-0-	3889	3	215	9	N	195	194	0			124

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

01	2790	X	555	-0-	-2235	-0-	447	1	6	3	N	93	92	0			169
							102	9									
02	420	X	358	-0-	-62	-0-	256	1	5	3	N	88	88	0			169
							97	9									
03	558	X	360	-0-	-198	-0-	296	1	3	3	N	55	56	0			168
							61	9									
04	540	X	468	-0-	-72	-0-	345	1	2	3	N	110	33	0	185	1	60
							121	9									
*05	558	X	404	-0-	-154	-0-	305	1	5	3	N	85	87	0			58
							94	9									
06	540	X	489	-0-	-51	-0-	375	1	6	3	N	98	100	0			56
							108	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5617	-0-	-2102	-0-	5310	3	307	9	N	279	195	1			150
02	6216	X	4630	-0-	-1586	-0-	12	1	4380	3	N	216	183	1			183
							238	9									
*03	6882	X	2508	-0-	-4374	-0-	1	1	2369	3	N	125	160	1			148
							138	9									
*04	5730	X	1598	-0-	-4132	-0-	1548	3	50	9	N	45	169	1			24
*05	5611	X	866	-0-	-4745	-0-	846	3	20	9	N	18					42
06	5430	X	3877	-0-	-1553	-0-	3694	3	183	9	N	166					208

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5603	-0-	-2054	-0-	5300	3	303	9	N	275	368	1			82
02	8036	X	3209	-0-	-4827	-0-	3036	3	173	9	N	157					239
03	8897	X	3397	-0-	-5500	-0-	3237	3	160	9	N	145	179	1			205
04	8610	X	7955	-0-	-655	-0-	7559	3	396	9	N	360	348	1			217
05	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9167	3	447	9	N	406	353	1			270
*06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	8844	3	396	9	N	360	510	1			120

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	406	1	9120	3	N	737	727	1			197
							811	9									
02	7644	X	4178	-0-	-3466	-0-	304	1	3558	3	N	287	384	1			100
							316	9									
*03	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	402	1	8718	3	N	660	718	1			42
							726	9									
*04	9060	X	7531	-0-	-1529	-0-	471	1	6486	3	N	522	537	1			27
							574	9									
*05	9362	X	6970	-0-	-2392	-0-	509	1	5901	3	N	509	370	1			166
							560	9									
06	9060	X	6856	-0-	-2204	-0-	517	1	5767	3	N	520	507	1			179
							572	9									

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	6140	-0-	-4555	-0-	366	1	5445	3	N	299	300	0			162
							329	9									
02	8764	X	4560	-0-	-4204	-0-	246	1	4108	3	N	187	187	0			162
							206	9									
*03	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	294	1	8855	3	N	469	389	0	165	1	77
							516	9									
*04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	305	1	7872	3	N	386	120	0	184	1	159
							425	9									
*05	7254	X	4871	-0-	-2383	-0-	311	1	4399	3	N	146	13	0			292
							161	9									
06	9360	X	8288	-0-	-1072	-0-	323	1	7547	3	N	380	390	0			282
							418	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	6609	-0-	-2381	-0-	115	1	5470	3	N	931	930	0			58
							1024	9									
02	7252	X	2891	-0-	-4361	-0-	81	1	2364	3	N	405	406	0			57
							446	9									
*03	7068	X	783	-0-	-6285	-0-	40	1	668	3	N	68	68	0			57
							75	9									
*04	6570	X	2115	-0-	-4455	-0-	203	1	1818	3	N	85	7	0			135
							94	9									
*05	6758	X	934	-0-	-5824	-0-	190	1	666	3	N	71	159	1			47
							78	9									
*06	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	169	1	6186	3	N	1193	298	0	878	1	64
							1312	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	4343	-0-	-3965	-0-	181	1	3603	3	N	508	362	1			202
							559	9									
02	7252	X	3880	-0-	-3372	-0-	79	1	3429	3	N	338	382	1			158
							372	9									
*03	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	71	1	19024	3	N	670	721	1			107
							737	9									
*04	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	114	1	11383	3	N	812	879	1			40
							893	9									
*05	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	2	1	9191	3	N	662	652	1			50
							728	9									
06	8040	X	5625	-0-	-2415	-0-	5060	3	565	9	N	514	526	1			38

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

01	12400	X	8366	-0-	-4034	-0-	7188	3	1178	9	N	1071	1071	0			40
02	9912	X	5878	-0-	-4034	-0-	5148	3	730	9	N	664	664	0			40
*03	9269	X	110	-0-	-9159	-0-	77	3	33	9	N	30	30	0			40
*04	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	8511	3	1027	9	N	934	934	0			40
*05	8370	X	8250	-0-	-120	-0-	7157	3	1093	9	N	994	993	0			41
06	8100	X	7494	-0-	-606	-0-	6479	3	1015	9	N	923	923	0			41

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

01	11749	X	6253	-0-	-5496	-0-	255	1	5262	3	N	669	669	0			139
							736	9									
02	7420	X	5199	-0-	-2221	-0-	148	1	4513	3	N	489	488	0			140
							538	9									
*03	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	276	1	6119	3	N	748	750	0			138
							823	9									
*04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	190	1	5844	3	N	749	647	0	184	1	56
							824	9									
*05	7037	X	6293	-0-	-744	-0-	329	1	5220	3	N	676	457	0	178	1	97
							744	9									
06	6990	X	4966	-0-	-2024	-0-	371	1	3989	3	N	551	553	0			95
							606	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

01	4526	X	3446	-0-	-1080	-0-	2985	3	461	9	N	419	420	0			28
02	3864	X	674	-0-	-3190	-0-	3	1	551	3	N	109	108	0			29
							120	9									
*03	4526	X	3864	-0-	-662	-0-	3267	3	597	9	N	543	543	0			29
*04	4380	X	3087	-0-	-1293	-0-	2755	3	332	9	N	302	302	0			29
*05	4526	X	3264	-0-	-1262	-0-	6	1	2781	3	N	434	434	0			29
							477	9									
06	3750	X	3051	-0-	-699	-0-	2592	3	459	9	N	417	417	0			29

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

01	806	N	671	-0-	-135	-0-	333	1	229	3	N	99	180	1			113
							109	9									
02	700	N	491	-0-	-209	-0-	144	1	277	3	N	64					177
							70	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	81	1	673	3	N	142	160	1			159
							156	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	276	1	490	3	N	135	181	1			113
							149	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	304	1	411	3	N	124	169	1			68
							136	9									
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	307	1	336	3	N	114					182
							125	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1890	X	1599	-0-	-291	-0-	1315	3	284	9	N	258	371	1			58
*12	1860	X	1792	-0-	-68	-0-	1497	3	295	9	N	268	175	1			151
*01	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	1338	3	17	5	N	268	366	1			53
							295	9									
*02	1484	X	877	-0-	-607	-0-	617	3	26	5	N	213	184	1			82
							234	9									
03	1798	X	1134	-0-	-664	-0-	856	3	278	9	N	253	160	1			175
*04	1740	X	955	-0-	-785	-0-	680	3	15	5	N	236	349	1			62
							260	9									
*05	1798	X	931	-0-	-867	-0-	696	3	34	5	N	183	175	1			70
							201	9									
06	1590	X	1188	-0-	-402	-0-	939	3	4	5	N	223	159	1			134
							245	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6251	-0-	-1995	-0-	324	1	5303	3	N	567	563	0			146
							624	9									
02	6104	X	5084	-0-	-1020	-0-	307	1	4305	3	N	429	427	0			148
							472	9									
03	6758	X	5844	-0-	-914	-0-	295	1	4997	3	N	502	501	0			149
							552	9									
04	6450	X	5529	-0-	-921	-0-	266	1	4744	3	N	472	472	0			149
							519	9									
05	6262	X	5670	-0-	-592	-0-	275	1	4874	3	N	474	474	0			149
							521	9									
06	6060	X	5553	-0-	-507	-0-	222	1	4766	3	N	514	434	0	178	1	51
							565	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

M O	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
*11	4260	X	3935	-0-	-325	-0-	652	1	2856	3	N	388	366	1			182
							427	9									
*12	4557	X	4293	-0-	-264	-0-	737	1	3066	3	N	445	563	1			64
							490	9									
*01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	444	1	3697	3	N	469	386	1			147
							47	5	516	9							
*02	4116	X	3437	-0-	-679	-0-	257	1	2612	3	N	416	379	1			184
							110	5	458	9							
*03	4278	X	3536	-0-	-742	-0-	278	1	2694	3	N	513	555	1			142
							564	9									
*04	4560	X	3167	-0-	-1393	-0-	160	1	2603	3	N	314	332	1			124
							59	5	345	9							
*05	4712	X	3882	-0-	-830	-0-	216	1	3060	3	N	416	365	1			175
							148	5	458	9							
06	4560	X	3922	-0-	-638	-0-	252	1	3220	3	N	396	497	1			74
							14	5	436	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

M O	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
*11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	210	1	1501	3	N	327	338	1			94
							360	9									
*12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	217	1	1584	3	N	315	354	1			55
							347	9									
*01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	37	1	1737	3	N	327	182	1			200
							22	5	360	9							
*02	1932	N	1490	-0-	-442	-0-	66	1	1133	3	N	221	171	1			250
							48	5	243	9							
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2024	3	370	9	N	336	363	1			223
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2064	3	47	5	N	313	335	1			201
							344	9									
*05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	1	1	2469	3	N	311	348	1			164
							119	5	342	9							
*06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2292	3	10	5	N	274	328	1			110
							301	9									

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

01	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	15	1	7439	3	N	452	449	0			97
							497	9									
02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	38	1	5388	3	N	336	335	0			98
							370	9									
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	51	1	5679	3	N	363	245	0			216
							399	9									
04	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	8363	3	671	9	N	610	692	1			134
05	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	7529	3	580	9	N	527	513	1			148
*06	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	6932	3	526	9	N	478	527	1			99

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

01	10633	X	9100	-0-	-1533	-0-	155	1	7663	3	N	1165	1164	0			100
							1282	9									
02	9772	X	7469	-0-	-2303	-0-	77	1	6501	3	N	810	811	0			99
							891	9									
*03	10819	X	9317	-0-	-1502	-0-	44	1	7851	3	N	1293	1293	0			99
							1422	9									
*04	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	43	1	13642	3	N	1151	1152	0			98
							1266	9									
*05	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	476	1	14473	3	N	1111	1111	0			98
							1222	9									
06	9030	X	8936	-0-	-94	-0-	121	1	7657	3	N	1053	1054	0			97
							1158	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4590	X	4582	-0-	-8	-0-	739	1	3201	3	N	584	715	1			82
							642	9									
*12	4743	X	4683	-0-	-60	-0-	751	1	3294	3	N	580	545	1			117
							638	9									
*01	4619	X	3588	-0-	-1031	-0-	706	1	2552	3	N	271	173	1			215
							32	5	298	9							
*02	4284	X	4143	-0-	-141	-0-	581	1	2891	3	N	499	578	1			136
							122	5	549	9							
*03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	662	1	3611	3	N	479	342	1			273
							527	9									
*04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	612	1	3618	3	N	508	699	1			82
							82	5	559	9							
*05	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	588	1	3304	3	N	507	537	1			52
							160	5	558	9							
*06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	514	1	4171	3	N	380	178	1			254
							18	5	418	9							

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

01	7843	X	5973	-0-	-1870	-0-	289	1	5014	3	N	609	498	1			202
							670	9									
02	6244	X	5023	-0-	-1221	-0-	184	1	4219	3	N	564	537	0	185	1	44
							620	9									
*03	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	215	1	6730	3	N	771	44	0	697	1	74
							848	9									
*04	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	225	1	7269	3	N	678	26	0	534	1	192
							746	9									
*05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	213	1	6451	3	N	606	25	0	681	1	92
							667	9									
06	7530	X	6790	-0-	-740	-0-	247	1	5904	3	N	581	517	1			156
							639	9									

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

01	12431	X	9401	-0-	-3030	-0-	8042	3	1359	9	N	1235	1232	0			127
02	10192	X	7420	-0-	-2772	-0-	40	1	6375	3	N	914	914	0			127
							1005	9									
*03	10354	X	7196	-0-	-3158	-0-	6142	3	1054	9	N	958	955	0			130
*04	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	80	1	12705	3	N	1180	234	0	886	1	190
							1298	9									
*05	9982	X	9260	-0-	-722	-0-	229	1	7866	3	N	1059	1070	1			179
							1165	9									
06	9090	X	8984	-0-	-106	-0-	320	1	7538	3	N	1024	1049	1			154
							1126	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6937	-0-	-193	-0-	221	1	6290	3	N	387	348	1			183
							426	9									
02	7168	X	3318	-0-	-3850	-0-	89	1	3006	3	N	203	176	1			210
							223	9									
03	7936	X	7312	-0-	-624	-0-	6876	3	436	9	N	396	360	1			246
04	7680	X	6569	-0-	-1111	-0-	6159	3	410	9	N	373	527	1			92
05	6944	X	6680	-0-	-264	-0-	3	1	6267	3	N	373	328	1			137
							410	9									
06	7080	X	6272	-0-	-808	-0-	17	1	5937	3	N	289	346	1			80
							318	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	10316	-0-	-4037	-0-	285	1	8429	3	N	1456	1283	1			223
							1602	9									
02	9072	X	6052	-0-	-3020	-0-	239	1	4761	3	N	956	1116	1			63
							1052	9									
*03	9207	X	9051	-0-	-156	-0-	229	1	7313	3	N	1372	1278	1			157
							1509	9									
*04	9990	X	7944	-0-	-2046	-0-	299	1	6201	3	N	1313	1022	0	361	1	87
							1444	9									
*05	10323	X	7845	-0-	-2478	-0-	323	1	6029	3	N	1357	1359	0			85
							1493	9									
06	9990	X	7455	-0-	-2535	-0-	301	1	5810	3	N	1222	1222	0			85
							1344	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	377	1	4113	3	N	531	531	0			32
							584	9									
02	3976	X	1659	-0-	-2317	-0-	218	1	1211	3	N	209	208	0			33
							230	9									
*03	4402	X	1813	-0-	-2589	-0-	299	1	1195	3	N	290	290	0			33
							319	9									
*04	4260	X	2821	-0-	-1439	-0-	262	1	2088	3	N	428	353	0			108
							471	9									
*05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	255	1	6530	3	N	845	847	0			106
							930	9									
*06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	252	1	6322	3	N	806	810	0			102
							887	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	8519	-0-	-2796	-0-	159	1	7352	3	N	916	815	0	180	1	33
							1008	9									
02	10220	X	4832	-0-	-5388	-0-	431	1	3831	3	N	518	305	0			246
							570	9									
*03	10106	X	9238	-0-	-868	-0-	566	1	7629	3	N	948	804	0	362	1	28
							1043	9									
*04	8250	X	7414	-0-	-836	-0-	520	1	5994	3	N	818	819	0			27
							900	9									
*05	8525	X	7287	-0-	-1238	-0-	694	1	5833	3	N	691	692	0			26
							760	9									
06	8940	X	7195	-0-	-1745	-0-	469	1	5903	3	N	748	748	0			26
							823	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	24880	-0-	-4911	-0-	518	1	24105	3	N	234	171	1			227
							257	9									
02	26908	X	18721	-0-	-8187	-0-	314	1	18203	3	N	185	182	1			230
							204	9									
*03	29481	X	11087	-0-	-18394	-0-	126	1	10853	3	N	98	180	1			148
							108	9									
*04	28530	X	22546	-0-	-5984	-0-	404	1	21857	3	N	259	338	1			69
							285	9									
*05	27765	X	27765	-0-	-0-	-0-	528	1	26949	3	N	262	160	1			171
							288	9									
*06	25493	X	25493	-0-	-0-	-0-	493	1	24758	3	N	220	337	1			54
							242	9									

MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527

*11	6570	X	5449	-0-	-1121	-0-	537	1	3887	3	N	932	924	1			163
							1025	9									
*12	6045	X	5248	-0-	-797	-0-	620	1	3621	3	N	915	924	1			154
							1007	9									
*01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	727	1	4533	3	N	1052	1061	1			145
							58	5	1157	9							
*02	5096	X	4537	-0-	-559	-0-	612	1	2946	3	N	777	752	1			170
							124	5	855	9							
*03	5642	X	4952	-0-	-690	-0-	505	1	3535	3	N	829	751	1			248
							912	9									
*04	6270	X	5092	-0-	-1178	-0-	453	1	3696	3	N	781	900	1			129
							84	5	859	9							
*05	6479	X	5283	-0-	-1196	-0-	357	1	3858	3	N	801	726	1			204
							187	5	881	9							
06	6270	X	4779	-0-	-1491	-0-	442	1	3555	3	N	697	505	1			396
							15	5	767	9							

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

01	11067	X	6749	-0-	-4318	-0-	6	1	5940	3	N	730	731	0			36
							803	9									
02	9996	X	5599	-0-	-4397	-0-	4929	3	670	9	N	609	609	0			36
*03	10416	X	7724	-0-	-2692	-0-	6724	3	1000	9	N	909	909	0			36
*04	10080	X	7705	-0-	-2375	-0-	6761	3	944	9	N	858	859	0			35
*05	10416	X	6746	-0-	-3670	-0-	5978	3	768	9	N	698	672	0			61
06	7470	X	243	-0-	-7227	-0-	1	1	216	3	N	24					85
							26	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

01	558	X	556	-0-	-2	-0-	19	1	535	3	N	2					66
							2	9									
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	1	1	623	3	N	2					68
							2	9									
*03	558	X	267	-0-	-291	-0-	266	3	1	9	N	1					69
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					69
*05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					69
06	540	X	515	-0-	-25	-0-	512	3	3	9	N	3					72

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	12586	-0-	-8897	-0-	197	1	11703	3	N	624	622	0			89
							686	9									
02	14812	X	8565	-0-	-6247	-0-	157	1	7960	3	N	407	408	0			88
							448	9									
03	12679	X	9562	-0-	-3117	-0-	176	1	8888	3	N	453	453	0			88
							498	9									
04	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	184	1	12287	3	N	602	446	0	180	1	64
							662	9									
05	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	171	1	12380	3	N	590	588	0			66
							649	9									
06	12180	X	10793	-0-	-1387	-0-	67	1	10202	3	N	476	149	0	353	1	40
							524	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	10856	-0-	-8891	-0-	533	1	9912	3	N	374	372	0			37
							411	9									
02	15456	X	10536	-0-	-4920	-0-	621	1	9576	3	N	308	256	0			89
							339	9									
03	17112	X	15446	-0-	-1666	-0-	472	1	14413	3	N	510	470	0			129
							561	9									
04	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	421	1	16106	3	N	558	463	0	176	1	48
							614	9									
05	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	485	1	15762	3	N	521	462	0			107
							573	9									
06	14940	X	14869	-0-	-71	-0-	338	1	13984	3	N	497	503	0			101
							547	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	14058	-0-	-8634	-0-	595	1	12740	3	N	657	656	0			14
							723	9									
02	16128	X	10185	-0-	-5943	-0-	461	1	9098	3	N	569	245	0			338
							626	9									
03	16523	X	13997	-0-	-2526	-0-	267	1	13224	3	N	460	724	1			74
							506	9									
04	15990	X	4673	-0-	-11317	-0-	99	1	4339	3	N	214	23	0	179	1	86
							235	9									
05	14043	X	10013	-0-	-4030	-0-	166	1	9187	3	N	600	396	0	184	1	106
							660	9									
06	13590	X	10378	-0-	-3212	-0-	155	1	9779	3	N	404	275	0			235
							444	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	907	1	9950	3	N	1693	1693	0			126
							1862	9									
02	10864	X	9982	-0-	-882	-0-	349	1	8347	3	N	1169	648	0	551	1	96
							1286	9									
*03	14291	X	12972	-0-	-1319	-0-	381	1	10871	3	N	1564	1593	1			67
							1720	9									
*04	13830	X	8509	-0-	-5321	-0-	382	1	7035	3	N	993	896	1			164
							1092	9									
*05	14291	X	1495	-0-	-12796	-0-	106	1	1056	3	N	303	358	1			109
							333	9									
06	12540	X	11598	-0-	-942	-0-	265	1	9496	3	N	1670	1612	1			167
							1837	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	317	1	18984	3	Y	935	935	0			109
							1029	9									
02	15512	X	14724	-0-	-788	-0-	226	1	13931	3	Y	515	514	0			110
							567	9									
*03	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	354	1	18822	3	Y	736	573	0	136	1	137
							810	9									
*04	21622	X	21622	-0-	-0-	-0-	491	1	20069	3	Y	965	965	0			137
							1062	9									
*05	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	453	1	18348	3	Y	878	879	0			136
							966	9									
*06	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	419	1	16685	3	Y	803	804	0			135
							883	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058

01	45570	X	37305	-0-	-8265	-0-	435	1	32226	3	N	4222	4039	0	164	1	46
							4644	9									
02	39004	X	25609	-0-	-13395	-0-	271	1	22802	3	N	2305	1599	0	541	1	211
							2536	9									
*03	41292	X	38668	-0-	-2624	-0-	317	1	33835	3	N	4105	3316	0	898	1	102
							4516	9									
*04	39030	X	17413	-0-	-21617	-0-	159	1	15114	3	N	1945	1946	0			101
							2140	9									
*05	39463	X	28425	-0-	-11038	-0-	57	1	25661	3	N	2461	1389	0	1006	1	167
							2707	9									
06	37410	X	31499	-0-	-5911	-0-	157	1	27133	3	N	3826	3827	0			166
							4209	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109

*11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	99	1	5101	3	Y	851	851	0			-0-
							936	9									
*12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	105	1	4723	3	Y	667	667	0			-0-
							734	9									
*01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	98	1	4278	3	Y	962	962	0			-0-
							54	5	1058	9							
*02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	156	1	5345	3	Y	635	635	0			-0-
							224	5	699	9							
*03	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	195	1	7904	3	Y	939	939	0			-0-
							1033	9									
*04	6150	X	5028	-0-	-1122	-0-	121	1	3947	3	Y	792	792	0			-0-
							89	5	871	9							
*05	7099	X	4113	-0-	-2986	-0-	90	1	3060	3	Y	743	743	0			-0-
							146	5	817	9							
06	8850	X	3883	-0-	-4967	-0-	88	1	2973	3	Y	736	736	0			-0-
							12	5	810	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455

M O	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
*11	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	170	1	8813	3	Y	1972	1972	0			-0-
							2169	9									
*12	11377	X	10273	-0-	-1104	-0-	180	1	8156	3	Y	1761	1761	0			-0-
							1937	9									
*01	11377	X	10534	-0-	-843	-0-	190	1	8268	3	Y	1793	1793	0			-0-
							104	5	1972	9							
*02	10724	X	4422	-0-	-6302	-0-	101	1	3488	3	Y	625	625	0			-0-
							145	5	688	9							
*03	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	291	1	11849	3	Y	1887	1887	0			-0-
							2076	9									
*04	11160	X	6612	-0-	-4548	-0-	150	1	4901	3	Y	1319	1319	0			-0-
							110	5	1451	9							
*05	10540	X	9722	-0-	-818	-0-	213	1	7239	3	Y	1750	1750	0			-0-
							345	5	1925	9							
06	12000	X	8830	-0-	-3170	-0-	206	1	6947	3	Y	1498	1498	0			-0-
							29	5	1648	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39060	X	30901	-0-	-8159	-0-	61	1	28576	3	Y	2058	2058	0			-0-
							2264	9									
02	36232	X	24047	-0-	-12185	-0-	29	1	21900	3	Y	1925	1925	0			-0-
							2118	9									
*03	40269	X	33800	-0-	-6469	-0-	81	1	30695	3	Y	2749	2749	0			-0-
							3024	9									
*04	38970	X	37153	-0-	-1817	-0-	130	1	34148	3	Y	2614	2614	0			-0-
							2875	9									
*05	43095	X	43095	-0-	-0-	-0-	175	1	39773	3	Y	2861	2861	0			-0-
							3147	9									
*06	42238	X	42238	-0-	-0-	-0-	193	1	38863	3	Y	2893	2893	0			-0-
							3182	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	17580	X	14411	-0-	-3169	-0-	225	1	11665	3	Y	2292	2292	0			-0-
							2521	9									
*12	18362	X	18362	-0-	-0-	-0-	339	1	15317	3	Y	2460	2460	0			-0-
							2706	9									
*01	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	380	1	16448	3	Y	2374	2374	0			-0-
							208	5	2611	9							
*02	14784	X	10788	-0-	-3996	-0-	252	1	8669	3	Y	1368	1368	0			-0-
							362	5	1505	9							
*03	16368	X	11167	-0-	-5201	-0-	232	1	9427	3	Y	1371	1371	0			-0-
							1508	9									
*04	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	418	1	13584	3	Y	2481	2481	0			-0-
							305	5	2729	9							
*05	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	379	1	12858	3	Y	2347	2347	0			-0-
							616	5	2582	9							
*06	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	384	1	12928	3	Y	2264	2264	0			-0-
							54	5	2490	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	744	-0-	744	744	3	1	630	3	Y	101	101	0			-0-
						111	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497

01	55583 X	40386	-0-	-15197	-0-	80	1	37627	3	Y	2435	2435	0			-0-
						2679	9									
02	47992 X	25026	-0-	-22966	-0-	31	1	23166	3	Y	1663	1663	0			-0-
						1829	9									
*03	52266 X	35375	-0-	-16891	-0-	86	1	32465	3	Y	2567	2567	0			-0-
						2824	9									
*04	50580 X	36982	-0-	-13598	-0-	131	1	34353	3	Y	2271	2271	0			-0-
						2498	9									
*05	40393 X	39275	-0-	-1118	-0-	161	1	36565	3	Y	2317	2317	0			-0-
						2549	9									
06	39090 X	38072	-0-	-1018	-0-	176	1	35469	3	Y	2206	2206	0			-0-
						2427	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505

*11	26160 X	21762	-0-	-4398	-0-	409	1	18406	3	N	2679	2546	1			321
						2947	9									
*12	27032 X	24004	-0-	-3028	-0-	523	1	20443	3	N	2762	2936	1			147
						3038	9									
*01	25668 X	19716	-0-	-5952	-0-	450	1	16431	3	N	2387	2368	1			166
						209	5	2626	9							
*02	22120 X	11039	-0-	-11081	-0-	257	1	8971	3	N	1303	1132	1			337
						378	5	1433	9							
*03	23994 X	20683	-0-	-3311	-0-	348	1	17436	3	N	2635	2709	1			263
						2899	9									
*04	23220 X	18364	-0-	-4856	-0-	97	1	15542	3	N	2156	1976	1			443
						353	5	2372	9							
*05	23994 X	18576	-0-	-5418	-0-	341	1	14977	3	N	2303	2508	1			238
						725	5	2533	9							
06	20010 X	16945	-0-	-3065	-0-	56	1	14529	3	N	2089	1940	1			387
						62	5	2298	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763

01	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	12	1	5565	3	Y	1213	1213	0			-0-
						1334	9									
02	31024 X	397	-0-	-30627	-0-	244	3	153	9	Y	139	139	0			-0-
*03	33604 X	23970	-0-	-9634	-0-	59	1	22468	3	Y	1312	1312	0			-0-
						1443	9									
*04	32520 X	336	-0-	-32184	-0-	1	1	268	3	Y	61	61	0			-0-
						67	9									
*05	19003 X	1387	-0-	-17616	-0-	6	1	1338	3	Y	39	39	0			-0-
						43	9									
06	23190 X	685	-0-	-22505	-0-	3	1	642	3	Y	36	36	0			-0-
						40	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425

M O	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
*11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	76	1	3940	3	Y	1020	1020	0			-0-
							1122	9									
*12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	81	1	3686	3	Y	907	907	0			-0-
							998	9									
*01	4154	X	4146	-0-	-8	-0-	70	1	3051	3	Y	897	897	0			-0-
							38	5	987	9							
*02	3332	X	1409	-0-	-1923	-0-	30	1	1033	3	Y	275	275	0			-0-
							43	5	303	9							
*03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	99	1	4050	3	Y	933	933	0			-0-
							1026	9									
*04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	129	1	4223	3	Y	949	949	0			-0-
							95	5	1044	9							
*05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	90	1	3069	3	Y	1051	1051	0			-0-
							146	5	1156	9							
*06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	71	1	2424	3	Y	1033	1033	0			-0-
							10	5	1136	9							

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424

*11	25290	X	17060	-0-	-8230	-0-	125	1	16935	3	N	-0-					-0-
*12	26133	X	16851	-0-	-9282	-0-	107	1	14246	3	N	2271	2271	0			-0-
							2498	9									
*01	18755	X	15969	-0-	-2786	-0-	92	1	13193	3	N	2289	2289	0			-0-
							166	5	2518	9							
*02	16744	X	14825	-0-	-1919	-0-	92	1	10954	3	N	3023	3023	0			-0-
							454	5	3325	9							
*03	18538	X	16952	-0-	-1586	-0-	132	1	14057	3	N	2512	2512	0			-0-
							2763	9									
*04	17070	X	15366	-0-	-1704	-0-	132	1	12445	3	N	2281	2281	0			-0-
							280	5	2509	9							
*05	16864	X	6211	-0-	-10653	-0-	48	1	5011	3	N	829	829	0			-0-
							240	5	912	9							
06	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-					-0-

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016

*11	31170	X	21766	-0-	-9404	-0-	140	1	19098	3	N	2298	2298	0			-0-
							2528	9									
*12	32209	X	20405	-0-	-11804	-0-	134	1	17808	3	N	2239	2239	0			-0-
							2463	9									
*01	26939	X	19919	-0-	-7020	-0-	121	1	17168	3	N	2194	2194	0			-0-
							217	5	2413	9							
*02	24332	X	16255	-0-	-8077	-0-	116	1	13607	3	N	1784	1784	0			-0-
							570	5	1962	9							
*03	24273	X	15430	-0-	-8843	-0-	124	1	13234	3	N	1884	1884	0			-0-
							2072	9									
*04	21780	X	15272	-0-	-6508	-0-	133	1	12522	3	N	2123	2123	0			-0-
							282	5	2335	9							
*05	20398	X	5579	-0-	-14819	-0-	43	1	4506	3	N	740	740	0			-0-
							216	5	814	9							
06	19290	X	-0-	-0-	-19290	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	27420	X	25757	-0-	-1663	-0-	160	1	21842	3	N	3414	3414	0			-0-
							3755	9									
*12	28334	X	21403	-0-	-6931	-0-	134	1	17844	3	N	3114	3114	0			-0-
							3425	9									
*01	24893	X	21308	-0-	-3585	-0-	123	1	17598	3	N	3059	3059	0			-0-
							222	5	3365	9							
*02	24052	X	17685	-0-	-6367	-0-	119	1	14140	3	N	2578	2578	0			-0-
							590	5	2836	9							
*03	26629	X	21518	-0-	-5111	-0-	167	1	17846	3	N	3186	3186	0			-0-
							3505	9									
*04	25770	X	18806	-0-	-6964	-0-	162	1	15262	3	N	2763	2763	0			-0-
							343	5	3039	9							
*05	21390	X	6981	-0-	-14409	-0-	53	1	5539	3	N	1022	1022	0			-0-
							265	5	1124	9							
06	20820	X	-0-	-0-	-20820	-0-					N	-0-					-0-

POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193

01	1395	X	568	-0-	-827	-0-	15	1	358	3	N	177	177	0			-0-
							195	9									
02	1260	X	528	-0-	-732	-0-	16	1	393	3	N	108	108	0			-0-
							119	9									
*03	1395	X	643	-0-	-752	-0-	49	1	538	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
*04	990	X	825	-0-	-165	-0-	37	1	480	3	N	280	280	0			-0-
							308	9									
*05	837	X	830	-0-	-7	-0-	61	1	746	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
*06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	95	1	1125	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									

RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551

01	89063	X	79957	-0-	-9106	-0-	810	1	76285	3	N	2602	2942	1			305
							2862	9									
02	80444	X	66806	-0-	-13638	-0-	663	1	63767	3	N	2160	1948	1			517
							2376	9									
*03	89931	X	79551	-0-	-10380	-0-	1038	1	75575	3	N	2671	2664	1			524
							2938	9									
*04	87030	X	72403	-0-	-14627	-0-	957	1	68781	3	N	2423	2542	1			405
							2665	9									
*05	89931	X	71311	-0-	-18620	-0-	1033	1	67632	3	N	2405	2107	1			703
							2646	9									
06	77370	X	70753	-0-	-6617	-0-	948	1	67255	3	N	2318	2502	1			519
							2550	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389

01	88567	X	46612	-0-	-41955	-0-	37	1	44878	3	N	1543	1543	0			-0-
							1697	9									
02	64512	X	34156	-0-	-30356	-0-	20	1	32994	3	N	1038	1038	0			-0-
							1142	9									
*03	55738	X	48192	-0-	-7546	-0-	2	1	46817	3	N	1248	1248	0			-0-
							1373	9									
*04	48180	X	35822	-0-	-12358	-0-	1	1	34858	3	N	875	875	0			-0-
							963	9									
*05	46624	X	37737	-0-	-8887	-0-	7	1	37058	3	N	611	611	0			-0-
							672	9									
06	46650	X	38029	-0-	-8621	-0-	21	1	37360	3	N	589	589	0			-0-
							648	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81189 X	46124	-0-	-35065	-0-	36	1	44006	3	N	1893	1893	0			-0-
						2082	9									
02	65576 X	34905	-0-	-30671	-0-	20	1	33588	3	N	1179	1179	0			-0-
						1297	9									
*03	64635 X	50245	-0-	-14390	-0-	2	1	49186	3	N	961	961	0			-0-
						1057	9									
*04	53549 X	53549	-0-	-0-	-0-	1	1	52591	3	N	870	870	0			-0-
						957	9									
*05	54628 X	54628	-0-	-0-	-0-	9	1	53798	3	N	746	746	0			-0-
						821	9									
*06	52910 X	52910	-0-	-0-	-0-	29	1	52136	3	N	677	677	0			-0-
						745	9									

PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483

01	47213 X	32426	-0-	-14787	-0-	116	1	29376	3	N	2667	2667	0			-0-
						2934	9									
02	30240 X	22946	-0-	-7294	-0-	115	1	21541	3	N	1173	1173	0			-0-
						1290	9									
03	32457 X	26084	-0-	-6373	-0-	131	1	24475	3	N	1344	1344	0			-0-
						1478	9									
04	31410 X	20409	-0-	-11001	-0-	130	1	19256	3	N	930	930	0			-0-
						1023	9									
05	32426 X	16593	-0-	-15833	-0-	116	1	15475	3	N	911	911	0			-0-
						1002	9									
06	31380 X	17390	-0-	-13990	-0-	127	1	16167	3	N	996	996	0			-0-
						1096	9									

PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920

01	58528 X	39642	-0-	-18886	-0-	152	1	38211	3	N	1163	1163	0			-0-
						1279	9									
02	42140 X	26310	-0-	-15830	-0-	134	1	25064	3	N	1011	1011	0			-0-
						1112	9									
03	45291 X	31979	-0-	-13312	-0-	163	1	30515	3	N	1183	1183	0			-0-
						1301	9									
04	43830 X	27329	-0-	-16501	-0-	175	1	26041	3	N	1012	1012	0			-0-
						1113	9									
05	42253 X	26092	-0-	-16161	-0-	186	1	24798	3	N	1007	1007	0			-0-
						1108	9									
06	38370 X	27344	-0-	-11026	-0-	205	1	25930	3	N	1099	1099	0			-0-
						1209	9									

PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802

01	55180 X	30586	-0-	-24594	-0-	120	1	29997	3	N	426	426	0			-0-
						469	9									
02	43120 X	21556	-0-	-21564	-0-	114	1	21215	3	N	206	206	0			-0-
						227	9									
03	47740 X	25212	-0-	-22528	-0-	134	1	24856	3	N	202	202	0			-0-
						222	9									
04	44640 X	16956	-0-	-27684	-0-	109	1	16236	3	N	555	555	0			-0-
						611	9									
05	35154 X	17304	-0-	-17850	-0-	124	1	16470	3	N	645	645	0			-0-
						710	9									
06	29610 X	16340	-0-	-13270	-0-	126	1	15883	3	N	301	301	0			-0-
						331	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60760 X	39610	-0-	-21150	-0-	150	1	37817	3	N	1494	1494	0			-0-
						1643	9									
02	43176 X	26527	-0-	-16649	-0-	135	1	25138	3	N	1140	1140	0			-0-
						1254	9									
03	38595 X	34292	-0-	-4303	-0-	174	1	32440	3	N	1525	1525	0			-0-
						1678	9									
04	38340 X	28257	-0-	-10083	-0-	180	1	26782	3	N	1177	1177	0			-0-
						1295	9									
05	39618 X	27255	-0-	-12363	-0-	194	1	25808	3	N	1139	1139	0			-0-
						1253	9									
06	38340 X	24591	-0-	-13749	-0-	182	1	23135	3	N	1158	1158	0			-0-
						1274	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235

01	115706 X	115706	-0-	-0-	-0-	85	1	103947	3	N	10613	10613	0			-0-
						11674	9									
02	84412 X	84412	-0-	-0-	-0-	46	1	77345	3	N	6383	6383	0			-0-
						7021	9									
*03	96350 X	96350	-0-	-0-	-0-	3	1	89079	3	N	6607	6607	0			-0-
						7268	9									
*04	78570 X	73736	-0-	-4834	-0-	2	1	68345	3	N	4899	4899	0			-0-
						5389	9									
*05	81189 X	61519	-0-	-19670	-0-	10	1	56916	3	N	4175	4175	0			-0-
						4593	9									
06	78570 X	49169	-0-	-29401	-0-	25	1	45379	3	N	3423	3423	0			-0-
						3765	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158

01	109570 X	109570	-0-	-0-	-0-	80	1	97837	3	N	10594	10594	0			-0-
						11653	9									
02	83663 X	83663	-0-	-0-	-0-	44	1	74709	3	N	8100	8100	0			-0-
						8910	9									
*03	108553 X	108553	-0-	-0-	-0-	4	1	97878	3	N	9701	9701	0			-0-
						10671	9									
*04	93095 X	93095	-0-	-0-	-0-	2	1	84379	3	N	7922	7922	0			-0-
						8714	9									
*05	83235 X	81706	-0-	-1529	-0-	13	1	73993	3	N	7000	7000	0			-0-
						7700	9									
06	80550 X	69074	-0-	-11476	-0-	35	1	62482	3	N	5961	5961	0			-0-
						6557	9									

PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611

01	38843 X	37160	-0-	-1683	-0-	140	1	35173	3	N	1679	1679	0			-0-
						1847	9									
02	35084 X	24854	-0-	-10230	-0-	124	1	23278	3	N	1320	1320	0			-0-
						1452	9									
03	40300 X	30925	-0-	-9375	-0-	155	1	28910	3	N	1691	1691	0			-0-
						1860	9									
04	39000 X	28954	-0-	-10046	-0-	184	1	27345	3	N	1295	1295	0			-0-
						1425	9									
05	40300 X	25556	-0-	-14744	-0-	181	1	24064	3	N	1192	1192	0			-0-
						1311	9									
06	35970 X	22316	-0-	-13654	-0-	166	1	21041	3	N	1008	1008	0			-0-
						1109	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39494 X	32432	-0-	-7062	-0-	122	1	30573	3	N	1579	1579	0			-0-
						1737	9									
02	30688 X	23169	-0-	-7519	-0-	115	1	21485	3	N	1426	1426	0			-0-
						1569	9									
03	33976 X	26102	-0-	-7874	-0-	131	1	24467	3	N	1367	1367	0			-0-
						1504	9									
04	32850 X	22069	-0-	-10781	-0-	138	1	20598	3	N	1212	1212	0			-0-
						1333	9									
05	33573 X	19692	-0-	-13881	-0-	137	1	18299	3	N	1142	1142	0			-0-
						1256	9									
06	31380 X	13082	-0-	-18298	-0-	96	1	12210	3	N	705	705	0			-0-
						776	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 12201 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 12130 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12154 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 12074 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 12239 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTA CENTRAL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290281 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 12959 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTA 2-REIMAN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 290282 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTA 2-REIMAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 290283 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTA 2-REIMAN ULW C WELL #: 1 RRCID -> 290285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 12819 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTA CENTRAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290428 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 12891 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

YANTA CENTRAL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290429 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 12837 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	92119	-0-	92119	92119	72659	3	303	5	N	17415	17415	0			-0-
						19157	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	88491	-0-	88491	88491	67539	3	281	5	N	18792	18792	0			-0-
						20671	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 13221 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	79023	-0-	79023	79023	57557	3	239	5	N	19297	19297	0			-0-
						21227	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 13362 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	81408	-0-	81408	81408	60522	3	251	5	N	18759	18759	0			-0-
						20635	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 13534 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	80657	-0-	80657	80657	59171	3	245	5	N	19310	19310	0			-0-
						21241	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		13346	-0-	13346	13346	15	1	8708	3	N	4105	4105	0			-0-
							107	5	4516	9							
*02	0		83023	-0-	83023	96369	49	1	58848	3	N	19792	19792	0			-0-
							2355	5	21771	9							
*03	0		118975	-0-	118975	215344	11	1	89066	3	N	27180	27180	0			-0-
							29898	9									
*04	0		120476	-0-	120476	335820	88860	3	1931	5	N	26986	26986	0			-0-
							29685	9									
*05	459256	X	123436	-0-	-335820	-0-	89837	3	4250	5	N	26681	26681	0			-0-
							29349	9									
*06	110023	X	110023	-0-	-0-	-0-	83938	3	350	5	N	23395	23395	0			-0-
							25735	9									

GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		13210	-0-	13210	13210	16	1	9036	3	N	3678	3678	0			-0-
							112	5	4046	9							
*02	0		81155	-0-	81155	94365	50	1	59800	3	N	17187	17187	0			-0-
							2399	5	18906	9							
*03	0		104482	-0-	104482	198847	10	1	82490	3	N	19984	19984	0			-0-
							21982	9									
*04	0		111987	-0-	111987	310834	87184	3	1906	5	N	20815	20815	0			-0-
							22897	9									
*05	426552	X	115718	-0-	-310834	-0-	86250	3	4094	5	N	23067	23067	0			-0-
							25374	9									
*06	100339	X	100339	-0-	-0-	-0-	78587	3	328	5	N	19476	19476	0			-0-
							21424	9									

GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		12704	-0-	12704	12704	15	1	8851	3	N	3390	3390	0			-0-
							109	5	3729	9							
*02	0		80491	-0-	80491	93195	49	1	59203	3	N	17189	17189	0			-0-
							2331	5	18908	9							
*03	0		118909	-0-	118909	212104	11	1	93344	3	N	23231	23231	0			-0-
							25554	9									
*04	0		116717	-0-	116717	328821	90303	3	1942	5	N	22247	22247	0			-0-
							24472	9									
*05	453853	X	125032	-0-	-328821	-0-	93716	3	4475	5	N	24401	24401	0			-0-
							26841	9									
*06	108583	X	108583	-0-	-0-	-0-	85098	3	357	5	N	21025	21025	0			-0-
							23128	9									

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15443	-0-	15443	15443	18	1	10399	3	N	4453	4453	0			-0-
							128	5	4898	9							
02	0		75870	-0-	75870	91313	46	1	54333	3	N	17560	17560	0			-0-
							2175	5	19316	9							
03	0		108169	-0-	108169	199482	10	1	80337	3	N	25293	25293	0			-0-
							27822	9									
04	0		107078	-0-	107078	306560	78339	3	1697	5	N	24584	24584	0			-0-
							27042	9									
*05	418942	X	112382	-0-	-306560	-0-	80636	3	3784	5	N	25420	25420	0			-0-
							27962	9									
*06	103735	X	103735	-0-	-0-	-0-	78110	3	323	5	N	23002	23002	0			-0-
							25302	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CALDERA OPERATING COMPANY LLC 123613
GAP BAND WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5352	-0-	-786	-0-	1500	1	2917	3	N	850	729	1			367
							935	9									
02	7112	X	5087	-0-	-2025	-0-	750	1	3619	3	N	653	732	1			288
							718	9									
03	7874	X	2510	-0-	-5364	-0-	750	1	881	3	N	799	772	1			315
							879	9									
04	7620	X	3619	-0-	-4001	-0-	750	1	2145	3	N	658	586	1			387
							724	9									
05	5642	X	3133	-0-	-2509	-0-	750	1	1777	3	N	551	581	1			357
							606	9									
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					357

ENSIGN OPERATING LLC 253102
SINOR RANCH 02 WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2152	2	96	9	Y	87	76	0	11	1	-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1835	2	95	9	Y	86	78	0	8	1	-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1929	2	118	9	Y	107	100	0	7	1	-0-
04	2190	N	1979	-0-	-211	-0-	1814	2	165	9	Y	150	142	0	8	1	-0-
05	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	1961	2	172	9	Y	156	148	0	8	1	-0-
*06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1920	2	106	9	Y	96	90	0	6	1	-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

01	4867	X	2747	-0-	-2120	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3361	-0-	-755	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
03	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			Y	-0-					-0-
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	2611	-0-	-1109	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
*06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

01	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3365	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	3220	X	1346	-0-	-1874	-0-	1323	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3862	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
04	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	3529	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3554	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
*06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3317	2	118	9	Y	107	107	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

01	62	N	39	-0-	-23	-0-	33	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	24	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	24	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	22	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

01	1798	N	1280	-0-	-518	-0-	1267	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	1624	N	1419	-0-	-205	-0-	1412	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1000	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	1032	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1385	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	925	2	41	9	Y	37	37	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1514	-0-	-1276	-0-	121	1	1137	2	Y	233	231	0	2	1	-0-
							256	9									
02	2380	X	191	-0-	-2189	-0-	30	2	161	9	Y	146	146	0			-0-
03	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	180	1	1834	2	Y	201	197	0	4	1	-0-
							221	9									
04	2460	X	1805	-0-	-655	-0-	144	1	1431	2	Y	209	206	0	3	1	-0-
							230	9									
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	195	1	2117	2	Y	203	202	0	1	1	-0-
							223	9									
*06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	146	1	1682	2	Y	160	159	0	1	1	-0-
							176	9									

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 17622 PERF.12860 - 17482

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	174	1	4644	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2214	-0-	-1594	-0-	45	1	2169	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	2194	-0-	-2022	-0-	62	1	2132	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3792	-0-	-288	-0-	138	1	3654	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	2999	-0-	-1217	-0-	93	1	2906	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	2441	-0-	-1639	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

01	2821	X	2713	-0-	-108	-0-	2388	2	325	9	Y	295	291	0	4	1	-0-
02	2548	X	1960	-0-	-588	-0-	1741	2	219	9	Y	199	195	0	4	1	-0-
03	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	2416	2	307	9	Y	279	274	0	5	1	-0-
04	2640	X	2510	-0-	-130	-0-	2275	2	235	9	Y	214	209	0	5	1	-0-
05	2728	X	2231	-0-	-497	-0-	2087	2	144	9	Y	131	130	0	1	1	-0-
06	2640	X	2187	-0-	-453	-0-	2007	2	180	9	Y	164	163	0	1	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4435	-0-	-308	-0-	4405	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3331	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4612	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	4650	X	3863	-0-	-787	-0-	3859	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	4805	X	4532	-0-	-273	-0-	4522	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	4290	X	2153	-0-	-2137	-0-	2116	2	37	9	Y	34	34	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	157	1	666	2	Y	128	127	0	1	1	-0-
							141	9									
02	756	N	77	-0-	-679	-0-	8	2	69	9	Y	63	63	0			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	2	120	9	Y	109	109	0			-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	12	1	842	2	Y	124	122	0	2	1	-0-
							136	9									
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	6	1	864	2	Y	102	101	0	1	1	-0-
							112	9									
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	743	2	Y	111	111	0			-0-
							122	9									

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4372	-0-	-526	-0-	3842	2	530	9	Y	482	475	0	7	1	-0-
02	4424	X	4115	-0-	-309	-0-	3669	2	446	9	Y	405	397	0	8	1	-0-
03	4805	X	4252	-0-	-553	-0-	3635	2	617	9	Y	561	554	0	7	1	-0-
04	4440	X	3254	-0-	-1186	-0-	2759	2	495	9	Y	450	445	0	5	1	-0-
05	4557	X	3920	-0-	-637	-0-	3434	2	486	9	Y	442	440	0	2	1	-0-
06	4410	X	3977	-0-	-433	-0-	3431	2	546	9	Y	496	495	0	1	1	-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2107	-0-	-373	-0-	1967	2	140	9	Y	127	127	1			-0-
02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1331	2	134	9	Y	122	122	1			-0-
03	2480	X	2007	-0-	-473	-0-	1736	2	271	9	Y	246	246	1			-0-
04	2040	X	1703	-0-	-337	-0-	1575	2	128	9	Y	116	116	1			-0-
05	2108	X	1868	-0-	-240	-0-	1613	2	255	9	Y	232	232	1			-0-
06	2040	X	1987	-0-	-53	-0-	1330	2	657	9	Y	597	597	1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4397	-0-	-377	-0-	4339	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3563	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	4650	X	4494	-0-	-156	-0-	4374	2	120	9	Y	109	109	1			-0-
04	4260	X	4055	-0-	-205	-0-	4015	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	4402	X	3194	-0-	-1208	-0-	3115	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
06	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	3883	2	209	9	Y	190	190	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	244	-0-	-97	-0-	19	1	102	2	Y	112	112	0			-0-
						123	9									
02	308 N	102	-0-	-206	-0-	17	2	85	9	Y	77	77	0			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	148	148	0			-0-
						163	9									
04	240 N	184	-0-	-56	-0-	26	2	158	9	Y	144	144	0			-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	86	1	366	2	Y	224	224	0			-0-
						246	9									
*06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	73	1	215	2	Y	249	249	0			-0-
						274	9									

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

01	2852 X	1540	-0-	-1312	-0-	1393	2	147	9	Y	134	127	0	7	1	-0-
02	2324 X	718	-0-	-1606	-0-	626	2	92	9	Y	84	81	0	3	1	-0-
03	2573 X	2444	-0-	-129	-0-	2222	2	222	9	Y	202	194	0	8	1	-0-
04	2340 X	2338	-0-	-2	-0-	2096	2	242	9	Y	220	211	0	9	1	-0-
05	2015 X	1950	-0-	-65	-0-	1776	2	174	9	Y	158	151	0	7	1	-0-
*06	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1548	2	146	9	Y	133	129	0	4	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

01	682 X	578	-0-	-104	-0-	465	2	113	9	Y	103	101	0	2	1	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	399	2	169	9	Y	154	152	0	2	1	-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	123	2	116	9	Y	105	105	0			-0-
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	413	2	124	9	Y	113	111	0	2	1	-0-
05	620 N	395	-0-	-225	-0-	255	2	140	9	Y	127	126	0	1	1	-0-
*06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	472	2	155	9	Y	141	140	0	1	1	-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

01	8742 X	5614	-0-	-3128	-0-	5347	2	267	9	Y	243	217	0	26	1	-0-
02	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4302	2	224	9	Y	204	184	0	20	1	-0-
03	6665 X	5397	-0-	-1268	-0-	5143	2	254	9	Y	231	211	0	20	1	-0-
04	6450 X	4938	-0-	-1512	-0-	4686	2	252	9	Y	229	209	0	20	1	-0-
05	5611 X	4686	-0-	-925	-0-	4457	2	229	9	Y	208	191	0	17	1	-0-
06	5430 X	4643	-0-	-787	-0-	4452	2	191	9	Y	174	161	0	13	1	-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

01	6231 X	2938	-0-	-3293	-0-	351	1	2248	2	N	308	304	0	4	1	-0-
						339	9									
02	5628 X	1886	-0-	-3742	-0-	31	1	1581	2	N	249	246	0	3	1	-0-
						274	9									
03	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	36	1	4339	2	N	387	379	0	8	1	-0-
						426	9									
04	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	34	1	4360	2	N	360	351	0	9	1	-0-
						396	9									
05	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	37	1	4345	2	N	266	263	0	3	1	-0-
						293	9									
*06	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	52	1	4432	2	N	275	273	0	2	1	-0-
						303	9									

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

01	5642 X	4808	-0-	-834	-0-	4593	2	215	9	Y	195	173	0	22	1	-0-
02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3854	2	157	9	Y	143	125	0	18	1	-0-
03	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6161	2	210	9	Y	191	167	0	24	1	-0-
04	6000 X	5051	-0-	-949	-0-	4857	2	194	9	Y	176	155	0	21	1	-0-
05	6200 X	5756	-0-	-444	-0-	5558	2	198	9	Y	180	158	0	22	1	-0-
*06	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5192	2	183	9	Y	166	151	0	15	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	41	1	530	2	Y	171	170	0	1	1	-0-
							188	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	558	2	Y	126	125	0	1	1	-0-
							139	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	57	1	533	2	Y	165	164	0	1	1	-0-
							182	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	532	2	Y	149	148	0	1	1	-0-
							164	9									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	548	2	Y	122	122	0			-0-
							134	9									
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	71	1	575	2	Y	139	139	0			-0-
							153	9									

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

01	4619	X	2235	-0-	-2384	-0-	239	1	1596	2	Y	364	361	0	3	1	-0-
							400	9									
02	4172	X	3628	-0-	-544	-0-	396	1	2758	2	Y	431	425	0	6	1	-0-
							474	9									
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	525	1	3248	2	Y	708	702	0	6	1	-0-
							779	9									
04	4200	X	3918	-0-	-282	-0-	510	1	2718	2	Y	627	622	0	5	1	-0-
							690	9									
05	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	524	1	3005	2	Y	511	509	0	2	1	-0-
							562	9									
06	3900	X	3761	-0-	-139	-0-	470	1	2675	2	Y	560	559	0	1	1	-0-
							616	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

01	2201	X	248	-0-	-1953	-0-	27	2	221	9	Y	201	201	0			-0-
02	2156	X	162	-0-	-1994	-0-	23	2	139	9	Y	126	126	0			-0-
03	2387	X	1080	-0-	-1307	-0-	158	1	709	2	Y	194	193	0	1	1	-0-
							213	9									
04	2310	X	1183	-0-	-1127	-0-	13	1	963	2	Y	188	186	0	2	1	-0-
							207	9									
05	2139	X	1171	-0-	-968	-0-	7	1	986	2	Y	162	161	0	1	1	-0-
							178	9									
*06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	7	1	982	2	Y	176	176	0			-0-
							194	9									

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

01	2046	N	1680	-0-	-366	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1438	-0-	-326	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1078	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1148	N	906	-0-	-242	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1270	2	12	9	N	11	11	1			-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1381	2	8	9	N	7	7	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

01	527	N	499	-0-	-28	-0-	423	2	76	9	Y	69	68	0	1	1	-0-
02	448	N	247	-0-	-201	-0-	173	2	74	9	Y	67	67	0			-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	482	2	100	9	Y	91	90	0	1	1	-0-
04	480	N	384	-0-	-96	-0-	314	2	70	9	Y	64	63	0	1	1	-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	325	2	44	9	Y	40	40	0			-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	319	2	48	9	Y	44	44	0			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

01	5301	X	4737	-0-	-564	-0-	4422	2	315	9	Y	286	265	0	21	1	-0-
02	4648	X	4249	-0-	-399	-0-	3951	2	298	9	Y	271	253	0	18	1	-0-
03	5053	X	4887	-0-	-166	-0-	4476	2	411	9	Y	374	357	0	17	1	-0-
04	4890	X	4652	-0-	-238	-0-	4264	2	388	9	Y	353	335	0	18	1	-0-
05	4960	X	4694	-0-	-266	-0-	4301	2	393	9	Y	357	340	0	17	1	-0-
06	4590	X	4423	-0-	-167	-0-	4092	2	331	9	Y	301	289	0	12	1	-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

01	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	541	1	2290	2	Y	349	345	0	4	1	-0-
							384	9									
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	295	1	1830	2	Y	250	246	0	4	1	-0-
							275	9									
03	3286	X	1320	-0-	-1966	-0-	200	1	882	2	Y	216	214	0	2	1	-0-
							238	9									
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	52	1	3826	2	Y	625	617	0	8	1	-0-
							688	9									
05	3255	X	156	-0-	-3099	-0-	3	2	153	9	Y	139	139	0			-0-
06	3120	X	7	-0-	-3113	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

01	9145	X	7812	-0-	-1333	-0-	7722	2	90	9	Y	82	82	1			-0-
02	8232	X	6103	-0-	-2129	-0-	6053	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
03	8711	X	8439	-0-	-272	-0-	8265	2	174	9	Y	158	158	1			-0-
04	8790	X	7814	-0-	-976	-0-	7768	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	9083	X	7748	-0-	-1335	-0-	7657	2	91	9	Y	83	83	1			-0-
*06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7774	2	270	9	Y	245	245	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1661	-0-	-1315	-0-	265 272	1 9	1124	2	Y	247	245	0	2	1	-0-
02	2688	X	1103	-0-	-1585	-0-	127 185	1 9	791	2	Y	168	166	0	2	1	-0-
03	2139	X	1680	-0-	-459	-0-	262 265	1 9	1153	2	Y	241	239	0	2	1	-0-
04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	23 323	1 9	1655	2	Y	294	291	0	3	1	-0-
05	2015	X	1077	-0-	-938	-0-	6 231	1 9	840	2	Y	210	209	0	1	1	-0-
*06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	12 255	1 9	1601	2	Y	232	231	0	1	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

01	527	N	45	-0-	-482	-0-	6	2	39	9	Y	35	35	0			-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26 194	1 9	383	2	Y	176	175	0	1	1	-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37 381	1 9	415	2	Y	346	345	0	1	1	-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19 307	1 9	224	2	Y	279	279	0			-0-
05	527	N	361	-0-	-166	-0-	10 223	1 9	128	2	Y	203	203	0			-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9 217	1 9	128	2	Y	197	197	0			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

01	9610	X	8804	-0-	-806	-0-	8752	2	52	9	Y	47	4	0	43	1	-0-
02	8484	X	4044	-0-	-4440	-0-	4020	2	24	9	Y	22	3	0	19	1	-0-
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9348	2	84	9	Y	76	40	0	36	1	-0-
04	9030	X	8636	-0-	-394	-0-	8563	2	73	9	Y	66	29	0	37	1	-0-
05	8990	X	8577	-0-	-413	-0-	8534	2	43	9	Y	39	5	0	34	1	-0-
06	8520	X	7575	-0-	-945	-0-	7545	2	30	9	Y	27	5	0	22	1	-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

01	9083	X	7110	-0-	-1973	-0-	6948	2	162	9	Y	147	147	1			-0-
02	8204	X	6588	-0-	-1616	-0-	6461	2	127	9	Y	115	115	1			-0-
03	8680	X	7579	-0-	-1101	-0-	7269	2	310	9	Y	282	282	1			-0-
04	7800	X	6660	-0-	-1140	-0-	6542	2	118	9	Y	107	107	1			-0-
05	7471	X	6751	-0-	-720	-0-	6519	2	232	9	Y	211	211	1			-0-
06	7050	X	6694	-0-	-356	-0-	6086	2	608	9	Y	553	553	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

01	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	8921	2	641	9	Y	583	540	0	43	1	-0-
02	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7130	2	576	9	Y	524	492	0	32	1	-0-
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	7780	2	608	9	Y	553	523	0	30	1	-0-
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	6715	2	519	9	Y	472	444	0	28	1	-0-
05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	6771	2	493	9	Y	448	422	0	26	1	-0-
*06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6545	2	449	9	Y	408	389	0	19	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	Y	110	109	0	1	1	-0-
							121	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	681	2	Y	95	94	0	1	1	-0-
							105	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	57	1	517	2	Y	117	116	0	1	1	-0-
							129	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	67	1	578	2	Y	149	148	0	1	1	-0-
							164	9									
05	930	N	684	-0-	-246	-0-	52	1	483	2	Y	135	135	0			-0-
							149	9									
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	2	99	9	Y	90	90	0			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	1745	2	123	9	Y	112	104	0	8	1	-0-
02	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	1311	2	100	9	Y	91	85	0	6	1	-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1931	2	121	9	Y	110	103	0	7	1	-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1818	2	124	9	Y	113	105	0	8	1	-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1933	2	123	9	Y	112	105	0	7	1	-0-
*06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1931	2	107	9	Y	97	91	0	6	1	-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3768	-0-	-913	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	2072	-0-	-2156	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4196	-0-	-934	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4162	-0-	-1139	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3478	-0-	-182	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	12	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
*06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	3	2	25	9	Y	23	23	0			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

01	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	2894	2	487	9	Y	443	429	0	14	1	-0-
02	3444	X	3179	-0-	-265	-0-	2749	2	430	9	Y	391	379	0	12	1	-0-
03	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	2967	2	510	9	Y	464	453	0	11	1	-0-
04	3510	X	3163	-0-	-347	-0-	2716	2	447	9	Y	406	395	0	11	1	-0-
05	3596	X	3212	-0-	-384	-0-	2750	2	462	9	Y	420	409	0	11	1	-0-
06	3420	X	3122	-0-	-298	-0-	2680	2	442	9	Y	402	394	0	8	1	-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

01	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2130	-0-	-598	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1820	-0-	-700	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	1897	-0-	-707	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	1883	-0-	-637	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

01	2666	N	2119	-0-	-547	-0-	1807	2	312	9	Y	284	275	0	9	1	-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1715	2	284	9	Y	258	250	0	8	1	-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2015	2	373	9	Y	339	331	0	8	1	-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	1894	2	349	9	Y	317	309	0	8	1	-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	1980	2	355	9	Y	323	315	0	8	1	-0-
*06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1707	2	283	9	Y	257	252	0	5	1	-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

01	5022	X	4646	-0-	-376	-0-	4253	2	393	9	Y	357	336	0	21	1	-0-
02	4396	X	4155	-0-	-241	-0-	3794	2	361	9	Y	328	311	0	17	1	-0-
03	4805	X	4642	-0-	-163	-0-	4213	2	429	9	Y	390	374	0	16	1	-0-
04	4590	X	4377	-0-	-213	-0-	3980	2	397	9	Y	361	344	0	17	1	-0-
05	4743	X	4382	-0-	-361	-0-	4031	2	351	9	Y	319	303	0	16	1	-0-
06	4500	X	3964	-0-	-536	-0-	3642	2	322	9	Y	293	283	0	10	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

01	1333	X	186	-0-	-1147	-0-	21	2	165	9	Y	150	150	0			-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	914	2	Y	126	124	0	2	1	-0-
							139	9									
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	17	1	2240	2	Y	400	396	0	4	1	-0-
							440	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	7	1	831	2	Y	162	161	0	1	1	-0-
							178	9									
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	12	1	994	2	Y	125	125	0			-0-
							138	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	10	1	1400	2	Y	414	411	0	3	1	-0-
							455	9									
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	25	2	107	9	Y	97	97	0			-0-
*06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3405	2	642	9	Y	584	568	0	16	1	-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	2861	2	565	9	Y	514	501	0	13	1	-0-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	3559	2	728	9	Y	662	649	0	13	1	-0-
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3267	2	721	9	Y	655	641	0	14	1	-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3188	2	656	9	Y	596	584	0	12	1	-0-
*06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	2979	2	574	9	Y	522	514	0	8	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4311	2	294	9	Y	267	246	0	21	1	-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	1945	2	212	9	Y	193	184	0	9	1	-0-
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5452	2	314	9	Y	285	264	0	21	1	-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4142	2	359	9	Y	326	308	0	18	1	-0-
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4238	2	331	9	Y	301	285	0	16	1	-0-
*06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	3969	2	290	9	Y	264	253	0	11	1	-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	74	74	0			-0-
							81	9									
02	82	X	82	-0-	-0-	-0-	20	2	62	9	Y	56	56	0			-0-
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	33	2	47	9	Y	43	43	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	284	1	1862	2	Y	341	338	0	3	1	-0-
							375	9									
02	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	38	1	1990	2	Y	300	296	0	4	1	-0-
							330	9									
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	18	1	2222	2	Y	465	461	0	4	1	-0-
							512	9									
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	4	1	576	2	Y	401	400	0	1	1	-0-
							441	9									
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	41	2	295	9	Y	268	268	0			-0-
*06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	55	2	348	9	Y	316	316	0			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	126	2	74	9	Y	67	67	0			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	2	75	9	Y	68	68	0			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	18	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	217	N	35	-0-	-182	-0-	24	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3641	-0-	-792	-0-	3597	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2915	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	3894	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	3780	X	2597	-0-	-1183	-0-	2557	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	3658	X	3226	-0-	-432	-0-	3191	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
*06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3798	2	45	9	Y	41	41	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

01	3937	X	3476	-0-	-461	-0-	3231	2	245	9	Y	223	207	0	16	1	-0-
02	3444	X	3088	-0-	-356	-0-	2848	2	240	9	Y	218	205	0	13	1	-0-
03	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	3276	2	274	9	Y	249	236	0	13	1	-0-
04	3570	X	3370	-0-	-200	-0-	3130	2	240	9	Y	218	205	0	13	1	-0-
05	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	3182	2	261	9	Y	237	225	0	12	1	-0-
06	3360	X	3227	-0-	-133	-0-	2992	2	235	9	Y	214	205	0	9	1	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

01	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	3325	2	243	9	Y	221	205	0	16	1	-0-
02	3444	X	2953	-0-	-491	-0-	2704	2	249	9	Y	226	214	0	12	1	-0-
03	3813	X	2596	-0-	-1217	-0-	2358	2	238	9	Y	216	207	0	9	1	-0-
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4399	2	252	9	Y	229	210	0	19	1	-0-
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	3966	2	288	9	Y	262	247	0	15	1	-0-
*06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3603	2	244	9	Y	222	212	0	10	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

01	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	192	X	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

01	248	N	201	-0-	-47	-0-	186	2	15	9	Y	14	13	0	1	1	-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	169	2	14	9	Y	13	12	0	1	1	-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	172	2	17	9	Y	15	14	0	1	1	-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	148	2	10	9	Y	9	8	0	1	1	-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	136	2	9	9	Y	8	7	0	1	1	-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	138	2	9	9	Y	8	8	0			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

01	5332	X	5134	-0-	-198	-0-	4512	2	622	9	Y	565	557	0	8	1	-0-
02	4732	X	4509	-0-	-223	-0-	4025	2	484	9	Y	440	431	0	9	1	-0-
03	5239	X	5099	-0-	-140	-0-	4414	2	685	9	Y	623	615	0	8	1	-0-
04	5100	X	3281	-0-	-1819	-0-	2795	2	486	9	Y	442	436	0	6	1	-0-
05	5270	X	4580	-0-	-690	-0-	4050	2	530	9	Y	482	479	0	3	1	-0-
06	4980	X	4311	-0-	-669	-0-	3738	2	573	9	Y	521	520	0	1	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	138	1	579	2	Y	70	69	0	1	1	-0-
							77	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	75	1	466	2	Y	60	59	0	1	1	-0-
							66	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	135	1	589	2	Y	96	95	0	1	1	-0-
							106	9									
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	8	1	604	2	Y	94	93	0	1	1	-0-
							103	9									
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	4	1	602	2	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	4	1	594	2	Y	87	87	0			-0-
							96	9									

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	308	1	1292	2	Y	144	142	0	2	1	-0-
							158	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	142	1	876	2	Y	95	93	0	2	1	-0-
							105	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	147	1	640	2	Y	82	81	0	1	1	-0-
							90	9									
04	1710	N	1456	-0-	-254	-0-	18	1	1314	2	Y	113	110	0	3	1	-0-
							124	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	8	1	1179	2	Y	91	90	0	1	1	-0-
							100	9									
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	9	1	1164	2	Y	88	88	0			-0-
							97	9									

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	187	1	2057	2	Y	505	501	0	4	1	-0-
							556	9									
02	2324	X	1827	-0-	-497	-0-	113	1	1419	2	Y	268	265	0	3	1	-0-
							295	9									
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	191	1	1879	2	Y	550	547	0	3	1	-0-
							605	9									
04	2490	X	2398	-0-	-92	-0-	168	1	1610	2	Y	564	561	0	3	1	-0-
							620	9									
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	212	1	1955	2	Y	536	535	0	1	1	-0-
							590	9									
06	2490	X	2482	-0-	-8	-0-	192	1	1730	2	Y	509	508	0	1	1	-0-
							560	9									

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1923	-0-	-1270	-0-	1888	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	2884	X	2698	-0-	-186	-0-	2670	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3001	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2578	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	2322	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
06	2880	X	2620	-0-	-260	-0-	2415	2	205	9	Y	186	186	1			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2004	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1897	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2029	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
04	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	1865	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	1888	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1852	2	42	9	Y	38	38	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1523	2	211	9	Y	192	189	0	3	1	-0-
02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1525	2	143	9	Y	130	127	0	3	1	-0-
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	793	2	84	9	Y	76	74	0	2	1	-0-
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	762	2	83	9	Y	75	73	0	2	1	-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	560	2	90	9	Y	82	82	0			-0-
*06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	288	2	48	9	Y	44	44	0			-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

01	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	827	-0-	-69	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	311	1	3420	2	Y	720	714	0	6	1	-0-
							792	9									
02	3948	X	3311	-0-	-637	-0-	211	1	2638	2	Y	420	414	0	6	1	-0-
							462	9									
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	413	1	3974	2	Y	725	717	0	8	1	-0-
							798	9									
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	426	1	3985	2	Y	768	760	0	8	1	-0-
							845	9									
05	4526	X	3451	-0-	-1075	-0-	266	1	2458	2	Y	661	659	0	2	1	-0-
							727	9									
06	4380	X	2694	-0-	-1686	-0-	189	1	1746	2	Y	690	689	0	1	1	-0-
							759	9									

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

01	6820	X	5969	-0-	-851	-0-	5937	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	5852	X	5053	-0-	-799	-0-	5028	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	6293	X	6146	-0-	-147	-0-	6120	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	6000	X	5652	-0-	-348	-0-	5626	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	6107	X	5553	-0-	-554	-0-	5529	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5790	X	5276	-0-	-514	-0-	5259	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

01	1333	X	1004	-0-	-329	-0-	993	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1320	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1401	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1985	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1503	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3251	-0-	-1120	-0-	569 369	1 9	2313	2	Y	335	331	0	4	1	-0-
02	3948	X	2018	-0-	-1930	-0-	251 198	1 9	1569	2	Y	180	177	0	3	1	-0-
03	4371	X	2400	-0-	-1971	-0-	253 298	1 9	1849	2	Y	271	267	0	4	1	-0-
04	3150	X	2064	-0-	-1086	-0-	272 299	1 9	1493	2	Y	272	269	0	3	1	-0-
05	3255	X	1569	-0-	-1686	-0-	186 206	1 9	1177	2	Y	187	186	0	1	1	-0-
*06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	440 243	1 9	2750	2	Y	221	220	0	1	1	-0-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

01	7006	X	6657	-0-	-349	-0-	6610	2	47	9	Y	43	10	0	33	1	-0-
02	6860	X	4190	-0-	-2670	-0-	4158	2	32	9	Y	29	10	0	19	1	-0-
03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7745	2	47	9	Y	43	13	0	30	1	-0-
04	7350	X	6391	-0-	-959	-0-	6350	2	41	9	Y	37	10	0	27	1	-0-
05	6696	X	6459	-0-	-237	-0-	6420	2	39	9	Y	35	10	0	25	1	-0-
06	6450	X	6031	-0-	-419	-0-	6001	2	30	9	Y	27	9	0	18	1	-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

01	2697	X	2408	-0-	-289	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2247	-0-	-133	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2185	-0-	-185	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	1927	-0-	-553	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
*06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

01	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	822	2	221	9	Y	201	197	0	4	1	-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	304	2	198	9	Y	180	179	0	1	1	-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	88	2	210	9	Y	191	191	0			-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	321	2	221	9	Y	201	200	0	1	1	-0-
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	550	2	217	9	Y	197	195	0	2	1	-0-
*06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	789	2	241	9	Y	219	217	0	2	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1447	2	319	9	Y	290	283	0	7	1	-0-
02	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1353	2	331	9	Y	301	295	0	6	1	-0-
03	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1451	2	399	9	Y	363	358	0	5	1	-0-
04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1056	2	272	9	Y	247	243	0	4	1	-0-
05	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1581	2	274	9	Y	249	243	0	6	1	-0-
*06	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1154	2	283	9	Y	257	254	0	3	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	2927	-0-	-5505	-0-	291 694	1 9	1942	2	Y	631	628	0	3	1	-0-
02	2520	X	2235	-0-	-285	-0-	31 530	1 9	1674	2	Y	482	478	0	4	1	-0-
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	17 726	1 9	2142	2	Y	660	656	0	4	1	-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	17 640	1 9	2227	2	Y	582	578	0	4	1	-0-
05	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	19 519	1 9	2280	2	Y	472	471	0	1	1	-0-
06	2820	X	2703	-0-	-117	-0-	25 548	1 9	2130	2	Y	498	497	0	1	1	-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

01	4650	X	4173	-0-	-477	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	2894	-0-	-1250	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	2278	-0-	-2279	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3986	-0-	-64	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	1661	-0-	-2524	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3001	-0-	-1049	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

01	2883	X	1832	-0-	-1051	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2156	-0-	-448	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2069	-0-	-318	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1702	-0-	-488	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	1696	-0-	-691	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1428	-0-	-882	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2201	2	495	9	Y	450	440	0	10	1	-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2230	2	768	9	Y	698	689	0	9	1	-0-
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1240	2	766	9	Y	696	692	0	4	1	-0-
04	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1121	2	620	9	Y	564	560	0	4	1	-0-
05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	1292	2	866	9	Y	787	783	0	4	1	-0-
*06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	1467	2	715	9	Y	650	646	0	4	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1501	2	251	9	Y	228	221	0	7	1	-0-
02	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1275	2	224	9	Y	204	198	0	6	1	-0-
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1297	2	250	9	Y	227	222	0	5	1	-0-
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1616	2	284	9	Y	258	251	0	7	1	-0-
05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1573	2	292	9	Y	265	259	0	6	1	-0-
*06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1573	2	252	9	Y	229	225	0	4	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2366	2	497	9	Y	452	441	0	11	1	-0-
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1057	2	367	9	Y	334	329	0	5	1	-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2351	2	469	9	Y	426	417	0	9	1	-0-
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2140	2	521	9	Y	474	465	0	9	1	-0-
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2409	2	531	9	Y	483	474	0	9	1	-0-
*06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2194	2	448	9	Y	407	401	0	6	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	1828	2	308	9	Y	280	271	0	9	1	-0-
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	802	2	200	9	Y	182	178	0	4	1	-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2402	2	320	9	Y	291	282	0	9	1	-0-
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2046	2	409	9	Y	372	364	0	8	1	-0-
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2223	2	416	9	Y	378	370	0	8	1	-0-
*06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2081	2	407	9	Y	370	364	0	6	1	-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

01	7037	X	6154	-0-	-883	-0-	6154	2			Y	-0-					-0-
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-
04	6030	X	5705	-0-	-325	-0-	5705	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5033	-0-	-1136	-0-	5033	2			Y	-0-					-0-
06	5970	X	5712	-0-	-258	-0-	5712	2			Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1153	2	103	9	Y	94	88	0	6	1	-0-
02	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1048	2	91	9	Y	83	78	0	5	1	-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1124	2	103	9	Y	94	90	0	4	1	-0-
04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1041	2	91	9	Y	83	79	0	4	1	-0-
05	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1046	2	90	9	Y	82	78	0	4	1	-0-
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	999	2	83	9	Y	75	72	0	3	1	-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			Y	-0-					-0-
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4460	-0-	-66	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3645	-0-	-735	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	3534	-0-	-992	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3134	-0-	-1246	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

01	2976	X	2113	-0-	-863	-0-	39	1	1710	2	Y	331	328	0	3	1	-0-
							364	9									
02	2688	X	1786	-0-	-902	-0-	38	1	1536	2	Y	193	190	0	3	1	-0-
							212	9									
03	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	67	1	2530	2	Y	285	280	0	5	1	-0-
							314	9									
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	121	1	2699	2	Y	251	245	0	6	1	-0-
							276	9									
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	67	1	2921	2	Y	268	266	0	2	1	-0-
							295	9									
*06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	68	1	2626	2	Y	370	369	0	1	1	-0-
							407	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5914	-0-	-658	-0-	5490	2	424	9	Y	385	358	0	27	1	-0-
02	5740	X	4175	-0-	-1565	-0-	3869	2	306	9	Y	278	260	0	18	1	-0-
03	6293	X	5803	-0-	-490	-0-	5526	2	277	9	Y	252	231	0	21	1	-0-
04	6150	X	5534	-0-	-616	-0-	5200	2	334	9	Y	304	282	0	22	1	-0-
05	6355	X	5276	-0-	-1079	-0-	4905	2	371	9	Y	337	318	0	19	1	-0-
06	5730	X	5308	-0-	-422	-0-	4975	2	333	9	Y	303	289	0	14	1	-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

01	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	3521	2	227	9	Y	206	189	0	17	1	-0-
02	3500	X	3305	-0-	-195	-0-	3095	2	210	9	Y	191	177	0	14	1	-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	3984	2	249	9	Y	226	211	0	15	1	-0-
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3622	2	232	9	Y	211	196	0	15	1	-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3686	2	228	9	Y	207	193	0	14	1	-0-
*06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3600	2	205	9	Y	186	176	0	10	1	-0-

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

01	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	2984	2	190	9	Y	173	159	0	14	1	-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3014	2	200	9	Y	182	168	0	14	1	-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3172	2	233	9	Y	212	200	0	12	1	-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3040	2	207	9	Y	188	175	0	13	1	-0-
05	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	3032	2	204	9	Y	185	173	0	12	1	-0-
06	3450	X	3065	-0-	-385	-0-	2882	2	183	9	Y	166	158	0	8	1	-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	440	2	24	9	Y	22	21	0	1	1	-0-
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	38	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	108	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	121	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	9	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

01	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	2988	2	20	9	Y	18	3	0	15	1	-0-
02	2884	X	1931	-0-	-953	-0-	1912	2	19	9	Y	17	8	0	9	1	-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3275	2	47	9	Y	43	30	0	13	1	-0-
04	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	2816	2	32	9	Y	29	17	0	12	1	-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3178	2	17	9	Y	15	2	0	13	1	-0-
*06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3206	2	12	9	Y	11	2	0	9	1	-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	997	2	76	9	Y	69	64	0	5	1	-0-
02	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1329	2	91	9	Y	83	77	0	6	1	-0-
03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1852	2	120	9	Y	109	102	0	7	1	-0-
04	1050	X	957	-0-	-93	-0-	866	2	91	9	Y	83	79	0	4	1	-0-
05	1581	X	977	-0-	-604	-0-	879	2	98	9	Y	89	86	0	3	1	-0-
06	1530	X	972	-0-	-558	-0-	850	2	122	9	Y	111	109	0	2	1	-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

01	7998	X	6420	-0-	-1578	-0-	6401	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	8120	X	4697	-0-	-3423	-0-	4682	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	8990	X	8009	-0-	-981	-0-	7997	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	8700	X	5953	-0-	-2747	-0-	5939	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	6882	X	6120	-0-	-762	-0-	6105	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*06	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6815	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6467	-0-	-818	-0-	6467	2			Y	-0-					-0-
02	6188	X	2699	-0-	-3489	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	2325	-0-	-4278	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
04	6480	X	4443	-0-	-2037	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
05	6696	X	5147	-0-	-1549	-0-	5147	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	4611	-0-	-1659	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4788	-0-	-48	-0-	4537	2	251	9	Y	228	206	0	22	1	-0-
02	4368	X	3555	-0-	-813	-0-	3351	2	204	9	Y	185	170	0	15	1	-0-
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4726	2	243	9	Y	221	203	0	18	1	-0-
04	4650	X	4293	-0-	-357	-0-	4055	2	238	9	Y	216	199	0	17	1	-0-
05	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	4404	2	232	9	Y	211	194	0	17	1	-0-
06	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	4238	2	213	9	Y	194	182	0	12	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3673	-0-	-1101	-0-	388	1	2623	2	Y	602	597	0	5	1	-0-
							662	9									
02	4284	X	161	-0-	-4123	-0-	1	2	160	9	Y	145	145	0			-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	4470	X	1571	-0-	-2899	-0-	206	1	1095	2	Y	245	243	0	2	1	-0-
							270	9									
05	4619	X	3467	-0-	-1152	-0-	454	1	2595	2	Y	380	378	0	2	1	-0-
							418	9									
*06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	466	1	2638	2	Y	494	493	0	1	1	-0-
							543	9									

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9733	-0-	-714	-0-	9297	2	436	9	Y	396	351	0	45	1	-0-
02	9212	X	7611	-0-	-1601	-0-	7241	2	370	9	Y	336	303	0	33	1	-0-
03	10199	X	9435	-0-	-764	-0-	9025	2	410	9	Y	373	338	0	35	1	-0-
04	9660	X	9407	-0-	-253	-0-	8986	2	421	9	Y	383	344	0	39	1	-0-
05	9734	X	9365	-0-	-369	-0-	8933	2	432	9	Y	393	358	0	35	1	-0-
06	9420	X	8881	-0-	-539	-0-	8495	2	386	9	Y	351	326	0	25	1	-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4398	-0-	-1430	-0-	4330	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
02	5264	X	3750	-0-	-1514	-0-	3682	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	5115	X	4922	-0-	-193	-0-	4857	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
04	4710	X	4023	-0-	-687	-0-	3966	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
05	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	4295	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
*06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4547	2	58	9	Y	53	53	1			-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2369	-0-	-1661	-0-	2334	2	35	9	Y	32	20	0	12	1	-0-
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4583	2	84	9	Y	76	55	0	21	1	-0-
03	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7781	2	162	9	Y	147	117	0	30	1	-0-
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6325	2	114	9	Y	104	77	0	27	1	-0-
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5599	2	76	9	Y	69	47	0	22	1	-0-
*06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4849	2	56	9	Y	51	37	0	14	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2531	-0-	-693	-0-	2503	2	28	9	Y	25	13	0	12	1	-0-
02	2912	X	2138	-0-	-774	-0-	2098	2	40	9	Y	36	26	0	10	1	-0-
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3398	2	43	9	Y	39	26	0	13	1	-0-
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2978	2	25	9	Y	23	10	0	13	1	-0-
05	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	2751	2	23	9	Y	21	10	0	11	1	-0-
*06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2801	2	19	9	Y	17	9	0	8	1	-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

01	6169	X	6038	-0-	-131	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	3378	-0-	-2194	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	2216	-0-	-3953	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	823	-0-	-5027	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5679	-0-	-366	-0-	5679	2			Y	-0-					-0-
06	5850	X	4519	-0-	-1331	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

01	4557	X	3907	-0-	-650	-0-	3871	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	4116	X	3299	-0-	-817	-0-	3248	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4464	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
04	4050	X	1619	-0-	-2431	-0-	1575	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	3906	X	3150	-0-	-756	-0-	3111	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	3780	X	3385	-0-	-395	-0-	3345	2	40	9	Y	36	36	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

01	6727	X	4404	-0-	-2323	-0-	4098	2	306	9	Y	278	258	0	20	1	-0-
02	6076	X	5651	-0-	-425	-0-	5352	2	299	9	Y	272	248	0	24	1	-0-
03	6603	X	6048	-0-	-555	-0-	5635	2	413	9	Y	375	354	0	21	1	-0-
04	6450	X	6331	-0-	-119	-0-	5934	2	397	9	Y	361	336	0	25	1	-0-
05	6665	X	6070	-0-	-595	-0-	5674	2	396	9	Y	360	338	0	22	1	-0-
06	6060	X	5974	-0-	-86	-0-	5618	2	356	9	Y	324	308	0	16	1	-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	1413	-0-	-2607	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	2318	-0-	-1836	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	1177	-0-	-2843	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

01	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	294	1	2750	2	Y	489	484	0	5	1	-0-
							538	9									
02	3556	X	2942	-0-	-614	-0-	241	1	2327	2	Y	340	335	0	5	1	-0-
							374	9									
03	3751	X	3662	-0-	-89	-0-	290	1	2937	2	Y	395	389	0	6	1	-0-
							435	9									
04	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	276	1	2736	2	Y	413	407	0	6	1	-0-
							454	9									
05	3596	X	3273	-0-	-323	-0-	245	1	2655	2	Y	339	337	0	2	1	-0-
							373	9									
06	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	212	1	2447	2	Y	352	351	0	1	1	-0-
							387	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	389 452	1 9	3600	2	Y	411	404	0	7	1	-0-
02	4704	X	3877	-0-	-827	-0-	335 341	1 9	3201	2	Y	310	303	0	7	1	-0-
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	394 809	1 9	4057	2	Y	735	727	0	8	1	-0-
04	5040	X	4396	-0-	-644	-0-	343 663	1 9	3390	2	Y	603	596	0	7	1	-0-
05	5053	X	3605	-0-	-1448	-0-	260 508	1 9	2837	2	Y	462	460	0	2	1	-0-
06	4290	X	3004	-0-	-1286	-0-	201 475	1 9	2328	2	Y	432	431	0	1	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3496	-0-	-2394	-0-	275 637	1 9	2584	2	Y	579	574	0	5	1	-0-
02	5320	X	3019	-0-	-2301	-0-	237 481	1 9	2301	2	Y	437	432	0	5	1	-0-
03	4123	X	3480	-0-	-643	-0-	245 671	1 9	2564	2	Y	610	605	0	5	1	-0-
04	3570	X	1498	-0-	-2072	-0-	106 327	1 9	1065	2	Y	297	295	0	2	1	-0-
05	3689	X	3124	-0-	-565	-0-	229 384	1 9	2511	2	Y	349	347	0	2	1	-0-
*06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	254 635	1 9	2989	2	Y	577	576	0	1	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	406 923	1 9	3818	2	Y	839	832	0	7	1	-0-
02	4620	X	4362	-0-	-258	-0-	340 728	1 9	3294	2	Y	662	655	0	7	1	-0-
03	5115	X	4880	-0-	-235	-0-	335 1042	1 9	3503	2	Y	947	940	0	7	1	-0-
04	4980	X	4547	-0-	-433	-0-	324 958	1 9	3265	2	Y	871	865	0	6	1	-0-
05	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	313 810	1 9	3447	2	Y	736	734	0	2	1	-0-
06	4980	X	4392	-0-	-588	-0-	272 914	1 9	3206	2	Y	831	830	0	1	1	-0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5387	-0-	-317	-0-	5117	2	270	9	Y	245	220	0	25	1	-0-
02	5012	X	4252	-0-	-760	-0-	4006	2	246	9	Y	224	206	0	18	1	-0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5375	2	290	9	Y	264	243	0	21	1	-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5096	2	261	9	Y	237	215	0	22	1	-0-
05	5518	X	5329	-0-	-189	-0-	5130	2	199	9	Y	181	161	0	20	1	-0-
06	5220	X	5111	-0-	-109	-0-	4944	2	167	9	Y	152	138	0	14	1	-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	2358	2	468	9	Y	425	421	0	4	1	-0-
02	3500	X	2132	-0-	-1368	-0-	1807	2	325	9	Y	295	291	0	4	1	-0-
03	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	3346	2	528	9	Y	480	474	0	6	1	-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3261	2	531	9	Y	483	477	0	6	1	-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3422	2	449	9	Y	408	406	0	2	1	-0-
*06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3143	2	454	9	Y	413	412	0	1	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2479	-0-	-342	-0-	188	1	1794	2	Y	452	449	0	3	1	-0-
							497	9									
02	2464	X	2444	-0-	-20	-0-	189	1	1855	2	Y	364	360	0	4	1	-0-
							400	9									
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	208	1	2165	2	Y	563	559	0	4	1	-0-
							619	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	222	1	2241	2	Y	563	559	0	4	1	-0-
							619	9									
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	215	1	2379	2	Y	540	538	0	2	1	-0-
							594	9									
*06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	196	1	2299	2	Y	582	581	0	1	1	-0-
							640	9									

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
*06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

01	3689	X	3185	-0-	-504	-0-	2989	2	196	9	Y	178	163	0	15	1	-0-
02	3220	X	3019	-0-	-201	-0-	2834	2	185	9	Y	168	155	0	13	1	-0-
03	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	3235	2	234	9	Y	213	201	0	12	1	-0-
04	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	2975	2	199	9	Y	181	168	0	13	1	-0-
05	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	3066	2	194	9	Y	176	164	0	12	1	-0-
06	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	2916	2	197	9	Y	179	171	0	8	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

01	3658	X	2385	-0-	-1273	-0-	354	1	1508	2	Y	475	472	0	3	1	-0-
							523	9									
02	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	351	1	1334	2	Y	381	378	0	3	1	-0-
							419	9									
03	3038	X	1932	-0-	-1106	-0-	228	1	1001	2	Y	639	637	0	2	1	-0-
							703	9									
04	2790	X	955	-0-	-1835	-0-	172	2	783	9	Y	712	712	0			-0-
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	409	1	1677	2	Y	702	701	0	1	1	-0-
							772	9									
*06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	527	1	1535	2	Y	691	690	0	1	1	-0-
							760	9									

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

01	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	2756	2	188	9	Y	171	158	0	13	1	-0-
02	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1549	2	143	9	Y	130	123	0	7	1	-0-
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3179	2	336	9	Y	305	293	0	12	1	-0-
04	3030	X	2979	-0-	-51	-0-	2672	2	307	9	Y	279	268	0	11	1	-0-
05	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	2768	2	187	9	Y	170	159	0	11	1	-0-
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	2626	2	150	9	Y	136	128	0	8	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	3803	2	252	9	Y	229	211	0	18	1	-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2665	2	196	9	Y	178	166	0	12	1	-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4150	2	241	9	Y	219	203	0	16	1	-0-
04	3960	X	3832	-0-	-128	-0-	3597	2	235	9	Y	214	199	0	15	1	-0-
05	4092	X	3833	-0-	-259	-0-	3607	2	226	9	Y	205	191	0	14	1	-0-
06	3930	X	2638	-0-	-1292	-0-	2469	2	169	9	Y	154	147	0	7	1	-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

01	4154	X	4003	-0-	-151	-0-	3587	2	416	9	Y	378	361	0	17	1	-0-
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2653	2	353	9	Y	321	309	0	12	1	-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	3705	2	422	9	Y	384	370	0	14	1	-0-
04	3900	X	3784	-0-	-116	-0-	3370	2	414	9	Y	376	362	0	14	1	-0-
05	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	3453	2	435	9	Y	395	382	0	13	1	-0-
06	3870	X	3583	-0-	-287	-0-	3190	2	393	9	Y	357	348	0	9	1	-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

01	1674	N	1216	-0-	-458	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1059	-0-	-369	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

01	14477	X	13398	-0-	-1079	-0-	13398	2			Y	-0-					-0-
02	13076	X	9284	-0-	-3792	-0-	9284	2			Y	-0-					-0-
03	13826	X	11736	-0-	-2090	-0-	11736	2			Y	-0-					-0-
04	14520	X	13315	-0-	-1205	-0-	13315	2			Y	-0-					-0-
05	15004	X	12015	-0-	-2989	-0-	12015	2			Y	-0-					-0-
06	12960	X	10296	-0-	-2664	-0-	10296	2			Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

01	2449	N	1944	-0-	-505	-0-	37	1	1630	2	Y	252	249	0	3	1	-0-
							277	9									
02	2212	N	2089	-0-	-123	-0-	43	1	1798	2	Y	225	221	0	4	1	-0-
							248	9									
03	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	69	1	2621	2	Y	317	312	0	5	1	-0-
							349	9									
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	114	1	2563	2	Y	292	287	0	5	1	-0-
							321	9									
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	59	1	2573	2	Y	248	246	0	2	1	-0-
							273	9									
*06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	65	1	2519	2	Y	271	270	0	1	1	-0-
							298	9									

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	196	1	843	2	Y	434	433	0	1	1	-0-
							477	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	80	1	521	2	Y	218	217	0	1	1	-0-
							240	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	172	1	1265	2	Y	316	314	0	2	1	-0-
							348	9									
04	3000	N	3111	-0-	111	111	406	1	2213	2	Y	447	443	0	4	1	-0-
							492	9									
05	3100	N	3199	-0-	99	210	387	1	2424	2	Y	353	351	0	2	1	-0-
							388	9									
*06	3000	N	3741	-0-	741	951	450	1	2820	2	Y	428	427	0	1	1	-0-
							471	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

01	5301	X	2061	-0-	-3240	-0-	30	1	1324	2	Y	643	641	0	2	1	-0-
							707	9									
02	4648	X	3531	-0-	-1117	-0-	69	1	2847	2	Y	559	553	0	6	1	-0-
							615	9									
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	103	1	3965	2	Y	832	824	0	8	1	-0-
							915	9									
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	160	1	3598	2	Y	753	746	0	7	1	-0-
							828	9									
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	86	1	3753	2	Y	632	630	0	2	1	-0-
							695	9									
*06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	83	1	3250	2	Y	621	620	0	1	1	-0-
							683	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

01	4154	X	3620	-0-	-534	-0-	69	1	3013	2	Y	489	483	0	6	1	-0-
							538	9									
02	3444	X	2594	-0-	-850	-0-	51	1	2115	2	Y	389	384	0	5	1	-0-
							428	9									
03	3813	X	3255	-0-	-558	-0-	68	1	2619	2	Y	516	511	0	5	1	-0-
							568	9									
04	3510	X	1680	-0-	-1830	-0-	57	1	1284	2	Y	308	305	0	3	1	-0-
							339	9									
05	3627	X	1798	-0-	-1829	-0-	35	1	1517	2	Y	224	223	0	1	1	-0-
							246	9									
06	3510	X	1333	-0-	-2177	-0-	27	1	1061	2	Y	223	223	0			-0-
							245	9									

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2446	2	232	9	Y	211	207	0	4	1	-0-
02	2156	X	1502	-0-	-654	-0-	1329	2	173	9	Y	157	154	0	3	1	-0-
03	2387	X	1484	-0-	-903	-0-	1316	2	168	9	Y	153	150	0	3	1	-0-
04	2580	X	1629	-0-	-951	-0-	1462	2	167	9	Y	152	149	0	3	1	-0-
05	2666	X	108	-0-	-2558	-0-	67	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	3	3	0			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

01	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	2710	2	240	9	Y	218	213	0	5	1	-0-
02	2828	X	2010	-0-	-818	-0-	1834	2	176	9	Y	160	156	0	4	1	-0-
03	3131	X	2379	-0-	-752	-0-	2190	2	189	9	Y	172	168	0	4	1	-0-
04	2850	X	1587	-0-	-1263	-0-	1448	2	139	9	Y	126	123	0	3	1	-0-
05	2945	X	2084	-0-	-861	-0-	1922	2	162	9	Y	147	146	0	1	1	-0-
*06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2653	2	285	9	Y	259	258	0	1	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3401	-0-	-443	-0-	3029	2	372	9	Y	338	332	0	6	1	-0-
02	3388 X	2015	-0-	-1373	-0-	1792	2	223	9	Y	203	199	0	4	1	-0-
03	3751 X	3580	-0-	-171	-0-	3309	2	271	9	Y	246	240	0	6	1	-0-
04	3420 X	2247	-0-	-1173	-0-	1933	2	314	9	Y	285	281	0	4	1	-0-
05	3410 X	3376	-0-	-34	-0-	2973	2	403	9	Y	366	364	0	2	1	-0-
*06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	2827	2	524	9	Y	476	475	0	1	1	-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

01	3286 X	2752	-0-	-534	-0-	2739	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	2968 X	2378	-0-	-590	-0-	2364	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	3038 X	3031	-0-	-7	-0-	3018	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	2850 X	2515	-0-	-335	-0-	2503	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	2759 X	2705	-0-	-54	-0-	2694	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2910	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

01	5146 X	4803	-0-	-343	-0-	4760	2	43	9	Y	39	16	0	23	1	-0-
02	4564 X	3091	-0-	-1473	-0-	3054	2	37	9	Y	34	20	0	14	1	-0-
03	4991 X	4066	-0-	-925	-0-	3985	2	81	9	Y	74	58	0	16	1	-0-
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4884	2	85	9	Y	77	56	0	21	1	-0-
05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4903	2	55	9	Y	50	31	0	19	1	-0-
06	4650 X	4476	-0-	-174	-0-	4445	2	31	9	Y	28	15	0	13	1	-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

01	4061 X	3357	-0-	-704	-0-	3302	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2939	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
03	3844 X	3648	-0-	-196	-0-	3582	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
04	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8815	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
05	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9653	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
*06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3595	2	46	9	Y	42	42	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2476	2	494	9	Y	449	438	0	11	1	-0-
02	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1341	2	386	9	Y	351	345	0	6	1	-0-
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	2916	2	551	9	Y	501	490	0	11	1	-0-
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2287	2	611	9	Y	555	546	0	9	1	-0-
05	2976 X	2789	-0-	-187	-0-	2239	2	550	9	Y	500	492	0	8	1	-0-
06	2880 X	2765	-0-	-115	-0-	2282	2	483	9	Y	439	433	0	6	1	-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

01	3968 X	2632	-0-	-1336	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
02	3388 X	2806	-0-	-582	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
03	3596 X	3056	-0-	-540	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
04	3540 X	1718	-0-	-1822	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
05	3658 X	2943	-0-	-715	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
06	3000 X	1866	-0-	-1134	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

01	3007 X	1898	-0-	-1109	-0-	1807	2	91	9	Y	83	74	0	9	1	-0-
02	2716 X	2678	-0-	-38	-0-	2579	2	99	9	Y	90	78	0	12	1	-0-
03	2914 X	2702	-0-	-212	-0-	2578	2	124	9	Y	113	103	0	10	1	-0-
04	2820 X	2494	-0-	-326	-0-	2386	2	108	9	Y	98	88	0	10	1	-0-
05	2976 X	1418	-0-	-1558	-0-	1344	2	74	9	Y	67	62	0	5	1	-0-
06	2880 X	1439	-0-	-1441	-0-	1381	2	58	9	Y	53	49	0	4	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4972	-0-	-546	-0-	4651	2	321	9	Y	292	269	0	23	1	-0-
02	4872	X	3939	-0-	-933	-0-	3669	2	270	9	Y	245	228	0	17	1	-0-
03	5177	X	4862	-0-	-315	-0-	4541	2	321	9	Y	292	274	0	18	1	-0-
04	5130	X	4865	-0-	-265	-0-	4544	2	321	9	Y	292	273	0	19	1	-0-
05	5301	X	4647	-0-	-654	-0-	4347	2	300	9	Y	273	256	0	17	1	-0-
*06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4616	2	272	9	Y	247	234	0	13	1	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

01	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	2418	2	246	9	Y	224	220	0	4	1	-0-
02	2576	X	2012	-0-	-564	-0-	1846	2	166	9	Y	151	147	0	4	1	-0-
03	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	2174	2	255	9	Y	232	228	0	4	1	-0-
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2359	2	292	9	Y	265	260	0	5	1	-0-
05	2666	X	2569	-0-	-97	-0-	2308	2	261	9	Y	237	236	0	1	1	-0-
06	2580	X	2518	-0-	-62	-0-	2246	2	272	9	Y	247	246	0	1	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

01	4681	X	3473	-0-	-1208	-0-	268	1	2528	2	Y	615	610	0	5	1	-0-
							677	9									
02	4060	X	563	-0-	-3497	-0-	5	1	122	2	Y	396	396	0			-0-
							436	9									
03	4495	X	2175	-0-	-2320	-0-	138	1	1470	2	Y	515	512	0	3	1	-0-
							567	9									
04	4440	X	1540	-0-	-2900	-0-	103	1	1053	2	Y	349	347	0	2	1	-0-
							384	9									
05	4588	X	898	-0-	-3690	-0-	52	1	593	2	Y	230	230	0			-0-
							253	9									
*06	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	452	1	5289	2	Y	857	855	0	2	1	-0-
							943	9									

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

01	5146	X	3581	-0-	-1565	-0-	276	1	2611	2	Y	631	626	0	5	1	-0-
							694	9									
02	4116	X	2388	-0-	-1728	-0-	171	1	1699	2	Y	471	467	0	4	1	-0-
							518	9									
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	506	1	5221	2	Y	655	645	0	10	1	-0-
							721	9									
04	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	550	1	5452	2	Y	570	559	0	11	1	-0-
							627	9									
05	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	714	1	7724	2	Y	505	500	0	5	1	-0-
							556	9									
*06	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	608	1	6984	2	Y	470	467	0	3	1	-0-
							517	9									

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1779	2	193	9	Y	175	166	0	9	1	-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1539	2	178	9	Y	162	155	0	7	1	-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1753	2	209	9	Y	190	183	0	7	1	-0-
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1691	2	188	9	Y	171	164	0	7	1	-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1754	2	186	9	Y	169	162	0	7	1	-0-
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1609	2	179	9	Y	163	158	0	5	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3159	-0-	-530	-0-	2960	2	199	9	Y	181	167	0	14	1	-0-
02	3332	X	2643	-0-	-689	-0-	2469	2	174	9	Y	158	147	0	11	1	-0-
03	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	3141	2	211	9	Y	192	180	0	12	1	-0-
04	3570	X	3045	-0-	-525	-0-	2848	2	197	9	Y	179	167	0	12	1	-0-
05	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3051	2	195	9	Y	177	165	0	12	1	-0-
06	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	2852	2	178	9	Y	162	154	0	8	1	-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

01	6355	X	4713	-0-	-1642	-0-	4397	2	316	9	Y	287	266	0	21	1	-0-
02	5684	X	3903	-0-	-1781	-0-	3640	2	263	9	Y	239	222	0	17	1	-0-
03	5363	X	4844	-0-	-519	-0-	4522	2	322	9	Y	293	276	0	17	1	-0-
04	4890	X	4450	-0-	-440	-0-	4147	2	303	9	Y	275	257	0	18	1	-0-
05	4991	X	4620	-0-	-371	-0-	4336	2	284	9	Y	258	241	0	17	1	-0-
*06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	4890	2	277	9	Y	252	238	0	14	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

01	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	633	1	6808	2	Y	701	688	0	13	1	-0-
							771	9									
02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	413	1	5132	2	Y	545	534	0	11	1	-0-
							600	9									
03	5952	X	5517	-0-	-435	-0-	477	1	4494	2	Y	496	487	0	9	1	-0-
							546	9									
04	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	700	1	6406	2	Y	445	432	0	13	1	-0-
							490	9									
05	5952	X	3885	-0-	-2067	-0-	316	1	2895	2	Y	613	611	0	2	1	-0-
							674	9									
06	5760	X	2520	-0-	-3240	-0-	184	1	1679	2	Y	597	596	0	1	1	-0-
							657	9									

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

01	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	3261	2	81	9	Y	74	58	0	16	1	-0-
02	3500	X	2944	-0-	-556	-0-	2860	2	84	9	Y	76	63	0	13	1	-0-
03	3751	X	3409	-0-	-342	-0-	3287	2	122	9	Y	111	98	0	13	1	-0-
04	3600	X	3022	-0-	-578	-0-	2934	2	88	9	Y	80	67	0	13	1	-0-
05	3689	X	3059	-0-	-630	-0-	2982	2	77	9	Y	70	58	0	12	1	-0-
06	3240	X	2675	-0-	-565	-0-	2606	2	69	9	Y	63	55	0	8	1	-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

01	3565	X	3173	-0-	-392	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2080	-0-	-1056	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2359	-0-	-971	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2462	-0-	-598	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

01	5797	X	4614	-0-	-1183	-0-	4330	2	284	9	Y	258	237	0	21	1	-0-
02	4956	X	2993	-0-	-1963	-0-	2734	2	259	9	Y	235	223	0	12	1	-0-
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6012	2	400	9	Y	364	341	0	23	1	-0-
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	4666	2	392	9	Y	356	336	0	20	1	-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4264	2	369	9	Y	335	318	0	17	1	-0-
06	4470	X	4049	-0-	-421	-0-	3702	2	347	9	Y	315	304	0	11	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4687	-0-	-180	-0-	4368	2	319	9	Y	290	269	0	21	1	-0-
02	4284	X	3186	-0-	-1098	-0-	2933	2	253	9	Y	230	217	0	13	1	-0-
03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	4853	2	342	9	Y	311	292	0	19	1	-0-
04	4560	X	3266	-0-	-1294	-0-	3005	2	261	9	Y	237	224	0	13	1	-0-
05	4681	X	4577	-0-	-104	-0-	4360	2	217	9	Y	197	180	0	17	1	-0-
06	4530	X	4188	-0-	-342	-0-	3958	2	230	9	Y	209	198	0	11	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

01	434	X	376	-0-	-58	-0-	50	2	326	9	Y	296	296	0			-0-
02	392	X	262	-0-	-130	-0-	39	2	223	9	Y	203	203	0			-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	49	2	348	9	Y	316	316	0			-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	2	358	9	Y	325	325	0			-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	41	2	303	9	Y	275	275	0			-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	43	2	304	9	Y	276	276	0			-0-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

01	2697	N	2382	-0-	-315	-0-	183	1	1734	2	Y	423	420	0	3	1	-0-
							465	9									
02	2548	N	2227	-0-	-321	-0-	166	1	1644	2	Y	379	375	0	4	1	-0-
							417	9									
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	199	1	2069	2	Y	487	483	0	4	1	-0-
							536	9									
04	3000	N	4591	-0-	1591	1591	360	1	3585	2	Y	587	580	0	7	1	-0-
							646	9									
05	3100	N	5528	-0-	2428	4019	425	1	4599	2	Y	458	455	0	3	1	-0-
							504	9									
*06	3000	N	5603	-0-	2603	6622	397	1	4583	2	Y	566	564	0	2	1	-0-
							623	9									

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

01	6851	X	6361	-0-	-490	-0-	6017	2	344	9	Y	313	284	0	29	1	-0-
02	6160	X	4303	-0-	-1857	-0-	4033	2	270	9	Y	245	227	0	18	1	-0-
03	6820	X	3931	-0-	-2889	-0-	3699	2	232	9	Y	211	197	0	14	1	-0-
04	6600	X	6152	-0-	-448	-0-	5888	2	264	9	Y	240	215	0	25	1	-0-
05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6447	2	343	9	Y	312	287	0	25	1	-0-
*06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	5974	2	326	9	Y	296	279	0	17	1	-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	5879	2	187	9	Y	170	141	0	29	1	-0-
02	4928	X	2814	-0-	-2114	-0-	2683	2	131	9	Y	119	107	0	12	1	-0-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6646	2	186	9	Y	169	143	0	26	1	-0-
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5825	2	198	9	Y	180	155	0	25	1	-0-
05	6076	X	5626	-0-	-450	-0-	5452	2	174	9	Y	158	137	0	21	1	-0-
06	5880	X	5643	-0-	-237	-0-	5492	2	151	9	Y	137	121	0	16	1	-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	2812	2	539	9	Y	490	485	0	5	1	-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2313	2	405	9	Y	368	363	0	5	1	-0-
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3249	2	573	9	Y	521	515	0	6	1	-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	2813	2	534	9	Y	485	479	0	6	1	-0-
05	3348	X	3182	-0-	-166	-0-	2738	2	444	9	Y	404	402	0	2	1	-0-
06	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	2645	2	472	9	Y	429	428	0	1	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2218	2	61	9	Y	55	44	0	11	1	-0-
02	1988	N	1832	-0-	-156	-0-	1786	2	46	9	Y	42	34	0	8	1	-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2250	2	45	9	Y	41	32	0	9	1	-0-
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2212	2	46	9	Y	42	32	0	10	1	-0-
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2160	2	43	9	Y	39	31	0	8	1	-0-
*06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2030	2	44	9	Y	40	34	0	6	1	-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	412	1	3886	2	Y	914	907	0	7	1	-0-
							1005	9									
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	378	1	3676	2	Y	859	851	0	8	1	-0-
							945	9									
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	379	1	3955	2	Y	1152	1145	0	7	1	-0-
							1267	9									
04	5040	X	4867	-0-	-173	-0-	341	1	3442	2	Y	985	978	0	7	1	-0-
							1084	9									
05	5208	X	4628	-0-	-580	-0-	311	1	3433	2	Y	804	802	0	2	1	-0-
							884	9									
06	5040	X	4475	-0-	-565	-0-	275	1	3232	2	Y	880	879	0	1	1	-0-
							968	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

01	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1484	2	222	9	Y	202	195	0	7	1	-0-
02	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	1075	2	196	9	Y	178	173	0	5	1	-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1581	2	241	9	Y	219	213	0	6	1	-0-
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1398	2	229	9	Y	208	202	0	6	1	-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1445	2	227	9	Y	206	201	0	5	1	-0-
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1360	2	213	9	Y	194	190	0	4	1	-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

01	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	6779	2	760	9	Y	691	679	0	12	1	-0-
02	5936	X	5016	-0-	-920	-0-	4475	2	541	9	Y	492	482	0	10	1	-0-
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	5811	2	802	9	Y	729	718	0	11	1	-0-
04	7290	X	6358	-0-	-932	-0-	5570	2	788	9	Y	716	705	0	11	1	-0-
05	7533	X	6434	-0-	-1099	-0-	5764	2	670	9	Y	609	605	0	4	1	-0-
06	7290	X	6272	-0-	-1018	-0-	5564	2	708	9	Y	644	642	0	2	1	-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

01	4402	X	3645	-0-	-757	-0-	3611	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3976	X	3689	-0-	-287	-0-	3654	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4100	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	3497	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	4092	X	3990	-0-	-102	-0-	3948	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
*06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4057	2	42	9	Y	38	38	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2327	-0-	-1982	-0-	172 524	1 9	1631	2	Y	476	473	0	3	1	-0-
02	3892	X	3491	-0-	-401	-0-	274 551	1 9	2666	2	Y	501	495	0	6	1	-0-
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	312 923	1 9	3223	2	Y	839	833	0	6	1	-0-
04	4050	X	3750	-0-	-300	-0-	268 789	1 9	2693	2	Y	717	712	0	5	1	-0-
05	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	268 619	1 9	2930	2	Y	563	561	0	2	1	-0-
06	3750	X	3712	-0-	-38	-0-	241 666	1 9	2805	2	Y	605	604	0	1	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

01	125	X	125	-0-	-0-	-0-	20	2	105	9	Y	95	95	0			-0-
02	252	X	193	-0-	-59	-0-	42	2	151	9	Y	137	137	0			-0-
03	279	X	144	-0-	-135	-0-	13	2	131	9	Y	119	119	0			-0-
04	270	X	138	-0-	-132	-0-	22	2	116	9	Y	105	105	0			-0-
05	279	X	107	-0-	-172	-0-	15	2	92	9	Y	84	84	0			-0-
06	210	X	61	-0-	-149	-0-	6	2	55	9	Y	50	50	0			-0-

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

01	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	122 509	1 9	890	2	Y	463	462	0	1	1	-0-
02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	78 322	1 9	597	2	Y	293	292	0	1	1	-0-
03	6634	X	972	-0-	-5662	-0-	89 309	1 9	574	2	Y	281	280	0	1	1	-0-
04	6420	X	1536	-0-	-4884	-0-	161 460	1 9	915	2	Y	418	416	0	2	1	-0-
05	2790	X	1455	-0-	-1335	-0-	164 332	1 9	959	2	Y	302	301	0	1	1	-0-
06	1470	X	998	-0-	-472	-0-	112 240	1 9	646	2	Y	218	218	0			-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

01	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	389 557	1 9	2605	2	Y	506	501	0	5	1	-0-
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	239 443	1 9	1700	2	Y	403	399	0	4	1	-0-
03	9021	X	3810	-0-	-5211	-0-	430 708	1 9	2672	2	Y	644	639	0	5	1	-0-
04	8730	X	1736	-0-	-6994	-0-	207 419	1 9	1110	2	Y	381	379	0	2	1	-0-
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	513 582	1 9	2951	2	Y	529	527	0	2	1	-0-
06	3450	X	2803	-0-	-647	-0-	336 557	1 9	1910	2	Y	506	505	0	1	1	-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

01	8773	X	6558	-0-	-2215	-0-	6430	2	128	9	Y	116	116	1			-0-
02	7924	X	6177	-0-	-1747	-0-	6044	2	133	9	Y	121	121	1			-0-
03	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8111	2	129	9	Y	117	117	1			-0-
04	7410	X	6835	-0-	-575	-0-	6681	2	154	9	Y	140	140	1			-0-
05	6851	X	6537	-0-	-314	-0-	6374	2	163	9	Y	148	148	1			-0-
*06	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7225	2	156	9	Y	142	142	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2433	-0-	-605	-0-	2233	2	200	9	Y	182	171	0	11	1	-0-
02	2744 X	1400	-0-	-1344	-0-	1267	2	133	9	Y	121	115	0	6	1	-0-
03	3038 X	639	-0-	-2399	-0-	573	2	66	9	Y	60	58	0	2	1	-0-
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3326	2	166	9	Y	151	137	0	14	1	-0-
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2526	2	228	9	Y	207	197	0	10	1	-0-
*06	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2336	2	189	9	Y	172	165	0	7	1	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

01	8184 X	6973	-0-	-1211	-0-	478	1	5857	2	Y	580	569	0	11	1	-0-
						638	9									
02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	352	1	3944	2	Y	399	390	0	9	1	-0-
						439	9									
03	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	707	1	6298	2	Y	685	673	0	12	1	-0-
						754	9									
04	7230 X	6487	-0-	-743	-0-	612	1	5170	2	Y	641	630	0	11	1	-0-
						705	9									
05	7378 X	6507	-0-	-871	-0-	588	1	5316	2	Y	548	545	0	3	1	-0-
						603	9									
06	6750 X	6053	-0-	-697	-0-	622	1	4825	2	Y	551	549	0	2	1	-0-
						606	9									

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

01	5022 X	4297	-0-	-725	-0-	340	1	3213	2	Y	676	670	0	6	1	-0-
						744	9									
02	4424 X	1759	-0-	-2665	-0-	126	1	1236	2	Y	361	358	0	3	1	-0-
						397	9									
03	4867 X	2890	-0-	-1977	-0-	204	1	2161	2	Y	477	473	0	4	1	-0-
						525	9									
04	4530 X	895	-0-	-3635	-0-	57	1	586	2	Y	229	228	0	1	1	-0-
						252	9									
05	4309 X	927	-0-	-3382	-0-	46	1	572	2	Y	281	281	0			-0-
						309	9									
06	4170 X	918	-0-	-3252	-0-	40	1	518	2	Y	327	327	0			-0-
						360	9									

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	85	1	588	2	Y	272	271	0	1	1	-0-
						299	9									
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	305	2	Y	208	207	0	1	1	-0-
						229	9									
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	74	1	513	2	Y	250	249	0	1	1	-0-
						275	9									
04	930 N	802	-0-	-128	-0-	79	1	477	2	Y	224	223	0	1	1	-0-
						246	9									
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	63	1	420	2	Y	204	204	0			-0-
						224	9									
*06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	461	2	Y	230	230	0			-0-
						253	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6935	-0-	-691	-0-	468 706	1 9	5761	2	Y	642	631	0	11	1	-0-
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	243 425	1 9	2741	2	Y	386	380	0	6	1	-0-
03	7099	X	6932	-0-	-167	-0-	632 663	1 9	5637	2	Y	603	592	0	11	1	-0-
04	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	707 745	1 9	5976	2	Y	677	665	0	12	1	-0-
05	7068	X	6975	-0-	-93	-0-	628 658	1 9	5689	2	Y	598	594	0	4	1	-0-
06	6720	X	5264	-0-	-1456	-0-	534 583	1 9	4147	2	Y	530	528	0	2	1	-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

01	5828	X	4862	-0-	-966	-0-	4426	2	436	9	Y	396	375	0	21	1	-0-
02	4900	X	3713	-0-	-1187	-0-	3349	2	364	9	Y	331	316	0	15	1	-0-
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5282	2	424	9	Y	385	365	0	20	1	-0-
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	5934	2	431	9	Y	392	367	0	25	1	-0-
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6095	2	449	9	Y	408	384	0	24	1	-0-
*06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	5724	2	404	9	Y	367	351	0	16	1	-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3360	2	581	9	Y	528	522	0	6	1	-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2456	2	372	9	Y	338	333	0	5	1	-0-
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2203	2	482	9	Y	438	434	0	4	1	-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2563	2	406	9	Y	369	364	0	5	1	-0-
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2452	2	358	9	Y	325	323	0	2	1	-0-
*06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2404	2	400	9	Y	364	363	0	1	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

01	3689	X	3080	-0-	-609	-0-	218 760	1 9	2102	2	Y	691	687	0	4	1	-0-
02	3332	X	1784	-0-	-1548	-0-	111 539	1 9	1134	2	Y	490	488	0	2	1	-0-
03	3596	X	3356	-0-	-240	-0-	215 871	1 9	2270	2	Y	792	788	0	4	1	-0-
04	3480	X	3111	-0-	-369	-0-	205 820	1 9	2086	2	Y	745	741	0	4	1	-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	209 690	1 9	2315	2	Y	627	626	0	1	1	-0-
*06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	212 722	1 9	2476	2	Y	656	655	0	1	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

01	T. A.		4828	-0-	4828	29374	522 820	1 9	3486	2	Y	745	739	0	6	1	-0-
02	T. A.		4067	-0-	4067	33441	431 636	1 9	3000	2	Y	578	572	0	6	1	-0-
03	T. A.		4298	-0-	4298	37739	491 785	1 9	3022	2	Y	714	708	0	6	1	-0-
04	T. A.		3991	-0-	3991	41730	524 697	1 9	2770	2	Y	634	629	0	5	1	-0-
05	T. A.		3716	-0-	3716	45446	459 614	1 9	2643	2	Y	558	556	0	2	1	-0-
06	T. A.		3450	-0-	3450	48896	426 614	1 9	2410	2	Y	558	557	0	1	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	372	1	3521	2	Y	868	862	0	6	1	-0-
							955	9									
02	4564	X	3289	-0-	-1275	-0-	238	1	2354	2	Y	634	629	0	5	1	-0-
							697	9									
03	5053	X	4966	-0-	-87	-0-	346	1	3599	2	Y	928	921	0	7	1	-0-
							1021	9									
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	405	1	4042	2	Y	885	877	0	8	1	-0-
							974	9									
05	4836	X	4766	-0-	-70	-0-	325	1	3582	2	Y	781	779	0	2	1	-0-
							859	9									
06	4680	X	4492	-0-	-188	-0-	283	1	3312	2	Y	815	814	0	1	1	-0-
							897	9									

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

01	3782	X	1014	-0-	-2768	-0-	87	1	604	2	Y	294	293	0	1	1	-0-
							323	9									
02	3164	X	124	-0-	-3040	-0-	13	2	111	9	Y	101	101	0			-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	25	25	0			-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	226	1	1002	2	Y	565	563	0	2	1	-0-
							622	9									
02	784	N	561	-0-	-223	-0-	92	2	469	9	Y	426	426	0			-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	212	1	883	2	Y	605	603	0	2	1	-0-
							666	9									
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	405	1	1162	2	Y	662	660	0	2	1	-0-
							728	9									
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	325	1	1300	2	Y	617	616	0	1	1	-0-
							679	9									
*06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	407	1	1166	2	Y	627	627	0			-0-
							690	9									

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

01	11873	X	10850	-0-	-1023	-0-	743	1	9154	2	Y	866	849	0	17	1	-0-
							953	9									
02	10360	X	8030	-0-	-2330	-0-	600	1	6752	2	Y	616	601	0	15	1	-0-
							678	9									
03	11439	X	10912	-0-	-527	-0-	995	1	8899	2	Y	925	908	0	17	1	-0-
							1018	9									
04	11070	X	9836	-0-	-1234	-0-	938	1	7952	2	Y	860	844	0	16	1	-0-
							946	9									
05	10850	X	8848	-0-	-2002	-0-	811	1	7346	2	Y	628	623	0	5	1	-0-
							691	9									
06	10500	X	8627	-0-	-1873	-0-	903	1	7016	2	Y	644	641	0	3	1	-0-
							708	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1761	-0-	-812	-0-	28	1	1248	2	Y	441	439	0	2	1	-0-
							485	9									
02	1932	X	575	-0-	-1357	-0-	6	1	277	2	Y	265	264	0	1	1	-0-
							292	9									
03	2077	X	2029	-0-	-48	-0-	37	1	1479	2	Y	466	463	0	3	1	-0-
							513	9									
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	59	1	1384	2	Y	531	528	0	3	1	-0-
							584	9									
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	43	1	1940	2	Y	468	467	0	1	1	-0-
							515	9									
*06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	34	1	1395	2	Y	509	508	0	1	1	-0-
							560	9									

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

01	5208	X	5009	-0-	-199	-0-	353	1	3871	2	Y	714	707	0	7	1	-0-
							785	9									
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	183	1	2334	2	Y	480	475	0	5	1	-0-
							528	9									
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	404	1	3900	2	Y	768	761	0	7	1	-0-
							845	9									
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	399	1	3754	2	Y	777	769	0	8	1	-0-
							855	9									
05	4340	X	4054	-0-	-286	-0-	330	1	3024	2	Y	636	634	0	2	1	-0-
							700	9									
06	4200	X	4090	-0-	-110	-0-	334	1	3007	2	Y	681	680	0	1	1	-0-
							749	9									

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

01	5022	X	4823	-0-	-199	-0-	328	1	3634	2	Y	783	776	0	7	1	-0-
							861	9									
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	209	1	2670	2	Y	546	540	0	6	1	-0-
							601	9									
03	5611	X	4325	-0-	-1286	-0-	311	1	3066	2	Y	862	856	0	6	1	-0-
							948	9									
04	5430	X	4007	-0-	-1423	-0-	286	1	2761	2	Y	873	868	0	5	1	-0-
							960	9									
05	4836	X	3304	-0-	-1532	-0-	245	1	2296	2	Y	694	693	0	1	1	-0-
							763	9									
06	4680	X	2259	-0-	-2421	-0-	141	1	1340	2	Y	707	706	0	1	1	-0-
							778	9									

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

01	3813	X	1730	-0-	-2083	-0-	101	1	1005	2	Y	567	565	0	2	1	-0-
							624	9									
02	3304	X	842	-0-	-2462	-0-	32	1	367	2	Y	403	402	0	1	1	-0-
							443	9									
03	3162	X	1633	-0-	-1529	-0-	75	1	898	2	Y	600	599	0	1	1	-0-
							660	9									
04	2850	X	776	-0-	-2074	-0-	139	2	637	9	Y	579	579	0			-0-
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	185	1	2055	2	Y	422	421	0	1	1	-0-
							464	9									
*06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	169	1	2009	2	Y	457	456	0	1	1	-0-
							503	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6210	-0-	-1261	-0-	124	1	5384	2	Y	638	628	0	10	1	-0-
							702	9									
02	6748	X	5022	-0-	-1726	-0-	105	1	4315	2	Y	547	537	0	10	1	-0-
							602	9									
03	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	166	1	6392	2	Y	1062	1050	0	12	1	-0-
							1168	9									
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	253	1	5780	2	Y	1379	1367	0	12	1	-0-
							1517	9									
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	158	1	6911	2	Y	955	950	0	5	1	-0-
							1051	9									
*06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	146	1	5724	2	Y	840	838	0	2	1	-0-
							924	9									

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

01	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	4487	2	364	9	Y	331	309	0	22	1	-0-
02	4480	X	3228	-0-	-1252	-0-	2956	2	272	9	Y	247	234	0	13	1	-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4759	2	308	9	Y	280	262	0	18	1	-0-
04	4920	X	4556	-0-	-364	-0-	4249	2	307	9	Y	279	261	0	18	1	-0-
05	5084	X	4599	-0-	-485	-0-	4278	2	321	9	Y	292	275	0	17	1	-0-
06	4680	X	4102	-0-	-578	-0-	3786	2	316	9	Y	287	276	0	11	1	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

01	4061	X	3334	-0-	-727	-0-	432	1	1876	2	Y	933	930	0	3	1	-0-
							1026	9									
02	3668	X	2855	-0-	-813	-0-	415	1	1602	2	Y	762	759	0	3	1	-0-
							838	9									
03	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	495	1	1993	2	Y	1034	1030	0	4	1	-0-
							1137	9									
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	714	1	2003	2	Y	959	955	0	4	1	-0-
							1055	9									
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	572	1	2249	2	Y	868	867	0	1	1	-0-
							955	9									
*06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	770	1	2134	2	Y	983	982	0	1	1	-0-
							1081	9									

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

01	3255	X	2414	-0-	-841	-0-	247	1	1637	2	Y	482	479	0	3	1	-0-
							530	9									
02	2828	X	1632	-0-	-1196	-0-	23	1	1218	2	Y	355	352	0	3	1	-0-
							391	9									
03	3131	X	2105	-0-	-1026	-0-	11	1	1453	2	Y	583	580	0	3	1	-0-
							641	9									
04	2940	X	2207	-0-	-733	-0-	12	1	1554	2	Y	583	580	0	3	1	-0-
							641	9									
05	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	16	1	1972	2	Y	524	523	0	1	1	-0-
							576	9									
*06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	21	1	1837	2	Y	716	715	0	1	1	-0-
							788	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3933	-0-	-221	-0-	432 604	1 9	2897	2	Y	549	544	0	5	1	-0-
02	3724	X	3447	-0-	-277	-0-	372 482	1 9	2593	2	Y	438	432	0	6	1	-0-
03	3968	X	3834	-0-	-134	-0-	448 626	1 9	2760	2	Y	569	564	0	5	1	-0-
04	3810	X	3680	-0-	-130	-0-	495 568	1 9	2617	2	Y	516	511	0	5	1	-0-
05	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	472 488	1 9	2708	2	Y	444	442	0	2	1	-0-
06	3810	X	3253	-0-	-557	-0-	416 487	1 9	2350	2	Y	443	442	0	1	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2036	-0-	-754	-0-	132 440	1 9	1464	2	Y	400	397	0	3	1	-0-
02	2380	X	1444	-0-	-936	-0-	84 286	1 9	1074	2	Y	260	258	0	2	1	-0-
03	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	169 491	1 9	1642	2	Y	446	443	0	3	1	-0-
04	2400	X	1992	-0-	-408	-0-	146 461	1 9	1385	2	Y	419	416	0	3	1	-0-
05	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	155 375	1 9	1422	2	Y	341	340	0	1	1	-0-
06	1980	X	1807	-0-	-173	-0-	140 393	1 9	1274	2	Y	357	356	0	1	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3784	-0-	-649	-0-	423 541	1 9	2820	2	Y	492	487	0	5	1	-0-
02	3948	X	3327	-0-	-621	-0-	371 389	1 9	2567	2	Y	354	348	0	6	1	-0-
03	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	463 630	1 9	2865	2	Y	573	568	0	5	1	-0-
04	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	470 570	1 9	2490	2	Y	518	513	0	5	1	-0-
05	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	486 536	1 9	2799	2	Y	487	485	0	2	1	-0-
06	3660	X	2536	-0-	-1124	-0-	300 512	1 9	1724	2	Y	465	464	0	1	1	-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	1183	-0-	-3498	-0-	25 85	1 9	1073	2	Y	77	75	0	2	1	-0-
02	4116	X	738	-0-	-3378	-0-	15 99	1 9	624	2	Y	90	89	0	1	1	-0-
03	2325	X	903	-0-	-1422	-0-	15 294	1 9	594	2	Y	267	266	0	1	1	-0-
04	1260	X	499	-0-	-761	-0-	17 108	1 9	374	2	Y	98	97	0	1	1	-0-
05	1209	X	672	-0-	-537	-0-	13 88	1 9	571	2	Y	80	80	0			-0-
06	1140	X	911	-0-	-229	-0-	19 135	1 9	757	2	Y	123	123	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1054	-0-	-1364	-0-	43	1	536	2	Y	432	431	0	1	1	-0-
							475	9									
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	133	1	1727	2	Y	461	457	0	4	1	-0-
							507	9									
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	138	1	1364	2	Y	606	603	0	3	1	-0-
							667	9									
04	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	150	1	1417	2	Y	437	434	0	3	1	-0-
							481	9									
05	2635	X	2217	-0-	-418	-0-	171	1	1576	2	Y	427	426	0	1	1	-0-
							470	9									
06	2550	X	2140	-0-	-410	-0-	162	1	1476	2	Y	456	455	0	1	1	-0-
							502	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

01	2852	X	2259	-0-	-593	-0-	160	1	1741	2	Y	325	322	0	3	1	-0-
							358	9									
02	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	94	1	1186	2	Y	242	239	0	3	1	-0-
							266	9									
03	2418	X	1732	-0-	-686	-0-	142	1	1341	2	Y	226	223	0	3	1	-0-
							249	9									
04	2190	N	1790	-0-	-400	-0-	153	1	1410	2	Y	206	203	0	3	1	-0-
							227	9									
05	1705	N	1157	-0-	-548	-0-	106	1	945	2	Y	96	95	0	1	1	-0-
							106	9									
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	136	1	1204	2	Y	194	194	0			-0-
							213	9									

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

01	2046	X	945	-0-	-1101	-0-	47	1	379	2	Y	472	471	0	1	1	-0-
							519	9									
02	1848	X	809	-0-	-1039	-0-	9	1	499	2	Y	274	273	0	1	1	-0-
							301	9									
03	2046	X	2044	-0-	-2	-0-	12	1	1517	2	Y	468	465	0	3	1	-0-
							515	9									
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	11	1	1429	2	Y	451	448	0	3	1	-0-
							496	9									
05	1953	X	730	-0-	-1223	-0-	2	1	265	2	Y	421	421	0			-0-
							463	9									
06	900	X	730	-0-	-170	-0-	2	1	240	2	Y	444	444	0			-0-
							488	9									

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

01	5456	X	4969	-0-	-487	-0-	4625	2	344	9	Y	313	291	0	22	1	-0-
02	4620	X	4499	-0-	-121	-0-	4185	2	314	9	Y	285	266	0	19	1	-0-
03	5115	X	5033	-0-	-82	-0-	4667	2	366	9	Y	333	315	0	18	1	-0-
04	4860	X	4746	-0-	-114	-0-	4387	2	359	9	Y	326	308	0	18	1	-0-
05	5022	X	4833	-0-	-189	-0-	4438	2	395	9	Y	359	342	0	17	1	-0-
06	4830	X	4539	-0-	-291	-0-	4191	2	348	9	Y	316	304	0	12	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1696	-0-	-1187	-0-	28	1	1228	2	Y	400	398	0	2	1	-0-
							440	9									
02	2604	X	1885	-0-	-719	-0-	36	1	1483	2	Y	333	330	0	3	1	-0-
							366	9									
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	53	1	2056	2	Y	494	490	0	4	1	-0-
							543	9									
04	2310	X	2165	-0-	-145	-0-	72	1	1634	2	Y	417	414	0	3	1	-0-
							459	9									
05	2077	X	1667	-0-	-410	-0-	30	1	1315	2	Y	293	292	0	1	1	-0-
							322	9									
*06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	41	1	1608	2	Y	378	377	0	1	1	-0-
							416	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

01	4309	X	3754	-0-	-555	-0-	72	1	3135	2	Y	497	491	0	6	1	-0-
							547	9									
02	3864	X	2985	-0-	-879	-0-	60	1	2474	2	Y	410	405	0	5	1	-0-
							451	9									
03	4278	X	3516	-0-	-762	-0-	70	1	2724	2	Y	656	651	0	5	1	-0-
							722	9									
04	3960	X	2898	-0-	-1062	-0-	93	1	2130	2	Y	614	610	0	4	1	-0-
							675	9									
05	4092	X	3027	-0-	-1065	-0-	55	1	2432	2	Y	491	489	0	2	1	-0-
							540	9									
06	3630	X	3019	-0-	-611	-0-	60	1	2355	2	Y	549	548	0	1	1	-0-
							604	9									

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

01	2263	X	1462	-0-	-801	-0-	228	1	944	2	Y	264	262	0	2	1	-0-
							290	9									
02	2044	X	885	-0-	-1159	-0-	94	1	608	2	Y	166	165	0	1	1	-0-
							183	9									
03	1922	X	1868	-0-	-54	-0-	179	1	1330	2	Y	326	324	0	2	1	-0-
							359	9									
04	1860	X	410	-0-	-1450	-0-	5	1	78	2	Y	297	297	0			-0-
							327	9									
05	1457	X	1367	-0-	-90	-0-	141	1	920	2	Y	278	277	0	1	1	-0-
							306	9									
*06	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	165	1	1079	2	Y	356	356	0			-0-
							392	9									

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	106	1	482	2	Y	278	277	0	1	1	-0-
							306	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	245	1	1536	2	Y	149	146	0	3	1	-0-
							164	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	114	1	869	2	Y	279	277	0	2	1	-0-
							307	9									
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	110	1	643	2	Y	318	317	0	1	1	-0-
							350	9									
05	2139	N	1018	-0-	-1121	-0-	101	1	652	2	Y	241	241	0			-0-
							265	9									
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	112	1	721	2	Y	279	279	0			-0-
							307	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	3760	2	314	9	Y	285	267	0	18	1	-0-
02	4116	X	2999	-0-	-1117	-0-	2772	2	227	9	Y	206	193	0	13	1	-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	4990	2	276	9	Y	251	232	0	19	1	-0-
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4540	2	299	9	Y	272	253	0	19	1	-0-
05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5172	2	305	9	Y	277	257	0	20	1	-0-
*06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5703	2	224	9	Y	204	187	0	17	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

01	6138	X	4766	-0-	-1372	-0-	93	1	4038	2	Y	577	569	0	8	1	-0-
							635	9									
02	5432	X	4106	-0-	-1326	-0-	83	1	3445	2	Y	525	517	0	8	1	-0-
							578	9									
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	130	1	4977	2	Y	828	818	0	10	1	-0-
							911	9									
04	5730	X	5596	-0-	-134	-0-	198	1	4475	2	Y	839	830	0	9	1	-0-
							923	9									
05	5828	X	5278	-0-	-550	-0-	102	1	4438	2	Y	671	668	0	3	1	-0-
							738	9									
*06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	112	1	4376	2	Y	723	721	0	2	1	-0-
							795	9									

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

01	8897	X	8368	-0-	-529	-0-	7511	2	857	9	Y	779	743	0	36	1	-0-
02	8064	X	6294	-0-	-1770	-0-	5560	2	734	9	Y	667	642	0	25	1	-0-
03	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	8226	2	883	9	Y	803	772	0	31	1	-0-
04	8640	X	8415	-0-	-225	-0-	7632	2	783	9	Y	712	680	0	32	1	-0-
05	8928	X	8349	-0-	-579	-0-	7569	2	780	9	Y	709	680	0	29	1	-0-
06	8100	X	7738	-0-	-362	-0-	7012	2	726	9	Y	660	640	0	20	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

01	8928	X	8220	-0-	-708	-0-	7470	2	750	9	Y	682	646	0	36	1	-0-
02	8064	X	6410	-0-	-1654	-0-	5804	2	606	9	Y	551	525	0	26	1	-0-
03	8556	X	8013	-0-	-543	-0-	7296	2	717	9	Y	652	624	0	28	1	-0-
04	8280	X	7505	-0-	-775	-0-	6814	2	691	9	Y	628	599	0	29	1	-0-
05	8525	X	7651	-0-	-874	-0-	6905	2	746	9	Y	678	651	0	27	1	-0-
06	7950	X	7578	-0-	-372	-0-	6852	2	726	9	Y	660	640	0	20	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

01	1736	X	1602	-0-	-134	-0-	754	2	848	9	Y	771	768	0	3	1	-0-
02	1568	X	1393	-0-	-175	-0-	652	2	741	9	Y	674	672	0	2	1	-0-
03	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	876	2	1079	9	Y	981	979	0	2	1	-0-
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	771	2	1047	9	Y	952	949	0	3	1	-0-
05	1612	X	1501	-0-	-111	-0-	749	2	752	9	Y	684	681	0	3	1	-0-
*06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	882	2	696	9	Y	633	631	0	2	1	-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

01	5828	X	5236	-0-	-592	-0-	4910	2	326	9	Y	296	272	0	24	1	-0-
02	5264	X	4239	-0-	-1025	-0-	3967	2	272	9	Y	247	229	0	18	1	-0-
03	5642	X	4049	-0-	-1593	-0-	3826	2	223	9	Y	203	188	0	15	1	-0-
04	5460	X	4002	-0-	-1458	-0-	3822	2	180	9	Y	164	148	0	16	1	-0-
05	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	5090	2	283	9	Y	257	237	0	20	1	-0-
06	5070	X	4947	-0-	-123	-0-	4651	2	296	9	Y	269	256	0	13	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

01	4619 X	4308	-0-	-311	-0-	4004	2	304	9	Y	276	256	0	20	1	-0-
02	4172 X	3386	-0-	-786	-0-	3148	2	238	9	Y	216	202	0	14	1	-0-
03	4588 X	3804	-0-	-784	-0-	3537	2	267	9	Y	243	229	0	14	1	-0-
04	4440 X	4019	-0-	-421	-0-	3734	2	285	9	Y	259	243	0	16	1	-0-
05	4464 X	4148	-0-	-316	-0-	3849	2	299	9	Y	272	257	0	15	1	-0-
06	4170 X	3969	-0-	-201	-0-	3695	2	274	9	Y	249	238	0	11	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

01	2728 X	2559	-0-	-169	-0-	399	1	1711	2	Y	408	405	0	3	1	-0-
						449	9									
02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	470	1	1718	2	Y	283	279	0	4	1	-0-
						311	9									
03	3100 N	5003	-0-	1903	1903	958	1	3643	2	Y	365	358	0	7	1	-0-
						402	9									
04	2490 N	487	-0-	-2003	-0-	96	2	391	9	Y	355	355	0			-0-
05	3100 N	7013	-0-	3913	3913	1381	1	5199	2	Y	394	391	0	3	1	-0-
						433	9									
*06	3000 N	7068	-0-	4068	7981	1771	1	4807	2	Y	445	443	0	2	1	-0-
						490	9									

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

01	5270 X	4786	-0-	-484	-0-	4452	2	334	9	Y	304	282	0	22	1	-0-
02	4760 X	3965	-0-	-795	-0-	3668	2	297	9	Y	270	253	0	17	1	-0-
03	5115 X	4682	-0-	-433	-0-	4359	2	323	9	Y	294	277	0	17	1	-0-
04	4950 X	4053	-0-	-897	-0-	3782	2	271	9	Y	246	230	0	16	1	-0-
05	4991 X	4242	-0-	-749	-0-	3988	2	254	9	Y	231	215	0	16	1	-0-
06	4620 X	4376	-0-	-244	-0-	4123	2	253	9	Y	230	218	0	12	1	-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	201	1	1364	2	Y	402	400	0	2	1	-0-
						442	9									
02	1764 X	275	-0-	-1489	-0-	51	2	224	9	Y	204	204	0			-0-
03	1953 X	117	-0-	-1836	-0-	9	2	108	9	Y	98	98	0			-0-
04	1950 X	279	-0-	-1671	-0-	58	2	221	9	Y	201	201	0			-0-
05	2015 X	342	-0-	-1673	-0-	1	1	151	2	Y	173	173	0			-0-
						190	9									
06	1950 X	773	-0-	-1177	-0-	5	1	504	2	Y	240	240	0			-0-
						264	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	405	1	1670	2	Y	325	322	0	3	1	-0-
							358	9									
02	1904	N	1377	-0-	-527	-0-	163	1	1032	2	Y	165	163	0	2	1	-0-
							182	9									
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	295	1	2162	2	Y	322	318	0	4	1	-0-
							354	9									
04	2340	N	1752	-0-	-588	-0-	210	1	1178	2	Y	331	329	0	2	1	-0-
							364	9									
05	1519	N	212	-0-	-1307	-0-	28	2	184	9	Y	167	167	0			-0-
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	267	267	0			-0-
							294	9									

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	211	1	882	2	Y	226	224	0	2	1	-0-
							249	9									
02	980	N	393	-0-	-587	-0-	34	1	231	2	Y	116	116	0			-0-
							128	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	99	1	749	2	Y	219	218	0	1	1	-0-
							241	9									
04	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	132	1	771	2	Y	313	312	0	1	1	-0-
							344	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	89	1	579	2	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	198	1	1255	2	Y	198	197	0	1	1	-0-
							218	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1504	2	370	9	Y	336	329	0	7	1	-0-
02	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1146	2	292	9	Y	265	260	0	5	1	-0-
03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	1768	2	400	9	Y	364	357	0	7	1	-0-
04	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1526	2	399	9	Y	363	357	0	6	1	-0-
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1585	2	393	9	Y	357	351	0	6	1	-0-
*06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1531	2	372	9	Y	338	334	0	4	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

01	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1510	2	341	9	Y	310	303	0	7	1	-0-
02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1435	2	364	9	Y	331	325	0	6	1	-0-
03	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1531	2	439	9	Y	399	394	0	5	1	-0-
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1397	2	388	9	Y	353	347	0	6	1	-0-
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1383	2	364	9	Y	331	326	0	5	1	-0-
*06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1449	2	351	9	Y	319	315	0	4	1	-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

01	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3382	2	267	9	Y	243	226	0	17	1	-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3368	2	240	9	Y	218	203	0	15	1	-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3500	2	272	9	Y	247	233	0	14	1	-0-
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3599	2	255	9	Y	232	217	0	15	1	-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	3861	2	271	9	Y	246	231	0	15	1	-0-
06	3870	X	3287	-0-	-583	-0-	3068	2	219	9	Y	199	190	0	9	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1031	2	290	9	Y	264	259	0	5	1	-0-
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1033	2	229	9	Y	208	203	0	5	1	-0-
03	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1043	2	239	9	Y	217	213	0	4	1	-0-
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	842	2	194	9	Y	176	173	0	3	1	-0-
05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	953	2	209	9	Y	190	186	0	4	1	-0-
*06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	978	2	294	9	Y	267	264	0	3	1	-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

01	2604	X	2509	-0-	-95	-0-	2378	2	131	9	Y	119	107	0	12	1	-0-
02	2352	X	2133	-0-	-219	-0-	2015	2	118	9	Y	107	98	0	9	1	-0-
03	2542	X	2395	-0-	-147	-0-	2263	2	132	9	Y	120	111	0	9	1	-0-
04	2430	X	2171	-0-	-259	-0-	2057	2	114	9	Y	104	95	0	9	1	-0-
05	2511	X	2268	-0-	-243	-0-	2154	2	114	9	Y	104	96	0	8	1	-0-
06	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	2064	2	106	9	Y	96	90	0	6	1	-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

01	3193	X	2802	-0-	-391	-0-	2570	2	232	9	Y	211	198	0	13	1	-0-
02	2744	X	2395	-0-	-349	-0-	2196	2	199	9	Y	181	171	0	10	1	-0-
03	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	2369	2	221	9	Y	201	192	0	9	1	-0-
04	2940	X	2299	-0-	-641	-0-	2097	2	202	9	Y	184	175	0	9	1	-0-
05	3038	X	1377	-0-	-1661	-0-	1228	2	149	9	Y	135	130	0	5	1	-0-
06	2700	X	2451	-0-	-249	-0-	2302	2	149	9	Y	135	128	0	7	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

01	3565	X	1927	-0-	-1638	-0-	112	1	1275	2	Y	491	489	0	2	1	-0-
							540	9									
02	3220	X	2268	-0-	-952	-0-	134	1	1710	2	Y	385	381	0	4	1	-0-
							424	9									
03	3565	X	2772	-0-	-793	-0-	204	1	1981	2	Y	534	530	0	4	1	-0-
							587	9									
04	3120	X	2578	-0-	-542	-0-	188	1	1793	2	Y	543	539	0	4	1	-0-
							597	9									
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	227	1	2074	2	Y	479	478	0	1	1	-0-
							527	9									
06	2430	X	2091	-0-	-339	-0-	164	1	1497	2	Y	391	390	0	1	1	-0-
							430	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

01	4464	X	3414	-0-	-1050	-0-	250	1	2729	2	Y	395	390	0	5	1	-0-
							435	9									
02	4032	X	1809	-0-	-2223	-0-	107	1	1377	2	Y	295	292	0	3	1	-0-
							325	9									
03	4464	X	2276	-0-	-2188	-0-	168	1	1648	2	Y	418	415	0	3	1	-0-
							460	9									
04	3900	X	2360	-0-	-1540	-0-	180	1	1717	2	Y	421	418	0	3	1	-0-
							463	9									
05	3410	X	2140	-0-	-1270	-0-	174	1	1599	2	Y	334	333	0	1	1	-0-
							367	9									
06	3300	X	2197	-0-	-1103	-0-	181	1	1633	2	Y	348	347	0	1	1	-0-
							383	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	4166	-0-	-3429	-0-	270	1	2991	2	Y	823	818	0	5	1	-0-
							905	9									
02	6860	X	2490	-0-	-4370	-0-	136	1	1756	2	Y	544	540	0	4	1	-0-
							598	9									
03	7595	X	4402	-0-	-3193	-0-	324	1	3144	2	Y	849	843	0	6	1	-0-
							934	9									
04	5760	X	4946	-0-	-814	-0-	374	1	3532	2	Y	945	938	0	7	1	-0-
							1040	9									
05	5022	X	4034	-0-	-988	-0-	313	1	2872	2	Y	772	770	0	2	1	-0-
							849	9									
*06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	335	1	3040	2	Y	810	809	0	1	1	-0-
							891	9									

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

01	1147	N	918	-0-	-229	-0-	67	1	525	2	Y	296	295	0	1	1	-0-
							326	9									
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	77	1	594	2	Y	220	219	0	1	1	-0-
							242	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	38	2	205	9	Y	186	186	0			-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	289	1	1587	2	Y	659	656	0	3	1	-0-
							725	9									
05	3100	N	3242	-0-	142	142	350	1	2050	2	Y	765	764	0	1	1	-0-
							842	9									
*06	3000	N	4083	-0-	1083	1225	450	1	2580	2	Y	957	956	0	1	1	-0-
							1053	9									

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

01	3534	X	2505	-0-	-1029	-0-	277	1	1912	2	Y	287	284	0	3	1	-0-
							316	9									
02	3192	X	2358	-0-	-834	-0-	261	1	1859	2	Y	216	212	0	4	1	-0-
							238	9									
03	2852	X	1845	-0-	-1007	-0-	218	1	1361	2	Y	242	240	0	2	1	-0-
							266	9									
04	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	318	1	1660	2	Y	336	333	0	3	1	-0-
							370	9									
05	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	325	1	1845	2	Y	347	346	0	1	1	-0-
							382	9									
*06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	336	1	1876	2	Y	370	369	0	1	1	-0-
							407	9									

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	133	1	970	2	Y	283	281	0	2	1	-0-
							311	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	144	1	1064	2	Y	220	218	0	2	1	-0-
							242	9									
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	337	1	2088	2	Y	340	336	0	4	1	-0-
							374	9									
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	304	1	1601	2	Y	354	351	0	3	1	-0-
							389	9									
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	290	1	1655	2	Y	314	313	0	1	1	-0-
							345	9									
*06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	303	1	1695	2	Y	317	316	0	1	1	-0-
							349	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2611	-0-	-86	-0-	294	1	1956	2	Y	328	324	0	4	1	-0-
							361	9									
02	2436	X	2315	-0-	-121	-0-	253	1	1764	2	Y	271	267	0	4	1	-0-
							298	9									
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	349	1	2122	2	Y	430	426	0	4	1	-0-
							473	9									
04	2550	X	2432	-0-	-118	-0-	328	1	1711	2	Y	357	354	0	3	1	-0-
							393	9									
05	2604	X	2437	-0-	-167	-0-	316	1	1794	2	Y	297	296	0	1	1	-0-
							327	9									
*06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	350	1	1957	2	Y	338	337	0	1	1	-0-
							372	9									

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	989	-0-	-1615	-0-	76	1	560	2	Y	321	320	0	1	1	-0-
							353	9									
02	2352	X	340	-0-	-2012	-0-	69	2	271	9	Y	246	246	0			-0-
03	2511	X	403	-0-	-2108	-0-	61	2	342	9	Y	311	311	0			-0-
04	2280	X	230	-0-	-2050	-0-	34	2	196	9	Y	178	178	0			-0-
05	2170	X	2131	-0-	-39	-0-	276	1	1574	2	Y	255	254	0	1	1	-0-
							281	9									
*06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	257	1	1444	2	Y	291	290	0	1	1	-0-
							320	9									

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	573	1	3780	2	Y	494	487	0	7	1	-0-
							543	9									
02	3696	X	323	-0-	-3373	-0-	50	2	273	9	Y	248	248	0			-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	681	1	4074	2	Y	468	460	0	8	1	-0-
							515	9									
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	725	1	3769	2	Y	637	629	0	8	1	-0-
							701	9									
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	700	1	3951	2	Y	568	565	0	3	1	-0-
							625	9									
06	3960	X	3931	-0-	-29	-0-	508	1	2839	2	Y	531	530	0	1	1	-0-
							584	9									

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2862	-0-	-827	-0-	320	1	2129	2	Y	375	371	0	4	1	-0-
							413	9									
02	3164	X	263	-0-	-2901	-0-	41	2	222	9	Y	202	202	0			-0-
03	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	384	1	2313	2	Y	346	342	0	4	1	-0-
							381	9									
04	3060	X	2780	-0-	-280	-0-	384	1	1991	2	Y	368	364	0	4	1	-0-
							405	9									
05	3162	X	2288	-0-	-874	-0-	305	1	1711	2	Y	247	246	0	1	1	-0-
							272	9									
06	2760	X	2497	-0-	-263	-0-	338	1	1869	2	Y	264	263	0	1	1	-0-
							290	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	586	1	3835	2	Y	355	348	0	7	1	-0-
							391	9									
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	328	1	2243	2	Y	250	245	0	5	1	-0-
							275	9									
03	2387	X	2201	-0-	-186	-0-	276	1	1647	2	Y	253	250	0	3	1	-0-
							278	9									
04	3660	X	3278	-0-	-382	-0-	475	1	2452	2	Y	319	314	0	5	1	-0-
							351	9									
05	3782	X	3250	-0-	-532	-0-	443	1	2486	2	Y	292	290	0	2	1	-0-
							321	9									
06	3660	X	3151	-0-	-509	-0-	432	1	2389	2	Y	300	299	0	1	1	-0-
							330	9									

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

01	1984	X	1264	-0-	-720	-0-	113	1	788	2	Y	330	329	0	1	1	-0-
							363	9									
02	1792	X	1409	-0-	-383	-0-	134	1	963	2	Y	284	282	0	2	1	-0-
							312	9									
03	1984	X	1666	-0-	-318	-0-	180	1	1106	2	Y	345	343	0	2	1	-0-
							380	9									
04	1620	X	1509	-0-	-111	-0-	185	1	977	2	Y	315	313	0	2	1	-0-
							347	9									
05	1581	X	1290	-0-	-291	-0-	155	1	883	2	Y	229	228	0	1	1	-0-
							252	9									
*06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	283	1	1575	2	Y	292	291	0	1	1	-0-
							321	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4307	2	314	9	Y	285	264	0	21	1	-0-
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2297	2	233	9	Y	212	202	0	10	1	-0-
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	4947	2	307	9	Y	279	260	0	19	1	-0-
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4213	2	284	9	Y	258	240	0	18	1	-0-
05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	538	2	103	9	Y	94	92	0	2	1	-0-
*06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	939	2	13	9	Y	12	9	0	3	1	-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

01	3069	X	2642	-0-	-427	-0-	2443	2	199	9	Y	181	169	0	12	1	-0-
02	2688	X	2339	-0-	-349	-0-	2172	2	167	9	Y	152	142	0	10	1	-0-
03	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	2380	2	205	9	Y	186	177	0	9	1	-0-
04	2880	X	1878	-0-	-1002	-0-	1720	2	158	9	Y	144	137	0	7	1	-0-
05	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2576	2	178	9	Y	162	152	0	10	1	-0-
06	2550	X	2430	-0-	-120	-0-	2232	2	198	9	Y	180	174	0	6	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1096	2	123	9	Y	112	107	0	5	1	-0-
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1667	2	142	9	Y	129	121	0	8	1	-0-
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	1939	2	207	9	Y	188	181	0	7	1	-0-
04	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1697	2	180	9	Y	164	157	0	7	1	-0-
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	4877	2	314	9	Y	285	266	0	19	1	-0-
*06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4612	2	373	9	Y	339	326	0	13	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	5	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	78	2	217	9	Y	197	197	0			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	2	106	9	Y	96	96	0			-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	2	74	9	Y	67	67	0			-0-

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	254	-0-	-3807	-0-	36	2	218	9	Y	198	198	0			-0-
02	3668	X	45	-0-	-3623	-0-	1	2	44	9	Y	40	40	0			-0-
03	4061	X	222	-0-	-3839	-0-	45	2	177	9	Y	161	161	0			-0-
04	3450	X	343	-0-	-3107	-0-	72	2	271	9	Y	246	246	0			-0-
05	2511	X	1553	-0-	-958	-0-	183	1	1080	2	Y	264	263	0	1	1	-0-
							290	9									
*06	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	182	1	1049	2	Y	267	267	0			-0-
							294	9									

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	273	-0-	-2610	-0-	36	2	237	9	Y	215	215	0			-0-
02	2324	X	66	-0-	-2258	-0-	4	2	62	9	Y	56	56	0			-0-
03	2480	X	970	-0-	-1510	-0-	82	1	552	2	Y	305	304	0	1	1	-0-
							336	9									
04	2400	X	1486	-0-	-914	-0-	132	1	765	2	Y	535	534	0	1	1	-0-
							589	9									
05	2356	X	1648	-0-	-708	-0-	184	1	1064	2	Y	364	363	0	1	1	-0-
							400	9									
*06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	122	1	705	2	Y	312	312	0			-0-
							343	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3983	-0-	-264	-0-	3712	2	271	9	Y	246	228	0	18	1	-0-
02	3808	X	3689	-0-	-119	-0-	3427	2	262	9	Y	238	223	0	15	1	-0-
03	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	3800	2	296	9	Y	269	254	0	15	1	-0-
04	4080	X	2915	-0-	-1165	-0-	2711	2	204	9	Y	185	174	0	11	1	-0-
05	4092	X	3060	-0-	-1032	-0-	2889	2	171	9	Y	155	144	0	11	1	-0-
06	3960	X	3564	-0-	-396	-0-	3352	2	212	9	Y	193	183	0	10	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	153 832	1 9	1761	2	Y	756	753	0	3	1	-0-
02	5544	X	2932	-0-	-2612	-0-	169 587	1 9	2176	2	Y	534	529	0	5	1	-0-
03	6138	X	3151	-0-	-2987	-0-	218 787	1 9	2146	2	Y	715	711	0	4	1	-0-
04	5940	X	3130	-0-	-2810	-0-	220 792	1 9	2118	2	Y	720	716	0	4	1	-0-
05	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	210 652	1 9	1954	2	Y	593	592	0	1	1	-0-
06	3150	X	2738	-0-	-412	-0-	205 631	1 9	1902	2	Y	574	573	0	1	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	273 897	1 9	3024	2	Y	815	810	0	5	1	-0-
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	188 634	1 9	2419	2	Y	576	571	0	5	1	-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	271 935	1 9	2665	2	Y	850	845	0	5	1	-0-
04	3870	X	1648	-0-	-2222	-0-	100 572	1 9	976	2	Y	520	518	0	2	1	-0-
05	3999	X	2132	-0-	-1867	-0-	141 636	1 9	1355	2	Y	578	577	0	1	1	-0-
06	3870	X	1055	-0-	-2815	-0-	46 499	1 9	510	2	Y	454	454	0			-0-

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

01	217	N	12	-0-	-205	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	1	-0-	-307	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4251	2	441	9	Y	401	380	0	21	1	-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	3954	2	345	9	Y	314	296	0	18	1	-0-
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4050	2	391	9	Y	355	340	0	15	1	-0-
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3552	2	376	9	Y	342	327	0	15	1	-0-
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4573	2	400	9	Y	364	346	0	18	1	-0-
*06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2661	2	290	9	Y	264	256	0	8	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	6977	2	483	9	Y	439	405	0	34	1	-0-
02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5447	2	431	9	Y	392	367	0	25	1	-0-
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5369	2	485	9	Y	441	420	0	21	1	-0-
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4632	2	431	9	Y	392	372	0	20	1	-0-
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4523	2	369	9	Y	335	317	0	18	1	-0-
*06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4156	2	296	9	Y	269	257	0	12	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4189	2	413	9	Y	375	355	0	20	1	-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5076	2	301	9	Y	274	251	0	23	1	-0-
03	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8087	2	513	9	Y	466	435	0	31	1	-0-
04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7540	2	551	9	Y	501	469	0	32	1	-0-
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6468	2	476	9	Y	433	408	0	25	1	-0-
*06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	5997	2	387	9	Y	352	335	0	17	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

01	430	X	430	-0-	-0-	-0-	404	2	26	9	Y	24	22	0	2	1	-0-
02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	284	2	23	9	Y	21	20	0	1	1	-0-
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	467	2	29	9	Y	26	24	0	2	1	-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	368	2	22	9	Y	20	18	0	2	1	-0-
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	520	2	20	9	Y	18	16	0	2	1	-0-
*06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	400	2	18	9	Y	16	15	0	1	1	-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

01	5177	X	4335	-0-	-842	-0-	3575	2	760	9	Y	691	674	0	17	1	-0-
02	4452	X	3849	-0-	-603	-0-	3190	2	659	9	Y	599	585	0	14	1	-0-
03	4929	X	4247	-0-	-682	-0-	3512	2	735	9	Y	668	655	0	13	1	-0-
04	4620	X	3985	-0-	-635	-0-	3322	2	663	9	Y	603	589	0	14	1	-0-
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	3784	2	694	9	Y	631	616	0	15	1	-0-
*06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4278	2	664	9	Y	604	592	0	12	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

01	2077	N	513	-0-	-1564	-0-	24	1	201	2	Y	262	262	0			-0-
							288	9									
02	719	X	719	-0-	-0-	-0-	43	1	366	2	Y	282	281	0	1	1	-0-
							310	9									
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	263	1	1721	2	Y	708	705	0	3	1	-0-
							779	9									
04	1350	X	1299	-0-	-51	-0-	95	1	588	2	Y	560	559	0	1	1	-0-
							616	9									
05	1333	X	1322	-0-	-11	-0-	123	1	762	2	Y	397	397	0			-0-
							437	9									
*06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	142	1	834	2	Y	351	351	0			-0-
							386	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	525	-0-	-3350	-0-	22	1	196	2	Y	279	279	0			-0-
							307	9									
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	27	1	183	2	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
03	3348	X	1292	-0-	-2056	-0-	185	1	1083	2	Y	22	20	0	2	1	-0-
							24	9									
04	3210	X	901	-0-	-2309	-0-	146	1	732	2	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
05	3224	X	527	-0-	-2697	-0-	39	1	265	2	Y	203	203	0			-0-
							223	9									
*06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	154	1	918	2	Y	431	431	0			-0-
							474	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

01	4402	X	3527	-0-	-875	-0-	69	1	2989	2	Y	426	420	0	6	1	-0-
							469	9									
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	104	1	4271	2	Y	338	329	0	9	1	-0-
							372	9									
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	97	1	3718	2	Y	616	609	0	7	1	-0-
							678	9									
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	136	1	3079	2	Y	653	647	0	6	1	-0-
							718	9									
05	5270	X	3436	-0-	-1834	-0-	64	1	2822	2	Y	500	498	0	2	1	-0-
							550	9									
06	5100	X	3256	-0-	-1844	-0-	69	1	2701	2	Y	442	441	0	1	1	-0-
							486	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

01	4526	X	2757	-0-	-1769	-0-	2203	2	554	9	Y	504	493	0	11	1	-0-
02	3920	X	2598	-0-	-1322	-0-	2173	2	425	9	Y	386	376	0	10	1	-0-
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4033	2	737	9	Y	670	655	0	15	1	-0-
04	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	3037	2	760	9	Y	691	678	0	13	1	-0-
05	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	3123	2	728	9	Y	662	650	0	12	1	-0-
*06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	2901	2	663	9	Y	603	595	0	8	1	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

01	7316	X	584	-0-	-6732	-0-	72	2	512	9	Y	465	465	0			-0-
02	6188	X	4947	-0-	-1241	-0-	106	1	4379	2	Y	420	410	0	10	1	-0-
							462	9									
03	6355	X	2668	-0-	-3687	-0-	50	1	1959	2	Y	599	595	0	4	1	-0-
							659	9									
04	6060	X	5706	-0-	-354	-0-	203	1	4633	2	Y	791	782	0	9	1	-0-
							870	9									
05	5735	X	5231	-0-	-504	-0-	100	1	4386	2	Y	677	674	0	3	1	-0-
							745	9									
06	5310	X	5157	-0-	-153	-0-	108	1	4258	2	Y	719	717	0	2	1	-0-
							791	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	812	X	123	-0-	-689	-0-	103	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	537	2	134	9	Y	122	120	0	2	1	-0-
04	390	X	232	-0-	-158	-0-	131	2	101	9	Y	92	91	0	1	1	-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	16	16	0			-0-
*06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	620	2	45	9	Y	41	39	0	2	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	85	1	3718	2	Y	406	399	0	7	1	-0-
							447	9									
02	2912	X	2101	-0-	-811	-0-	41	1	1735	2	Y	295	291	0	4	1	-0-
							325	9									
03	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	55	1	2143	2	Y	353	349	0	4	1	-0-
							388	9									
04	4110	X	2847	-0-	-1263	-0-	103	1	2350	2	Y	358	353	0	5	1	-0-
							394	9									
05	4247	X	2461	-0-	-1786	-0-	51	1	2206	2	Y	185	184	0	1	1	-0-
							204	9									
06	4110	X	2660	-0-	-1450	-0-	62	1	2415	2	Y	166	165	0	1	1	-0-
							183	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

01	4712	X	4044	-0-	-668	-0-	78	1	3393	2	Y	521	515	0	6	1	-0-
							573	9									
02	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	152	1	6190	2	Y	417	403	0	14	1	-0-
							459	9									
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	114	1	4344	2	Y	712	704	0	8	1	-0-
							783	9									
04	4710	X	4239	-0-	-471	-0-	147	1	3330	2	Y	693	686	0	7	1	-0-
							762	9									
05	7440	X	3957	-0-	-3483	-0-	75	1	3257	2	Y	568	566	0	2	1	-0-
							625	9									
06	7200	X	3440	-0-	-3760	-0-	71	1	2773	2	Y	542	541	0	1	1	-0-
							596	9									

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

01	2108	X	810	-0-	-1298	-0-	97	1	637	2	Y	69	68	0	1	1	-0-
							76	9									
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	10	2	42	9	Y	38	38	0			-0-
03	1984	X	921	-0-	-1063	-0-	110	1	683	2	Y	116	115	0	1	1	-0-
							128	9									
04	1890	X	1247	-0-	-643	-0-	188	1	961	2	Y	89	87	0	2	1	-0-
							98	9									
05	1953	X	1253	-0-	-700	-0-	182	1	1012	2	Y	54	53	0	1	1	-0-
							59	9									
*06	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	165	1	903	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2049	-0-	-462	-0-	141	1	1556	2	Y	320	317	0	3	1	-0-
							352	9									
02	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	109	1	1393	2	Y	260	257	0	3	1	-0-
							286	9									
03	2449	X	1798	-0-	-651	-0-	130	1	1277	2	Y	355	353	0	2	1	-0-
							391	9									
04	1980	X	1550	-0-	-430	-0-	114	1	1092	2	Y	313	311	0	2	1	-0-
							344	9									
05	2046	X	1612	-0-	-434	-0-	129	1	1193	2	Y	264	263	0	1	1	-0-
							290	9									
06	1980	X	1604	-0-	-376	-0-	129	1	1164	2	Y	283	283	0			-0-
							311	9									

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

01	434	N	134	-0-	-300	-0-	24	2	110	9	Y	100	100	0			-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	31	2	114	9	Y	104	104	0			-0-
03	465	X	332	-0-	-133	-0-	58	2	274	9	Y	249	249	0			-0-
04	450	X	193	-0-	-257	-0-	24	2	169	9	Y	154	154	0			-0-
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	135	1	1207	2	Y	85	84	0	1	1	-0-
							94	9									
*06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	157	1	1372	2	Y	95	94	0	1	1	-0-
							105	9									

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

01	1643	N	1081	-0-	-562	-0-	78	1	846	2	N	143	141	0	2	1	-0-
							157	9									
02	1008	N	140	-0-	-868	-0-	22	2	118	9	N	107	107	0			-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	2	196	9	N	178	178	0			-0-
04	3000	N	4301	-0-	1301	1301	407	1	3700	2	N	176	168	0	8	1	-0-
							194	9									
05	2497	N	1196	-0-	-1301	-0-	104	1	936	2	N	142	141	0	1	1	-0-
							156	9									
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	179	179	0			-0-
							197	9									

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

01	2697	X	2647	-0-	-50	-0-	159	1	1778	2	Y	645	642	0	3	1	-0-
							710	9									
02	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	88	1	1142	2	Y	443	441	0	2	1	-0-
							487	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	227	1	2217	2	Y	757	753	0	4	1	-0-
							833	9									
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	186	1	1787	2	Y	746	742	0	4	1	-0-
							821	9									
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	201	1	1860	2	Y	674	673	0	1	1	-0-
							741	9									
*06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	209	1	1896	2	Y	708	707	0	1	1	-0-
							779	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	203 543	1 9	2247	2	Y	494	490	0	4	1	-0-
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	152 431	1 9	1945	2	Y	392	388	0	4	1	-0-
03	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	221 631	1 9	2160	2	Y	574	570	0	4	1	-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	242 589	1 9	2288	2	Y	535	530	0	5	1	-0-
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	313 480	1 9	2836	2	Y	436	434	0	2	1	-0-
*06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	289 495	1 9	2578	2	Y	450	449	0	1	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	330 757	1 9	3615	2	Y	688	681	0	7	1	-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	179 499	1 9	2271	2	Y	454	449	0	5	1	-0-
03	4495	X	4468	-0-	-27	-0-	345 782	1 9	3341	2	Y	711	705	0	6	1	-0-
04	4560	X	3581	-0-	-979	-0-	277 695	1 9	2609	2	Y	632	627	0	5	1	-0-
05	4712	X	3644	-0-	-1068	-0-	298 618	1 9	2728	2	Y	562	560	0	2	1	-0-
06	4560	X	3908	-0-	-652	-0-	324 683	1 9	2901	2	Y	621	620	0	1	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

01	8029	X	615	-0-	-7414	-0-	86	2	529	9	Y	481	481	0			-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	186 486	1 9	2142	2	Y	442	437	0	5	1	-0-
03	5115	X	3960	-0-	-1155	-0-	337 591	1 9	3032	2	Y	537	531	0	6	1	-0-
04	4950	X	3002	-0-	-1948	-0-	270 427	1 9	2305	2	Y	388	383	0	5	1	-0-
05	4185	X	1484	-0-	-2701	-0-	121 253	1 9	1110	2	Y	230	229	0	1	1	-0-
06	3030	X	2126	-0-	-904	-0-	210 276	1 9	1640	2	Y	251	250	0	1	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

01	26699	X	7066	-0-	-19633	-0-	451 1016	1 9	5599	2	Y	924	914	0	10	1	-0-
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	738 699	1 9	8337	2	Y	635	617	0	18	1	-0-
03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	456 937	1 9	4232	2	Y	852	844	0	8	1	-0-
04	6840	X	4077	-0-	-2763	-0-	326 835	1 9	2916	2	Y	759	753	0	6	1	-0-
05	10819	X	2904	-0-	-7915	-0-	216 613	1 9	2075	2	Y	557	556	0	1	1	-0-
06	10470	X	707	-0-	-9763	-0-	126	2	581	9	Y	528	528	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	142	1	1812	2	Y	530	527	0	3	1	-0-
							583	9									
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	77	1	959	2	Y	405	403	0	2	1	-0-
							446	9									
03	3565	X	712	-0-	-2853	-0-	24	1	274	2	Y	376	376	0			-0-
							414	9									
04	3450	X	2917	-0-	-533	-0-	244	1	2139	2	Y	485	481	0	4	1	-0-
							534	9									
05	2542	X	2093	-0-	-449	-0-	170	1	1572	2	Y	319	318	0	1	1	-0-
							351	9									
06	2460	X	1674	-0-	-786	-0-	146	1	1177	2	Y	319	319	0			-0-
							351	9									

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

01	4278	X	1557	-0-	-2721	-0-	82	1	1058	2	Y	379	377	0	2	1	-0-
							417	9									
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	331	330	0	1	1	-0-
							364	9									
03	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	168	1	1588	2	Y	560	557	0	3	1	-0-
							616	9									
04	2640	X	2333	-0-	-307	-0-	173	1	1555	2	Y	550	547	0	3	1	-0-
							605	9									
05	2728	X	2701	-0-	-27	-0-	209	1	1964	2	Y	480	479	0	1	1	-0-
							528	9									
*06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	264	1	2103	2	Y	489	488	0	1	1	-0-
							538	9									

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	277	1	3532	2	Y	946	940	0	6	1	-0-
							1041	9									
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	323	1	3743	2	Y	710	702	0	8	1	-0-
							781	9									
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	434	1	4015	2	Y	1045	1038	0	7	1	-0-
							1150	9									
04	4680	X	4278	-0-	-402	-0-	360	1	3123	2	Y	723	717	0	6	1	-0-
							795	9									
05	5363	X	3037	-0-	-2326	-0-	238	1	2231	2	Y	516	515	0	1	1	-0-
							568	9									
06	5190	X	4841	-0-	-349	-0-	434	1	3488	2	Y	835	834	0	1	1	-0-
							919	9									

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	DLQ G-10		270	-0-	270	270	19	1	220	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	270					Y	17	17	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	2616	-0-	-3026	-0-	146	1	1858	2	Y	556	553	0	3	1	-0-
							612	9									
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	288	1	3300	2	Y	424	417	0	7	1	-0-
							466	9									
03	6076	X	4874	-0-	-1202	-0-	397	1	3651	2	Y	751	744	0	7	1	-0-
							826	9									
04	5880	X	484	-0-	-5396	-0-	3	1	82	2	Y	363	363	0			-0-
							399	9									
05	5735	X	4203	-0-	-1532	-0-	353	1	3280	2	Y	518	516	0	2	1	-0-
							570	9									
06	4350	X	3733	-0-	-617	-0-	338	1	2709	2	Y	624	623	0	1	1	-0-
							686	9									

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

01	186	X	135	-0-	-51	-0-	27	2	108	9	Y	98	98	0			-0-
02	DLQ G-10		143	-0-	143	143	32	2	111	9	Y	101	101	0			-0-
03	DLQ G-10		197	-0-	197	340	32	2	165	9	Y	150	150	0			-0-
04	DLQ G-10		112	-0-	112	452	16	2	96	9	Y	87	87	0			-0-
05	DLQ G-10		214	-0-	214	666	14	1	135	2	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
*06	1254	N	588	-0-	-666	-0-	51	1	457	2	Y	73	73	0			-0-
							80	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

01	4433	X	3591	-0-	-842	-0-	3253	2	338	9	Y	307	291	0	16	1	-0-
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3090	2	299	9	Y	272	258	0	14	1	-0-
03	3906	X	3782	-0-	-124	-0-	3423	2	359	9	Y	326	313	0	13	1	-0-
04	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	3163	2	323	9	Y	294	281	0	13	1	-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3530	2	336	9	Y	305	291	0	14	1	-0-
*06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3464	2	328	9	Y	298	288	0	10	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

01	7626	X	5781	-0-	-1845	-0-	5103	2	678	9	Y	616	591	0	25	1	-0-
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4336	2	516	9	Y	469	449	0	20	1	-0-
03	6975	X	6115	-0-	-860	-0-	5489	2	626	9	Y	569	548	0	21	1	-0-
04	6750	X	5921	-0-	-829	-0-	5266	2	655	9	Y	595	573	0	22	1	-0-
05	6758	X	6060	-0-	-698	-0-	5382	2	678	9	Y	616	595	0	21	1	-0-
*06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5040	2	618	9	Y	562	548	0	14	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

01	5146	X	2917	-0-	-2229	-0-	165	1	2110	2	Y	584	580	0	4	1	-0-
							642	9									
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	147	1	1725	2	Y	455	451	0	4	1	-0-
							501	9									
03	5146	X	1058	-0-	-4088	-0-	42	1	445	2	Y	519	518	0	1	1	-0-
							571	9									
04	4860	X	1031	-0-	-3829	-0-	63	1	577	2	Y	355	354	0	1	1	-0-
							391	9									
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	458	1	4196	2	Y	563	560	0	3	1	-0-
							619	9									
*06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	424	1	3352	2	Y	716	715	0	1	1	-0-
							788	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4130	-0-	-1357	-0-	283 739	1 9	3108	2	Y	672	666	0	6	1	-0-
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	249 587	1 9	3146	2	Y	534	527	0	7	1	-0-
03	5270	X	4323	-0-	-947	-0-	354 611	1 9	3358	2	Y	555	549	0	6	1	-0-
04	5250	X	3068	-0-	-2182	-0-	248 499	1 9	2321	2	Y	454	449	0	5	1	-0-
05	5425	X	2463	-0-	-2962	-0-	203 409	1 9	1851	2	Y	372	371	0	1	1	-0-
06	4260	X	2824	-0-	-1436	-0-	228 543	1 9	2053	2	Y	494	493	0	1	1	-0-

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	304 870	1 9	3861	2	Y	791	784	0	7	1	-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	265 585	1 9	3048	2	Y	532	525	0	7	1	-0-
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	381 710	1 9	3479	2	Y	645	638	0	7	1	-0-
04	4860	X	4508	-0-	-352	-0-	406 613	1 9	3489	2	Y	557	550	0	7	1	-0-
05	5022	X	982	-0-	-4040	-0-	75 208	1 9	699	2	Y	189	189	0			-0-
06	4860	X	2787	-0-	-2073	-0-	273 353	1 9	2161	2	Y	321	320	0	1	1	-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

01	8122	X	6583	-0-	-1539	-0-	6060	2	523	9	Y	475	445	0	30	1	-0-
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	4799	2	394	9	Y	358	336	0	22	1	-0-
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7395	2	554	9	Y	504	476	0	28	1	-0-
04	7440	X	6680	-0-	-760	-0-	6101	2	579	9	Y	526	500	0	26	1	-0-
05	6882	X	6844	-0-	-38	-0-	6283	2	561	9	Y	510	486	0	24	1	-0-
06	6360	X	5621	-0-	-739	-0-	5158	2	463	9	Y	421	406	0	15	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

01	5580	X	4664	-0-	-916	-0-	505 865	1 9	3294	2	Y	786	780	0	6	1	-0-
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	58 505	1 9	3012	2	Y	459	452	0	7	1	-0-
03	5053	X	4494	-0-	-559	-0-	29 772	1 9	3693	2	Y	702	695	0	7	1	-0-
04	5790	X	4528	-0-	-1262	-0-	29 750	1 9	3749	2	Y	682	674	0	8	1	-0-
05	5983	X	3668	-0-	-2315	-0-	25 572	1 9	3071	2	Y	520	518	0	2	1	-0-
06	4500	X	3671	-0-	-829	-0-	35 612	1 9	3024	2	Y	556	555	0	1	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

01	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8029	2	680	9	Y	618	579	0	39	1	-0-
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5391	2	506	9	Y	460	436	0	24	1	-0-
03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	8422	2	670	9	Y	609	577	0	32	1	-0-
04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6201	2	602	9	Y	547	521	0	26	1	-0-
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	6764	2	537	9	Y	488	462	0	26	1	-0-
*06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	6995	2	504	9	Y	458	438	0	20	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2386	-0-	-1117	-0-	254	1	1677	2	Y	414	411	0	3	1	-0-
							455	9									
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	44	1	2296	2	Y	330	325	0	5	1	-0-
							363	9									
03	3255	X	2214	-0-	-1041	-0-	14	1	1731	2	Y	426	423	0	3	1	-0-
							469	9									
04	2730	X	2586	-0-	-144	-0-	16	1	2119	2	Y	410	406	0	4	1	-0-
							451	9									
05	3007	X	2203	-0-	-804	-0-	15	1	1814	2	Y	340	339	0	1	1	-0-
							374	9									
06	2910	X	2198	-0-	-712	-0-	21	1	1808	2	Y	335	334	0	1	1	-0-
							369	9									

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	174	1	1185	2	Y	411	409	0	2	1	-0-
							452	9									
02	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	20	1	1098	2	Y	234	232	0	2	1	-0-
							257	9									
03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	9	1	1120	2	Y	214	212	0	2	1	-0-
							235	9									
04	1740	X	1104	-0-	-636	-0-	8	1	972	2	Y	113	111	0	2	1	-0-
							124	9									
05	1798	X	1720	-0-	-78	-0-	14	1	1609	2	Y	88	87	0	1	1	-0-
							97	9									
06	1740	X	1651	-0-	-89	-0-	19	1	1571	2	Y	55	54	0	1	1	-0-
							61	9									

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

01	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	477	1	5929	2	Y	837	826	0	11	1	-0-
							921	9									
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	384	1	4354	2	Y	589	579	0	10	1	-0-
							648	9									
03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	773	1	6952	2	Y	847	834	0	13	1	-0-
							932	9									
04	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	743	1	6340	2	Y	813	800	0	13	1	-0-
							894	9									
05	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	775	1	7045	2	Y	655	650	0	5	1	-0-
							721	9									
*06	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	838	1	6540	2	Y	711	708	0	3	1	-0-
							782	9									

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

01	8866	X	6979	-0-	-1887	-0-	474	1	5817	2	Y	625	614	0	11	1	-0-
							688	9									
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	376	1	4229	2	Y	476	467	0	9	1	-0-
							524	9									
03	7998	X	7566	-0-	-432	-0-	681	1	6126	2	Y	690	678	0	12	1	-0-
							759	9									
04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	713	1	6078	2	Y	670	658	0	12	1	-0-
							737	9									
05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	711	1	6481	2	Y	580	576	0	4	1	-0-
							638	9									
*06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	713	1	5572	2	Y	596	594	0	2	1	-0-
							656	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6004	-0-	-475	-0-	399 682	1 9	4923	2	Y	620	611	0	9	1	-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	284 512	1 9	3208	2	Y	465	458	0	7	1	-0-
03	6293	X	6091	-0-	-202	-0-	537 718	1 9	4836	2	Y	653	644	0	9	1	-0-
04	6000	X	5755	-0-	-245	-0-	536 657	1 9	4562	2	Y	597	588	0	9	1	-0-
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	548 580	1 9	4987	2	Y	527	524	0	3	1	-0-
06	5820	X	5534	-0-	-286	-0-	562 586	1 9	4386	2	Y	533	531	0	2	1	-0-

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	358 730	1 9	2414	2	Y	664	660	0	4	1	-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	47 460	1 9	2476	2	Y	418	413	0	5	1	-0-
03	3565	X	2674	-0-	-891	-0-	14 762	1 9	1898	2	Y	693	690	0	3	1	-0-
04	3690	X	2114	-0-	-1576	-0-	9 787	1 9	1318	2	Y	715	713	0	2	1	-0-
05	3813	X	2728	-0-	-1085	-0-	16 672	1 9	2040	2	Y	611	610	0	1	1	-0-
06	3390	X	2223	-0-	-1167	-0-	17 667	1 9	1539	2	Y	606	605	0	1	1	-0-

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	5645	-0-	-2818	-0-	677 529	1 9	4439	2	Y	481	473	0	8	1	-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	691 424	1 9	4703	2	Y	385	375	0	10	1	-0-
03	8866	X	3148	-0-	-5718	-0-	399 374	1 9	2375	2	Y	340	335	0	5	1	-0-
04	8730	X	4573	-0-	-4157	-0-	680 416	1 9	3477	2	Y	378	371	0	7	1	-0-
05	9021	X	5447	-0-	-3574	-0-	760 422	1 9	4265	2	Y	384	381	0	3	1	-0-
06	6240	X	4058	-0-	-2182	-0-	562 382	1 9	3114	2	Y	347	346	0	1	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	858 728	1 9	5656	2	Y	662	652	0	10	1	-0-
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	492 546	1 9	3412	2	Y	496	489	0	7	1	-0-
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	883 802	1 9	5302	2	Y	729	719	0	10	1	-0-
04	7020	X	5734	-0-	-1286	-0-	819 696	1 9	4219	2	Y	633	624	0	9	1	-0-
05	7254	X	6076	-0-	-1178	-0-	827 584	1 9	4665	2	Y	531	528	0	3	1	-0-
06	7020	X	5641	-0-	-1379	-0-	771 587	1 9	4283	2	Y	534	532	0	2	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

01	4712	X	4596	-0-	-116	-0-	578 252	1 9	3766	2	Y	229	222	0	7	1	-0-
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	392 210	1 9	2669	2	Y	191	185	0	6	1	-0-
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	653 270	1 9	3899	2	Y	245	238	0	7	1	-0-
04	4590	X	4548	-0-	-42	-0-	706 230	1 9	3612	2	Y	209	202	0	7	1	-0-
05	4743	X	2879	-0-	-1864	-0-	409 173	1 9	2297	2	Y	157	156	0	1	1	-0-
06	4440	X	1413	-0-	-3027	-0-	187 164	1 9	1062	2	Y	149	149	0			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

01	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	9658	2	880	9	Y	800	782	0	18	1	-0-
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	6452	2	644	9	Y	585	571	0	14	1	-0-
03	10013	X	9317	-0-	-696	-0-	8402	2	915	9	Y	832	816	0	16	1	-0-
04	9900	X	8744	-0-	-1156	-0-	7941	2	803	9	Y	730	714	0	16	1	-0-
05	10230	X	8186	-0-	-2044	-0-	7551	2	635	9	Y	577	572	0	5	1	-0-
06	9900	X	8553	-0-	-1347	-0-	7831	2	722	9	Y	656	653	0	3	1	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

01	10633	X	8172	-0-	-2461	-0-	7491	2	681	9	Y	619	605	0	14	1	-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	4891	2	417	9	Y	379	368	0	11	1	-0-
03	9951	X	8812	-0-	-1139	-0-	8077	2	735	9	Y	668	653	0	15	1	-0-
04	9390	X	8124	-0-	-1266	-0-	7358	2	766	9	Y	696	681	0	15	1	-0-
05	9486	X	7688	-0-	-1798	-0-	7004	2	684	9	Y	622	617	0	5	1	-0-
*06	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	7882	2	774	9	Y	704	701	0	3	1	-0-

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	705 351	1 9	4603	2	Y	319	310	0	9	1	-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	284 260	1 9	1964	2	Y	236	232	0	4	1	-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	749 392	1 9	4452	2	Y	356	347	0	9	1	-0-
04	5490	X	354	-0-	-5136	-0-	58	2	296	9	Y	269	269	0			-0-
05	5673	X	294	-0-	-5379	-0-	57	2	237	9	Y	215	215	0			-0-
06	5490	X	2281	-0-	-3209	-0-	312 234	1 9	1735	2	Y	213	212	0	1	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5120	-0-	-1297	-0-	636	1	4166	2	Y	289	281	0	8	1	-0-
							318	9									
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	752	1	5105	2	Y	256	245	0	11	1	-0-
							282	9									
03	6882	X	5587	-0-	-1295	-0-	748	1	4451	2	Y	353	344	0	9	1	-0-
							388	9									
04	6660	X	5001	-0-	-1659	-0-	762	1	3892	2	Y	315	307	0	8	1	-0-
							347	9									
05	6789	X	6032	-0-	-757	-0-	871	1	4835	2	Y	296	293	0	3	1	-0-
							326	9									
06	6570	X	5200	-0-	-1370	-0-	753	1	4125	2	Y	293	291	0	2	1	-0-
							322	9									

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

01	2542	N	2030	-0-	-512	-0-	197	1	1362	2	Y	428	426	0	2	1	-0-
							471	9									
02	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	199	1	1414	2	Y	310	307	0	3	1	-0-
							341	9									
03	2542	X	1486	-0-	-1056	-0-	129	1	854	2	Y	457	456	0	1	1	-0-
							503	9									
04	1950	X	550	-0-	-1400	-0-	89	2	461	9	Y	419	419	0			-0-
05	2170	X	518	-0-	-1652	-0-	74	2	444	9	Y	404	404	0			-0-
06	2100	X	1222	-0-	-878	-0-	109	1	651	2	Y	420	420	0			-0-
							462	9									

OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

01	6603	X	4154	-0-	-2449	-0-	511	1	3383	2	Y	236	230	0	6	1	-0-
							260	9									
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	501	1	3461	2	Y	223	215	0	8	1	-0-
							245	9									
03	6603	X	5200	-0-	-1403	-0-	687	1	4139	2	Y	340	332	0	8	1	-0-
							374	9									
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	677	1	3501	2	Y	303	296	0	7	1	-0-
							333	9									
05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	784	1	4366	2	Y	327	324	0	3	1	-0-
							360	9									
*06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	759	1	4173	2	Y	361	359	0	2	1	-0-
							397	9									

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

01	4991	X	4409	-0-	-582	-0-	488	1	3254	2	Y	606	600	0	6	1	-0-
							667	9									
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	364	1	2553	2	Y	506	501	0	5	1	-0-
							557	9									
03	4805	X	4755	-0-	-50	-0-	555	1	3407	2	Y	721	715	0	6	1	-0-
							793	9									
04	4440	X	4292	-0-	-148	-0-	569	1	3004	2	Y	654	648	0	6	1	-0-
							719	9									
05	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	570	1	3254	2	Y	548	546	0	2	1	-0-
							603	9									
*06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	560	1	3152	2	Y	594	593	0	1	1	-0-
							653	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3484	-0-	-2189	-0-	392	1	2619	2	Y	430	425	0	5	1	-0-
							473	9									
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	539	1	3711	2	Y	369	361	0	8	1	-0-
							406	9									
03	5022	X	4429	-0-	-593	-0-	551	1	3360	2	Y	471	465	0	6	1	-0-
							518	9									
04	4860	X	3989	-0-	-871	-0-	567	1	2974	2	Y	407	401	0	6	1	-0-
							448	9									
05	5146	X	4439	-0-	-707	-0-	592	1	3387	2	Y	418	416	0	2	1	-0-
							460	9									
06	4980	X	4830	-0-	-150	-0-	656	1	3678	2	Y	451	450	0	1	1	-0-
							496	9									

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	92	1	635	2	Y	145	144	0	1	1	-0-
							160	9									
02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	28	2	108	9	Y	98	98	0			-0-
03	744	X	127	-0-	-617	-0-	25	2	102	9	Y	93	93	0			-0-
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	176	1	936	2	Y	148	146	0	2	1	-0-
							163	9									
05	899	X	512	-0-	-387	-0-	51	1	320	2	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
06	870	X	145	-0-	-725	-0-	27	2	118	9	Y	107	107	0			-0-

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2667	-0-	-836	-0-	299	1	2004	2	Y	331	327	0	4	1	-0-
							364	9									
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	363	1	2490	2	Y	244	239	0	5	1	-0-
							268	9									
03	3007	X	2098	-0-	-909	-0-	270	1	1620	2	Y	189	186	0	3	1	-0-
							208	9									
04	2910	X	1408	-0-	-1502	-0-	197	1	1042	2	Y	154	152	0	2	1	-0-
							169	9									
05	3441	X	2418	-0-	-1023	-0-	316	1	1828	2	Y	249	248	0	1	1	-0-
							274	9									
06	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	381	1	2156	2	Y	314	313	0	1	1	-0-
							345	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	2521	-0-	-5198	-0-	383	1	1661	2	Y	434	431	0	3	1	-0-
							477	9									
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	871	1	5395	2	Y	613	601	0	12	1	-0-
							674	9									
03	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	1356	1	5990	2	Y	1023	1012	0	11	1	-0-
							1125	9									
04	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	96	1	7046	2	Y	921	907	0	14	1	-0-
							1013	9									
05	7688	X	7174	-0-	-514	-0-	42	1	6235	2	Y	815	811	0	4	1	-0-
							897	9									
06	7440	X	6468	-0-	-972	-0-	41	1	5505	2	Y	838	836	0	2	1	-0-
							922	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

01	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	506	1	2166	2	Y	493	489	0	4	1	-0-
							542	9									
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	293	1	1837	2	Y	359	355	0	4	1	-0-
							395	9									
03	3720	X	1909	-0-	-1811	-0-	282	1	1254	2	Y	339	337	0	2	1	-0-
							373	9									
04	3960	X	74	-0-	-3886	-0-	1	2	73	9	Y	66	66	0			-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	3120	X	64	-0-	-3056	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

01	5487	X	4598	-0-	-889	-0-	740	1	3159	2	Y	635	629	0	6	1	-0-
							699	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	342	1	2130	2	Y	369	364	0	5	1	-0-
							406	9									
03	5487	X	4114	-0-	-1373	-0-	666	1	2940	2	Y	462	456	0	6	1	-0-
							508	9									
04	4440	X	3811	-0-	-629	-0-	45	1	3269	2	Y	452	445	0	7	1	-0-
							497	9									
05	4588	X	3295	-0-	-1293	-0-	19	1	2867	2	Y	372	370	0	2	1	-0-
							409	9									
06	4440	X	3752	-0-	-688	-0-	25	1	3255	2	Y	429	428	0	1	1	-0-
							472	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

01	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	152	1	1695	2	Y	412	409	0	3	1	-0-
							453	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	583	2	Y	273	272	0	1	1	-0-
							300	9									
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	160	1	1587	2	Y	504	501	0	3	1	-0-
							554	9									
04	2220	N	1996	-0-	-224	-0-	136	1	1317	2	Y	494	491	0	3	1	-0-
							543	9									
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	115	1	1082	2	Y	374	373	0	1	1	-0-
							411	9									
*06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	135	1	1224	2	Y	413	413	0			-0-
							454	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3275	-0-	-600	-0-	363 534	1 9	2378	2	Y	485	481	0	4	1	-0-
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	25 288	1 9	1335	2	Y	262	259	0	3	1	-0-
03	3875	X	3475	-0-	-400	-0-	22 614	1 9	2839	2	Y	558	553	0	5	1	-0-
04	3990	X	2905	-0-	-1085	-0-	18 574	1 9	2313	2	Y	522	517	0	5	1	-0-
05	4123	X	1200	-0-	-2923	-0-	5 468	1 9	727	2	Y	425	425	0			-0-
06	3180	X	578	-0-	-2602	-0-	81	2	497	9	Y	452	452	0			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

01	3658	X	3239	-0-	-419	-0-	2918	2	321	9	Y	292	287	0	5	1	-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2635	2	266	9	Y	242	236	0	6	1	-0-
03	3534	X	2893	-0-	-641	-0-	2548	2	345	9	Y	314	309	0	5	1	-0-
04	3420	X	2727	-0-	-693	-0-	2287	2	440	9	Y	400	395	0	5	1	-0-
05	3534	X	2675	-0-	-859	-0-	2238	2	437	9	Y	397	396	0	1	1	-0-
06	3120	X	2159	-0-	-961	-0-	1854	2	305	9	Y	277	276	0	1	1	-0-

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

01	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	869 645	1 9	5751	2	Y	586	575	0	11	1	-0-
02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	625 492	1 9	4326	2	Y	447	438	0	9	1	-0-
03	6200	X	6091	-0-	-109	-0-	775 618	1 9	4698	2	Y	562	553	0	9	1	-0-
04	7020	X	5568	-0-	-1452	-0-	813 530	1 9	4225	2	Y	482	474	0	8	1	-0-
05	7254	X	5632	-0-	-1622	-0-	775 473	1 9	4384	2	Y	430	427	0	3	1	-0-
06	7020	X	4135	-0-	-2885	-0-	546 506	1 9	3083	2	Y	460	459	0	1	1	-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

01	4898	X	3746	-0-	-1152	-0-	3469	2	277	9	Y	252	246	0	6	1	-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3572	2	260	9	Y	236	228	0	8	1	-0-
03	4681	X	3994	-0-	-687	-0-	3644	2	350	9	Y	318	311	0	7	1	-0-
04	4710	X	3014	-0-	-1696	-0-	2741	2	273	9	Y	248	242	0	6	1	-0-
05	4867	X	3845	-0-	-1022	-0-	3569	2	276	9	Y	251	249	0	2	1	-0-
06	4110	X	2698	-0-	-1412	-0-	2457	2	241	9	Y	219	218	0	1	1	-0-

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

01	6603	X	6556	-0-	-47	-0-	757 765	1 9	5034	2	Y	695	686	0	9	1	-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	567 582	1 9	3943	2	Y	529	520	0	9	1	-0-
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	877 803	1 9	5281	2	Y	730	720	0	10	1	-0-
04	6480	X	5383	-0-	-1097	-0-	750 719	1 9	3914	2	Y	654	646	0	8	1	-0-
05	6696	X	4808	-0-	-1888	-0-	625 620	1 9	3563	2	Y	564	562	0	2	1	-0-
06	6330	X	4107	-0-	-2223	-0-	519 653	1 9	2935	2	Y	594	593	0	1	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	23	-0-	-256	-0-	2	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
02	111	X	111	-0-	-0-	-0-	34	2	77	9	Y	70	70	0			-0-
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	241	1	1492	2	Y	282	279	0	3	1	-0-
							310	9									
04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	119	1	650	2	Y	217	216	0	1	1	-0-
							239	9									
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	Y	183	183	0			-0-
							201	9									
06	120	X	119	-0-	-1	-0-	13	2	106	9	Y	96	96	0			-0-

LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3580	-0-	-791	-0-	396	1	2666	2	Y	471	466	0	5	1	-0-
							518	9									
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	260	1	1823	2	Y	312	308	0	4	1	-0-
							343	9									
03	4371	X	3196	-0-	-1175	-0-	390	1	2369	2	Y	397	393	0	4	1	-0-
							437	9									
04	3720	X	2891	-0-	-829	-0-	405	1	2108	2	Y	344	340	0	4	1	-0-
							378	9									
05	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	500	1	2837	2	Y	385	383	0	2	1	-0-
							424	9									
*06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	716	1	3970	2	Y	452	450	0	2	1	-0-
							497	9									

LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2590	-0-	-169	-0-	262	1	1810	2	Y	471	468	0	3	1	-0-
							518	9									
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	293	1	2079	2	Y	378	374	0	4	1	-0-
							416	9									
03	2759	X	2356	-0-	-403	-0-	252	1	1578	2	Y	478	475	0	3	1	-0-
							526	9									
04	2970	X	2140	-0-	-830	-0-	263	1	1422	2	Y	414	411	0	3	1	-0-
							455	9									
05	3100	X	1776	-0-	-1324	-0-	199	1	1182	2	Y	359	358	0	1	1	-0-
							395	9									
*06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	444	1	2487	2	Y	394	393	0	1	1	-0-
							433	9									

LISKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5313	-0-	-2158	-0-	600	1	3979	2	Y	667	660	0	7	1	-0-
							734	9									
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	459	1	3184	2	Y	509	502	0	7	1	-0-
							560	9									
03	6510	X	5671	-0-	-839	-0-	687	1	4147	2	Y	761	753	0	8	1	-0-
							837	9									
04	5850	X	5164	-0-	-686	-0-	708	1	3678	2	Y	707	700	0	7	1	-0-
							778	9									
05	5859	X	5386	-0-	-473	-0-	705	1	3981	2	Y	636	633	0	3	1	-0-
							700	9									
*06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	726	1	4040	2	Y	691	689	0	2	1	-0-
							760	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1327	-0-	-905	-0-	130	1	886	2	Y	283	281	0	2	1	-0-
							311	9									
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	182	1	1287	2	Y	263	260	0	3	1	-0-
							289	9									
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	272	1	1672	2	Y	450	447	0	3	1	-0-
							495	9									
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	244	1	1296	2	Y	372	369	0	3	1	-0-
							409	9									
05	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	219	1	1254	2	Y	269	268	0	1	1	-0-
							296	9									
*06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	256	1	1432	2	Y	266	265	0	1	1	-0-
							293	9									

LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	294	1	2036	2	Y	555	551	0	4	1	-0-
							611	9									
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	119	2	431	9	Y	392	392	0			-0-
03	3131	X	2661	-0-	-470	-0-	274	1	1741	2	Y	587	584	0	3	1	-0-
							646	9									
04	2880	X	2184	-0-	-696	-0-	245	1	1363	2	Y	524	521	0	3	1	-0-
							576	9									
05	2976	X	2566	-0-	-410	-0-	289	1	1725	2	Y	502	501	0	1	1	-0-
							552	9									
06	2850	X	2043	-0-	-807	-0-	227	1	1323	2	Y	448	447	0	1	1	-0-
							493	9									

LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	153	1	1033	2	Y	180	178	0	2	1	-0-
							198	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	100	1	709	2	Y	136	134	0	2	1	-0-
							150	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	229	1	1385	2	Y	198	195	0	3	1	-0-
							218	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	233	1	1200	2	Y	162	160	0	2	1	-0-
							178	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	249	1	1397	2	Y	157	156	0	1	1	-0-
							173	9									
*06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	239	1	1325	2	Y	180	179	0	1	1	-0-
							198	9									

LISKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	343	2	Y	166	165	0	1	1	-0-
							183	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	83	1	599	2	Y	156	155	0	1	1	-0-
							172	9									
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	64	1	403	2	Y	170	169	0	1	1	-0-
							187	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	98	1	529	2	Y	155	154	0	1	1	-0-
							171	9									
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	68	1	404	2	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	169	1	947	2	Y	158	158	0			-0-
							174	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	391	1	2587	2	Y	534	529	0	5	1	-0-
							587	9									
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	334	1	2294	2	Y	387	382	0	5	1	-0-
							426	9									
03	3503	X	2720	-0-	-783	-0-	305	1	1848	2	Y	515	512	0	3	1	-0-
							567	9									
04	3450	X	2634	-0-	-816	-0-	336	1	1770	2	Y	480	476	0	4	1	-0-
							528	9									
05	3565	X	2573	-0-	-992	-0-	315	1	1799	2	Y	417	416	0	1	1	-0-
							459	9									
06	3450	X	1738	-0-	-1712	-0-	201	1	1137	2	Y	364	364	0			-0-
							400	9									

LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	319	-0-	-1200	-0-	53	2	266	9	Y	242	242	0			-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	Y	279	278	0	1	1	-0-
							307	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	66	2	400	9	Y	364	364	0			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	247	2	Y	271	271	0			-0-
							298	9									
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	153	1	901	2	Y	280	279	0	1	1	-0-
							308	9									
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	365	2	Y	288	288	0			-0-
							317	9									

LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4047	-0-	-1533	-0-	446	1	2953	2	Y	589	584	0	5	1	-0-
							648	9									
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	502	1	3430	2	Y	428	420	0	8	1	-0-
							471	9									
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	657	1	3937	2	Y	673	665	0	8	1	-0-
							740	9									
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	698	1	3643	2	Y	595	588	0	7	1	-0-
							655	9									
05	5053	X	4176	-0-	-877	-0-	553	1	3141	2	Y	438	436	0	2	1	-0-
							482	9									
*06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	670	1	3733	2	Y	470	469	0	1	1	-0-
							517	9									

WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4681	-0-	-527	-0-	344	1	3730	2	Y	552	545	0	7	1	-0-
							607	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	198	1	2507	2	Y	429	424	0	5	1	-0-
							472	9									
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	363	1	3477	2	Y	624	617	0	7	1	-0-
							686	9									
04	4530	X	3829	-0-	-701	-0-	296	1	2797	2	Y	669	663	0	6	1	-0-
							736	9									
05	4681	X	3672	-0-	-1009	-0-	287	1	2642	2	Y	675	673	0	2	1	-0-
							743	9									
06	4530	X	3928	-0-	-602	-0-	304	1	2754	2	Y	791	790	0	1	1	-0-
							870	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	312 606	1 9	3362	2	Y	551	545	0	6	1	-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	174 466	1 9	2186	2	Y	424	419	0	5	1	-0-
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	286 706	1 9	2736	2	Y	642	637	0	5	1	-0-
04	4140	X	3876	-0-	-264	-0-	313 659	1 9	2904	2	Y	599	593	0	6	1	-0-
05	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	323 493	1 9	2893	2	Y	448	446	0	2	1	-0-
06	4140	X	3308	-0-	-832	-0-	283 521	1 9	2504	2	Y	474	473	0	1	1	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	729 1605	1 9	9629	2	Y	1459	1413	0	46	1	-0-
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	587 1371	1 9	8419	2	Y	1246	1209	0	37	1	-0-
03	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	664 1515	1 9	9017	2	Y	1377	1343	0	34	1	-0-
04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	607 1243	1 9	7481	2	Y	1130	1099	0	31	1	-0-
05	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	735 1217	1 9	9120	2	Y	1106	1071	0	35	1	-0-
*06	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	767 1135	1 9	8536	2	Y	1032	1008	0	24	1	-0-

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	420 821	1 9	4592	2	Y	746	738	0	8	1	-0-
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	320 669	1 9	4057	2	Y	608	599	0	9	1	-0-
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	398 926	1 9	3866	2	Y	842	835	0	7	1	-0-
04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	414 884	1 9	3911	2	Y	804	796	0	8	1	-0-
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	469 780	1 9	4273	2	Y	709	706	0	3	1	-0-
*06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	482 825	1 9	4304	2	Y	750	749	0	1	1	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	270 680	1 9	2935	2	Y	618	613	0	5	1	-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	174 506	1 9	2188	2	Y	460	455	0	5	1	-0-
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	285 762	1 9	2741	2	Y	693	688	0	5	1	-0-
04	3750	X	2649	-0-	-1101	-0-	191 657	1 9	1801	2	Y	597	593	0	4	1	-0-
05	3875	X	3343	-0-	-532	-0-	269 627	1 9	2447	2	Y	570	568	0	2	1	-0-
06	3750	X	3412	-0-	-338	-0-	272 701	1 9	2439	2	Y	637	636	0	1	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897 X	7424	-0-	-1473	-0-	410	1	5525	2	Y	1354	1328	0	26	1	-0-
						1489	9									
02	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	299	1	4319	2	Y	996	977	0	19	1	-0-
						1096	9									
03	8153 X	7199	-0-	-954	-0-	397	1	5508	2	Y	1176	1156	0	20	1	-0-
						1294	9									
04	7440 X	6592	-0-	-848	-0-	390	1	4904	2	Y	1180	1160	0	20	1	-0-
						1298	9									
05	7688 X	6542	-0-	-1146	-0-	385	1	4890	2	Y	1152	1134	0	18	1	-0-
						1267	9									
06	7170 X	6365	-0-	-805	-0-	413	1	4745	2	Y	1097	1084	0	13	1	-0-
						1207	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120

01	7936 X	6057	-0-	-1879	-0-	319	1	4398	2	Y	1218	1198	0	20	1	-0-
						1340	9									
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	155	1	2433	2	Y	966	956	0	10	1	-0-
						1063	9									
03	7285 X	6756	-0-	-529	-0-	362	1	5108	2	Y	1169	1151	0	18	1	-0-
						1286	9									
04	7050 X	6473	-0-	-577	-0-	378	1	4834	2	Y	1146	1127	0	19	1	-0-
						1261	9									
05	7285 X	6449	-0-	-836	-0-	374	1	4811	2	Y	1149	1131	0	18	1	-0-
						1264	9									
*06	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	410	1	4783	2	Y	1087	1074	0	13	1	-0-
						1196	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152

01	7812 X	6080	-0-	-1732	-0-	344	1	4634	2	Y	1002	980	0	22	1	-0-
						1102	9									
02	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	312	1	4563	2	Y	856	836	0	20	1	-0-
						942	9									
03	6944 X	6709	-0-	-235	-0-	375	1	5190	2	Y	1040	1021	0	19	1	-0-
						1144	9									
04	8460 X	6160	-0-	-2300	-0-	381	1	4770	2	Y	917	897	0	20	1	-0-
						1009	9									
05	8742 X	6105	-0-	-2637	-0-	376	1	4754	2	Y	886	868	0	18	1	-0-
						975	9									
06	6240 X	5594	-0-	-646	-0-	376	1	4308	2	Y	827	815	0	12	1	-0-
						910	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	505 1407	1 9	5560	2	Y	1279	1269	0	10	1	-0-
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	349 1154	1 9	4480	2	Y	1049	1040	0	9	1	-0-
03	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	580 1756	1 9	5655	2	Y	1596	1586	0	10	1	-0-
04	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	605 1652	1 9	5716	2	Y	1502	1491	0	11	1	-0-
05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	664 1408	1 9	6060	2	Y	1280	1276	0	4	1	-0-
*06	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	561 1378	1 9	5033	2	Y	1253	1251	0	2	1	-0-

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	794	1	8639	2	Y	1325	1309	0	16	1	-0-
							1458	9									
02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	590	1	7422	2	Y	1109	1093	0	16	1	-0-
							1220	9									
03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	746	1	7195	2	Y	1580	1567	0	13	1	-0-
							1738	9									
04	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	711	1	6669	2	Y	1413	1400	0	13	1	-0-
							1554	9									
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	605	1	5518	2	Y	1100	1096	0	4	1	-0-
							1210	9									
*06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	656	1	5874	2	Y	1227	1225	0	2	1	-0-
							1350	9									

RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	200	1	914	2	Y	492	491	0	1	1	-0-
							541	9									
02	1204	N	1073	-0-	-131	-0-	131	1	554	2	Y	353	352	0	1	1	-0-
							388	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	239	1	1023	2	Y	582	580	0	2	1	-0-
							640	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	342	1	1022	2	Y	603	601	0	2	1	-0-
							663	9									
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	347	1	1392	2	Y	516	515	0	1	1	-0-
							568	9									
*06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	340	1	965	2	Y	628	628	0			-0-
							691	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	9340	-0-	-2750	-0-	552	1	7374	2	Y	1285	1250	0	35	1	-0-
							1414	9									
02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	493	1	7085	2	Y	999	968	0	31	1	-0-
							1099	9									
03	11129	X	9129	-0-	-2000	-0-	538	1	7364	2	Y	1115	1088	0	27	1	-0-
							1227	9									
04	10230	X	8496	-0-	-1734	-0-	536	1	6729	2	Y	1119	1092	0	27	1	-0-
							1231	9									
05	10075	X	8801	-0-	-1274	-0-	540	1	6867	2	Y	1267	1241	0	26	1	-0-
							1394	9									
06	9300	X	8593	-0-	-707	-0-	574	1	6624	2	Y	1268	1250	0	18	1	-0-
							1395	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	12027	-0-	-1613	-0-	862	1	9355	2	Y	1645	1628	0	17	1	-0-
							1810	9									
02	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	562	1	7033	2	Y	1173	1158	0	15	1	-0-
							1290	9									
03	12307	X	10586	-0-	-1721	-0-	836	1	7989	2	Y	1601	1586	0	15	1	-0-
							1761	9									
04	11850	X	10895	-0-	-955	-0-	872	1	8138	2	Y	1714	1698	0	16	1	-0-
							1885	9									
05	12245	X	10025	-0-	-2220	-0-	847	1	7647	2	Y	1392	1387	0	5	1	-0-
							1531	9									
06	11640	X	9652	-0-	-1988	-0-	819	1	7391	2	Y	1311	1308	0	3	1	-0-
							1442	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	10573	-0-	-2199	-0-	606	1	8107	2	Y	1691	1653	0	38	1	-0-
							1860	9									
02	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	598	1	8652	2	Y	1521	1483	0	38	1	-0-
							1673	9									
03	11656	X	10631	-0-	-1025	-0-	587	1	8100	2	Y	1767	1737	0	30	1	-0-
							1944	9									
04	10920	X	9438	-0-	-1482	-0-	575	1	7199	2	Y	1513	1484	0	29	1	-0-
							1664	9									
05	12090	X	9630	-0-	-2460	-0-	588	1	7416	2	Y	1478	1450	0	28	1	-0-
							1626	9									
06	11700	X	9374	-0-	-2326	-0-	634	1	7210	2	Y	1391	1371	0	20	1	-0-
							1530	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	15296	-0-	-1475	-0-	1105	1	11971	2	Y	2018	1996	0	22	1	-0-
							2220	9									
02	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	804	1	10043	2	Y	1520	1498	0	22	1	-0-
							1672	9									
03	15159	X	14075	-0-	-1084	-0-	1145	1	10871	2	Y	1872	1851	0	21	1	-0-
							2059	9									
04	14670	X	12966	-0-	-1704	-0-	1060	1	9848	2	Y	1871	1851	0	20	1	-0-
							2058	9									
05	15159	X	12396	-0-	-2763	-0-	1057	1	9529	2	Y	1645	1639	0	6	1	-0-
							1810	9									
06	14670	X	12160	-0-	-2510	-0-	1045	1	9253	2	Y	1693	1689	0	4	1	-0-
							1862	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10220	-0-	-2118	-0-	792	1	8502	2	Y	842	826	0	16	1	-0-
							926	9									
02	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	551	1	6839	2	Y	668	653	0	15	1	-0-
							735	9									
03	11470	X	9419	-0-	-2051	-0-	810	1	7657	2	Y	865	850	0	15	1	-0-
							952	9									
04	10860	X	8652	-0-	-2208	-0-	764	1	7037	2	Y	774	760	0	14	1	-0-
							851	9									
05	11067	X	10239	-0-	-828	-0-	945	1	8447	2	Y	770	764	0	6	1	-0-
							847	9									
*06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	921	1	8086	2	Y	816	813	0	3	1	-0-
							898	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	11293	-0-	-1510	-0-	837	1	9005	2	Y	1319	1302	0	17	1	-0-
							1451	9									
02	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	609	1	7558	2	Y	1046	1029	0	17	1	-0-
							1151	9									
03	11842	X	10285	-0-	-1557	-0-	835	1	7912	2	Y	1398	1383	0	15	1	-0-
							1538	9									
04	11460	X	9717	-0-	-1743	-0-	809	1	7474	2	Y	1304	1289	0	15	1	-0-
							1434	9									
05	11625	X	10406	-0-	-1219	-0-	907	1	8134	2	Y	1241	1236	0	5	1	-0-
							1365	9									
06	10920	X	9991	-0-	-929	-0-	871	1	7675	2	Y	1314	1311	0	3	1	-0-
							1445	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	9921	-0-	-1487	-0-	751	1	8112	2	Y	962	947	0	15	1	-0-
							1058	9									
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	538	1	6702	2	Y	727	712	0	15	1	-0-
							800	9									
03	10912	X	9257	-0-	-1655	-0-	775	1	7370	2	Y	1011	997	0	14	1	-0-
							1112	9									
04	10200	X	8470	-0-	-1730	-0-	723	1	6701	2	Y	951	937	0	14	1	-0-
							1046	9									
05	10540	X	9031	-0-	-1509	-0-	808	1	7266	2	Y	870	865	0	5	1	-0-
							957	9									
*06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	887	1	7825	2	Y	971	968	0	3	1	-0-
							1068	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10529	-0-	-1282	-0-	764	1	8293	2	Y	1338	1323	0	15	1	-0-
							1472	9									
02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	521	1	6521	2	Y	996	982	0	14	1	-0-
							1096	9									
03	11346	X	9893	-0-	-1453	-0-	797	1	7602	2	Y	1358	1344	0	14	1	-0-
							1494	9									
04	10440	X	8914	-0-	-1526	-0-	735	1	6834	2	Y	1223	1209	0	14	1	-0-
							1345	9									
05	10540	X	8630	-0-	-1910	-0-	741	1	6692	2	Y	1088	1084	0	4	1	-0-
							1197	9									
06	10200	X	8712	-0-	-1488	-0-	748	1	6602	2	Y	1238	1235	0	3	1	-0-
							1362	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8006	-0-	-2131	-0-	579	1	6277	2	Y	1045	1033	0	12	1	-0-
							1150	9									
02	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	427	1	5369	2	Y	899	887	0	12	1	-0-
							989	9									
03	8804	X	7867	-0-	-937	-0-	603	1	5797	2	Y	1334	1323	0	11	1	-0-
							1467	9									
04	8520	X	6809	-0-	-1711	-0-	526	1	4940	2	Y	1221	1211	0	10	1	-0-
							1343	9									
05	8742	X	8070	-0-	-672	-0-	674	1	6113	2	Y	1166	1162	0	4	1	-0-
							1283	9									
06	7740	X	7652	-0-	-88	-0-	640	1	5688	2	Y	1204	1202	0	2	1	-0-
							1324	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 43H RRCID -> 286619 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35929	X	23939	-0-	-11990	-0-	47	1	20622	2	Y	2973	2874	0	99	1	-0-
							3270	9									
02	24390	X	24390	-0-	-0-	-0-	43	1	21408	2	Y	2672	2576	0	96	1	-0-
							2939	9									
03	25699	X	25362	-0-	-337	-0-	39	1	21885	2	Y	3125	3042	0	83	1	-0-
							3438	9									
04	24870	X	22929	-0-	-1941	-0-	32	1	19982	2	Y	2650	2566	0	84	1	-0-
							2915	9									
05	25699	X	21969	-0-	-3730	-0-	34	1	19097	2	Y	2580	2506	0	74	1	-0-
							2838	9									
06	24870	X	20121	-0-	-4749	-0-	29	1	17597	2	Y	2268	2218	0	50	1	-0-
							2495	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 45H RRCID -> 287797 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.13111 - 22367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66898	X	41104	-0-	-25794	-0-	79	1	34852	2	Y	5612	5445	0	167	1	-0-
							6173	9									
02	39874	X	39874	-0-	-0-	-0-	70	1	34615	2	Y	4717	4561	0	156	1	-0-
							5189	9									
03	47802	X	47802	-0-	-0-	-0-	74	1	41359	2	Y	5790	5633	0	157	1	-0-
							6369	9									
04	51976	X	51976	-0-	-0-	-0-	73	1	46089	2	Y	5285	5090	0	195	1	-0-
							5814	9									
05	47089	X	46250	-0-	-839	-0-	73	1	40698	2	Y	4981	4824	0	157	1	-0-
							5479	9									
06	42720	X	40303	-0-	-2417	-0-	59	1	35540	2	Y	4276	4174	0	102	1	-0-
							4704	9									

ELIZONDO 01 WELL #: 03H RRCID -> 288631 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376

01	18104	X	10869	-0-	-7235	-0-	9219	2	1650	9	Y	1500	1484	0	16	1	-0-
02	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	5175	2	1196	9	Y	1087	1076	0	11	1	-0-
03	18042	X	11925	-0-	-6117	-0-	9899	2	2026	9	Y	1842	1824	0	18	1	-0-
04	16950	X	8803	-0-	-8147	-0-	7193	2	1610	9	Y	1464	1450	0	14	1	-0-
05	10881	X	8568	-0-	-2313	-0-	7308	2	1260	9	Y	1145	1140	0	5	1	-0-
06	10530	X	6125	-0-	-4405	-0-	4928	2	1197	9	Y	1088	1086	0	2	1	-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 04H RRCID -> 288632 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427

01	19220	X	9491	-0-	-9729	-0-	7735	2	1756	9	Y	1596	1582	0	14	1	-0-
02	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	4989	2	1073	9	Y	975	965	0	10	1	-0-
03	14539	X	4920	-0-	-9619	-0-	3853	2	1067	9	Y	970	963	0	7	1	-0-
04	12840	X	5573	-0-	-7267	-0-	4442	2	1131	9	Y	1028	1020	0	8	1	-0-
05	13268	X	5016	-0-	-8252	-0-	4074	2	942	9	Y	856	853	0	3	1	-0-
06	9180	X	5913	-0-	-3267	-0-	4581	2	1332	9	Y	1211	1209	0	2	1	-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 06H RRCID -> 288634 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400

01	24428	X	13631	-0-	-10797	-0-	11408	2	2223	9	Y	2021	2001	0	20	1	-0-
02	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	9839	2	1998	9	Y	1816	1796	0	20	1	-0-
03	14942	X	11038	-0-	-3904	-0-	8718	2	2320	9	Y	2109	2093	0	16	1	-0-
04	14460	X	6872	-0-	-7588	-0-	5210	2	1662	9	Y	1511	1501	0	10	1	-0-
05	14942	X	5963	-0-	-8979	-0-	5013	2	950	9	Y	864	861	0	3	1	-0-
06	13200	X	6906	-0-	-6294	-0-	5940	2	966	9	Y	878	876	0	2	1	-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 05H RRCID -> 288639 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530

01	25296	X	16102	-0-	-9194	-0-	13635	2	2467	9	Y	2243	2219	0	24	1	-0-
02	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	8730	2	1370	9	Y	1245	1226	0	19	1	-0-
03	15996	X	14587	-0-	-1409	-0-	12318	2	2269	9	Y	2063	2040	0	23	1	-0-
04	15480	X	11422	-0-	-4058	-0-	9120	2	2302	9	Y	2093	2075	0	18	1	-0-
05	15996	X	7850	-0-	-8146	-0-	6302	2	1548	9	Y	1407	1403	0	4	1	-0-
06	15480	X	7319	-0-	-8161	-0-	5850	2	1469	9	Y	1335	1333	0	2	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DAVIS 01 WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35371	X	21725	-0-	-13646	-0-	409	1	18213	2	Y	2821	2788	0	33	1	-0-
							3103	9									
02	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	356	1	15136	2	Y	2211	2179	0	32	1	-0-
							2432	9									
03	25885	X	20962	-0-	-4923	-0-	445	1	17420	2	Y	2815	2782	0	33	1	-0-
							3097	9									
04	25050	X	18847	-0-	-6203	-0-	673	1	15522	2	Y	2411	2380	0	31	1	-0-
							2652	9									
05	24056	X	21324	-0-	-2732	-0-	422	1	18649	2	Y	2048	2036	0	12	1	-0-
							2253	9									
*06	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	471	1	18546	2	Y	1928	1921	0	7	1	-0-
							2121	9									

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064

01	169074	X	101137	-0-	-67937	-0-	2073	1	90410	2	Y	7867	7700	0	167	1	-0-
							8654	9									
02	80978	X	80978	-0-	-0-	-0-	1759	1	72949	2	Y	5700	5540	0	160	1	-0-
							6270	9									
03	128929	X	86200	-0-	-42729	-0-	1988	1	76466	2	Y	7042	6895	0	147	1	-0-
							7746	9									
04	115950	X	68633	-0-	-47317	-0-	2619	1	59688	2	Y	5751	5630	0	121	1	-0-
							6326	9									
05	111228	X	78808	-0-	-32420	-0-	1642	1	71965	2	Y	4728	4681	0	47	1	-0-
							5201	9									
06	97860	X	66733	-0-	-31127	-0-	1534	1	60220	2	Y	4526	4502	0	24	1	-0-
							4979	9									

DAVIS 01 WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987

01	34224	X	21835	-0-	-12389	-0-	425	1	18691	2	Y	2472	2438	0	34	1	-0-
							2719	9									
02	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	340	1	14308	2	Y	1908	1877	0	31	1	-0-
							2099	9									
03	25513	X	20332	-0-	-5181	-0-	442	1	17209	2	Y	2437	2404	0	33	1	-0-
							2681	9									
04	24030	X	17946	-0-	-6084	-0-	654	1	15003	2	Y	2081	2051	0	30	1	-0-
							2289	9									
05	23994	X	22953	-0-	-1041	-0-	463	1	20405	2	Y	1895	1882	0	13	1	-0-
							2085	9									
*06	22538	X	22538	-0-	-0-	-0-	510	1	20017	2	Y	1828	1820	0	8	1	-0-
							2011	9									

DAVIS 01 WELL #: 09H RRCID -> 289505 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848

01	27404	X	16326	-0-	-11078	-0-	316	1	13867	2	Y	1948	1923	0	25	1	-0-
							2143	9									
02	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	254	1	10674	2	Y	1513	1490	0	23	1	-0-
							1664	9									
03	22506	X	16549	-0-	-5957	-0-	354	1	13867	2	Y	2116	2090	0	26	1	-0-
							2328	9									
04	19710	X	13494	-0-	-6216	-0-	485	1	11162	2	Y	1679	1657	0	22	1	-0-
							1847	9									
05	19933	X	18267	-0-	-1666	-0-	367	1	16195	2	Y	1550	1540	0	10	1	-0-
							1705	9									
*06	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	382	1	15011	2	Y	1447	1441	0	6	1	-0-
							1592	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31093	X	18490	-0-	-12603	-0-	361 2233	1 9	15896	2	Y	2030	2001	0	29	1	-0-
02	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	283 1669	1 9	11944	2	Y	1517	1491	0	26	1	-0-
03	22878	X	17193	-0-	-5685	-0-	375 2189	1 9	14629	2	Y	1990	1962	0	28	1	-0-
04	21210	X	14891	-0-	-6319	-0-	544 1855	1 9	12492	2	Y	1686	1661	0	25	1	-0-
05	21793	X	20408	-0-	-1385	-0-	415 1723	1 9	18270	2	Y	1566	1554	0	12	1	-0-
*06	20343	X	20343	-0-	-0-	-0-	465 1658	1 9	18220	2	Y	1507	1500	0	7	1	-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075

01	173755	X	92699	-0-	-81056	-0-	1897 7841	1 9	82961	2	Y	7128	6975	0	153	1	-0-
02	69754	X	69754	-0-	-0-	-0-	1507 5530	1 9	62717	2	Y	5027	4890	0	137	1	-0-
03	124961	X	84448	-0-	-40513	-0-	1949 7322	1 9	75177	2	Y	6656	6512	0	144	1	-0-
04	102630	X	75417	-0-	-27213	-0-	2910 6410	1 9	66097	2	Y	5827	5693	0	134	1	-0-
05	96224	X	65828	-0-	-30396	-0-	1358 4850	1 9	59620	2	Y	4409	4370	0	39	1	-0-
06	89700	X	60275	-0-	-29425	-0-	1380 4698	1 9	54197	2	Y	4271	4249	0	22	1	-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5HR RRCID -> 289836 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017

01	96799	X	96799	-0-	-0-	-0-	1943 10245	1 9	84611	2	Y	9314	9158	0	156	1	-0-
02	76278	X	76278	-0-	-0-	-0-	1620 7476	1 9	67182	2	Y	6796	6649	0	147	1	-0-
03	150815	X	88477	-0-	-62338	-0-	1984 10152	1 9	76341	2	Y	9229	9083	0	146	1	-0-
04	125640	X	83506	-0-	-42134	-0-	3142 8444	1 9	71920	2	Y	7676	7531	0	145	1	-0-
05	121923	X	92842	-0-	-29081	-0-	1905 7033	1 9	83904	2	Y	6394	6340	0	54	1	-0-
06	93690	X	86098	-0-	-7592	-0-	1961 6942	1 9	77195	2	Y	6311	6280	0	31	1	-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5H RRCID -> 289842 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 03H RRCID -> 289844 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	86295	-0-	86295	86295	975	1	73998	2	Y	10293	10148	0	145	1	-0-
						11322	9									
*05	14B2 EXT	223851	-0-	223851	310146	1305	1	197950	2	Y	22360	22234	0	126	1	-0-
						24596	9									
*06	509250 X	199104	-0-	-310146	-0-	1273	1	171494	2	Y	23943	23875	0	68	1	-0-
						26337	9									

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	86236	-0-	86236	86236	969	1	73642	2	Y	10568	10424	0	144	1	-0-
						11625	9									
*05	14B2 EXT	211257	-0-	211257	297493	1226	1	186132	2	Y	21726	21608	0	118	1	-0-
						23899	9									
*06	482959 X	185466	-0-	-297493	-0-	1180	1	159105	2	Y	22892	22829	0	63	1	-0-
						25181	9									

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	87784	-0-	87784	87784	986	1	74744	2	Y	10958	10811	0	147	1	-0-
						12054	9									
*05	14B2 EXT	219888	-0-	219888	307672	1275	1	193289	2	Y	23022	22899	0	123	1	-0-
						25324	9									
*06	501048 X	193376	-0-	-307672	-0-	1228	1	165275	2	Y	24430	24365	0	65	1	-0-
						26873	9									

SMOLIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	34001	-0-	34001	34001	564	1	28403	2	Y	4576	4512	0	64	1	-0-
						5034	9									
03	DELQ PR	175761	-0-	175761	209762	1170	1	147199	2	Y	24902	24626	0	276	1	-0-
						27392	9									
04	DELQ PR	148663	-0-	148663	358425	924	1	120866	2	Y	24430	24188	0	242	1	-0-
						26873	9									
*05	477864 X	119439	-0-	-358425	-0-	847	1	101634	2	Y	15416	15351	0	65	1	-0-
						16958	9									
*06	83858 X	83858	-0-	-0-	-0-	817	1	70020	2	Y	11837	11809	0	28	1	-0-
						13021	9									

SMOLIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	33645	-0-	33645	33645	561	1	28236	2	Y	4407	4343	0	64	1	-0-
						4848	9									
03	139738 X	106093	-0-	-33645	-0-	685	1	86944	2	Y	16785	16623	0	162	1	-0-
						18464	9									
04	DELQ PR	117254	-0-	117254	117254	727	1	95725	2	Y	18911	18721	0	190	1	-0-
						20802	9									
*05	226813 X	109559	-0-	-117254	-0-	768	1	92767	2	Y	14567	14508	0	59	1	-0-
						16024	9									
*06	84060 X	78961	-0-	-5099	-0-	756	1	65164	2	Y	11855	11829	0	26	1	-0-
						13041	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SMOLIK 01 WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	27208	-0-	27208	27208	453	1	22833	2	Y	3565	3514	0	51	1	-0-
						3922	9									
03	159869 X	132661	-0-	-27208	-0-	877	1	110859	2	Y	19023	18816	0	207	1	-0-
						20925	9									
04	DELQ PR	129928	-0-	129928	129928	808	1	106141	2	Y	20890	20679	0	211	1	-0-
						22979	9									
*05	235299 X	105371	-0-	-129928	-0-	739	1	89108	2	Y	14113	14056	0	57	1	-0-
						15524	9									
*06	114360 X	75179	-0-	-39181	-0-	721	1	62109	2	Y	11226	11201	0	25	1	-0-
						12349	9									

SMOLIK 01 WELL #: 07H RRCID -> 290094 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	23935	-0-	23935	23935	397	1	19990	2	Y	3225	3180	0	45	1	-0-
						3548	9									
03	114049 X	90114	-0-	-23935	-0-	589	1	74925	2	Y	13273	13134	0	139	1	-0-
						14600	9									
04	DELQ PR	93617	-0-	93617	93617	580	1	76636	2	Y	14910	14758	0	152	1	-0-
						16401	9									
*05	186546 X	92929	-0-	-93617	-0-	653	1	79083	2	Y	11994	11944	0	50	1	-0-
						13193	9									
*06	84060 X	68972	-0-	-15088	-0-	662	1	57221	2	Y	10081	10058	0	23	1	-0-
						11089	9									

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	69	1	923	2	Y	10	10	1			2
						11	9									
02	DLQ G-10	951	-0-	951	951	68	1	873	2	Y	9	9	1			2
						10	9									
03	DLQ G-10	942	-0-	942	1893	72	1	863	2	Y	6	6	1			2
						7	9									
*04	DLQ G-10	1108	-0-	1108	3001	73	1	1024	2	Y	10	10	1			2
						11	9									
*05	DLQ G-10	1180	-0-	1180	4181	84	1	1085	2	Y	10	10	1			2
						11	9									
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4181					Y	NO RPT					2

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	554	1	7357	2	Y	186	175	1			40
						205	9									
02	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	436	1	5599	2	Y	171	178	1			33
						188	9									
03	7874 X	6594	-0-	-1280	-0-	496	1	5904	2	Y	176	145	1			64
						194	9									
*04	6570 X	6082	-0-	-488	-0-	391	1	5482	2	Y	190	212	1			42
						209	9									
*05	8122 X	5003	-0-	-3119	-0-	345	1	4468	2	Y	173	173	1			42
						190	9									
06	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					42

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16790	X	6805	-0-	-9985	-0-	476	1	6329	2	Y	-0-					-0-
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	503	1	6462	2	Y	-0-					-0-
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	604	1	7190	2	Y	-0-					-0-
*04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	394	1	5535	2	Y	-0-					-0-
*05	7719	X	102	-0-	-7617	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					-0-

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7225	X	2235	-0-	-4990	-0-	116	1	1548	2	Y	519	479	1			111
							571	9									
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	887	2	Y	468	488	1			91
							515	9									
03	5208	X	1453	-0-	-3755	-0-	72	1	860	2	Y	474	392	1			173
							521	9									
*04	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	478	1	6713	2	Y	578	622	1			129
							636	9									
*05	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	835	1	10812	2	Y	529	530	1			128
							582	9									
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					128

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	115	1	1523	2	Y	259	239	1			56
							285	9									
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	2	Y	233	244	1			45
							256	9									
03	1147	X	979	-0-	-168	-0-	56	1	663	2	Y	236	195	1			86
							260	9									
*04	1110	X	690	-0-	-420	-0-	25	1	347	2	Y	289	311	1			64
							318	9									
*05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	108	1	1399	2	Y	265	265	1			64
							292	9									
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					64

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	X	-0-	-0-	-1975	-0-					Y	107	111	1			90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	83	1			106
03	1705	X	360	-0-	-1345	-0-	56	1	183	2	Y	110	111	1			105
							121	9									
*04	150	X	142	-0-	-8	-0-	6	1	19	2	Y	106	115	1			96
							117	9									
*05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	42	1	147	2	Y	111	111	1			96
							122	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					96

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	2686	1	8215	2	Y	353	366	1			295
							388	9									
02	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	2464	1	7344	2	Y	317	272	1			340
							349	9									
03	11749	X	11630	-0-	-119	-0-	2625	1	8608	2	Y	361	360	1			341
							397	9									
*04	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	2636	1	8317	2	Y	336	371	1			306
							370	9									
*05	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	2637	1	9230	2	Y	352	355	1			303
							387	9									
06	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					303

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	523	1	1598	2	Y	252	260	1			211
							277	9									
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	445	1	1325	2	Y	230	195	1			246
							253	9									
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	541	1	1772	2	Y	260	260	1			246
							286	9									
*04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	475	1	1500	2	Y	247	269	1			224
							272	9									
*05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	543	1	1900	2	Y	260	260	1			224
							286	9									
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					224

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	X	-0-	-0-	-115	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	133	1	5053	2	Y	284	324	1			68
							312	9									
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	101	1	4204	2	Y	251	259	1			60
							11	4	276	9							
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	122	1	4849	2	Y	223	178	1			112
							245	9									
*04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	121	1	4489	2	Y	255	270	1			97
							14	4	281	9							
*05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	129	1	4699	2	Y	244	269	1			72
							5	4	268	9							
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					72

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	48	1	2021	2	Y	142	162	1			79
							5	4	156	9							
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	51	1	2131	2	Y	143	142	1			80
							5	4	157	9							
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	2	Y	111	93	1			56
							122	9									
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	50	1	1845	2	Y	127	135	1			48
							6	4	140	9							
*05	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	56	1	2021	2	Y	123	135	1			36
							2	4	135	9							
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					36

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1571	-0-	-1932	-0-	38	1	1452	2	Y	74	120	1			88
							81	9									
02	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	35	1	1440	2	Y	89	85	1			92
							4	4	98	9							
03	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	32	1	1281	2	Y	43	45	1			22
							47	9									
*04	1170	X	1030	-0-	-140	-0-	25	1	932	2	Y	64	62	1			24
							3	4	70	9							
*05	1736	X	1366	-0-	-370	-0-	35	1	1265	2	Y	59	66	1			17
							1	4	65	9							
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					17

BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723

*01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	95	1	3958	2	Y	107	103	1			4
							9	4	118	9							
*02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	86	1	3560	2	Y	116	120	1			-0-
							9	4	128	9							
*03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4257	1	107	2	Y	99	4	1			95
							109	9									
*04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3802	1	102	2	Y	103	96	1			102
							12	4	113	9							
*05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3966	1	109	2	Y	90	63	1			129
							4	4	99	9							
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					129

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

01	5425	X	4608	-0-	-817	-0-	103	1	4339	2	Y	142	162	1			57
							10	4	156	9							
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	104	1	4307	2	Y	143	142	1			58
							11	4	157	9							
03	5611	X	4798	-0-	-813	-0-	115	1	4561	2	Y	111	93	1			56
							122	9									
*04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	112	1	4137	2	Y	127	135	1			48
							13	4	140	9							
*05	5084	X	4622	-0-	-462	-0-	120	1	4363	2	Y	123	135	1			36
							4	4	135	9							
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					36

MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

*01	389	X	138	-0-	-251	-0-	20	2	118	9	Y	107	103	1			4
*02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					4
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					4
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					4
*05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					4
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					4

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	107	103	1			4
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	120	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	4	1			90
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	90	1			103
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	63	1			130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	121	1			103

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

01	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	532	1	7067	2	Y	232	268	1			64
							255	9									
02	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	478	1	6138	2	Y	200	172	1			92
							220	9									
03	7595	X	7225	-0-	-370	-0-	541	1	6447	2	Y	215	199	1			108
							237	9									
*04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	456	1	6399	2	Y	229	303	1			34
							252	9									
*05	7843	X	6959	-0-	-884	-0-	483	1	6257	2	Y	199	192	1			41
							219	9									
06	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					41

T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

01	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	557	1	7403	2	Y	193	226	1			53
							212	9									
02	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	516	1	6631	2	Y	172	146	1			79
							189	9									
03	8308	X	7660	-0-	-648	-0-	578	1	6884	2	Y	180	168	1			91
							198	9									
*04	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	525	1	7366	2	Y	195	257	1			29
							215	9									
*05	8184	X	7961	-0-	-223	-0-	557	1	7217	2	Y	170	164	1			35
							187	9									
06	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					35

BUCHHORN WELL #: 4H RRCID -> 287670 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199

*01	32526	X	32526	-0-	-0-	-0-	716	1	30042	2	Y	1543	1246	1			874
							71	4	1697	9							
*02	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	610	1	25307	2	Y	1368	1459	1			783
							64	4	1505	9							
*03	31341	X	28744	-0-	-2597	-0-	675	1	26775	2	Y	1176	1131	1			828
							1294	9									
*04	30330	X	25936	-0-	-4394	-0-	653	1	24134	2	Y	977	964	1			841
							74	4	1075	9							
*05	31062	X	25497	-0-	-5565	-0-	657	1	23895	2	Y	838	1010	1			669
							23	4	922	9							
06	30060	X	23308	-0-	-6752	-0-	622	1	22523	2	Y	107	125	1			651
							45	4	118	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
BUCHHORN WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	39390	X	39390	-0-	-0-	-0-	894	1	37449	2	Y	872	1000	1			781
							88	4	959	9							
*02	33217	X	33217	-0-	-0-	-0-	31373	1	756	2	Y	917	810	1			888
							79	4	1009	9							
*03	38161	X	35052	-0-	-3109	-0-	33278	1	839	2	Y	850	997	1			741
							935	9									
*04	36930	X	32051	-0-	-4879	-0-	30327	1	819	2	Y	738	696	1			783
							93	4	812	9							
*05	38998	X	33191	-0-	-5807	-0-	31532	1	866	2	Y	693	807	1			669
							31	4	762	9							
06	37740	X	29429	-0-	-8311	-0-	28504	1	787	2	Y	74	87	1			656
							57	4	81	9							

BUCHHORN WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949

01	42299	X	42299	-0-	-0-	-0-	965	1	40436	2	Y	730	733	1			843
							95	4	803	9							
*02	41771	X	41771	-0-	-0-	-0-	944	1	39155	2	Y	1431	1328	1			945
							98	4	1574	9							
*03	43529	X	43529	-0-	-0-	-0-	1035	1	41052	2	Y	1311	1332	1			924
							1442	9									
*04	39241	X	39241	-0-	-0-	-0-	997	1	36899	2	Y	1120	1130	1			914
							113	4	1232	9							
*05	45911	X	38714	-0-	-7197	-0-	1005	1	36571	2	Y	1002	1062	1			854
							36	4	1102	9							
06	44430	X	NO RPT	-0-	-44430	-0-					Y	NO RPT					854

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

01	7347	X	4901	-0-	-2446	-0-	639	1	3992	3	Y	223	223	0			3
							25	4	245	9							
02	9688	X	3619	-0-	-6069	-0-	474	1	2923	3	Y	175	174	0			4
							29	4	193	9							
03	10726	X	4092	-0-	-6634	-0-	367	1	3545	3	Y	151	152	0			3
							14	4	166	9							
04	9450	X	5024	-0-	-4426	-0-	412	1	4387	3	Y	195	195	0			3
							10	4	215	9							
05	5859	X	3943	-0-	-1916	-0-	311	1	3451	3	Y	157	156	0			4
							8	4	173	9							
*06	4740	X	2163	-0-	-2577	-0-	206	1	1768	3	Y	164	166	0			2
							9	4	180	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	204	1	721	3	Y	49	48	0			1
						94	4	54	9							
02	T. A.	3209	-0-	3209	3209	527	1	1500	3	Y	581	568	0			14
						543	4	639	9							
03	T. A.	3427	-0-	3427	6636	808	1	1929	3	Y	480	489	0			5
						162	4	528	9							
04	T. A.	2175	-0-	2175	8811	790	1	719	3	Y	456	455	0			6
						164	4	502	9							
05	10943 X	2132	-0-	-8811	-0-	806	1	552	3	Y	450	450	0			6
						279	4	495	9							
*06	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	768	1	445	3	Y	392	391	0			7
						104	4	431	9							

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

*07	5270 X	3277	-0-	-1993	-0-	410	1	2717	3	Y	132	136	0			2
						5	4	145	9							
08	5270 X	3477	-0-	-1793	-0-	632	1	2683	3	Y	139	138	0			3
						9	4	153	9							
*09	4830 X	3229	-0-	-1601	-0-	626	1	2457	3	Y	124	124	0			3
						10	4	136	9							
10	4495 X	3139	-0-	-1356	-0-	559	1	2450	3	Y	114	114	0			3
						5	4	125	9							
11	4050 X	3766	-0-	-284	-0-	597	1	3043	3	Y	105	105	0			3
						10	4	116	9							
12	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	448	1	4227	3	Y	121	120	0			4
						10	4	133	9							
01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	431	1	4235	3	Y	84	85	0			3
						3	4	92	9							
02	3836 X	3034	-0-	-802	-0-	174	1	2614	3	Y	218	212	0			9
						6	4	240	9							
03	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	489	1	4373	3	Y	492	484	0			17
						6	4	541	9							
04	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	640	1	4101	3	Y	466	466	0			17
						10	4	513	9							
05	5425 X	4969	-0-	-456	-0-	730	1	3669	3	Y	488	496	0			9
						33	4	537	9							
*06	5220 X	4482	-0-	-738	-0-	740	1	3266	3	Y	422	421	0			10
						12	4	464	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

M O	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
*07	6572	X	2285	-0-	-4287	-0-	381	1	1108	3	Y	719	716	0			16
							5	4	791	9							
08	3658	X	2970	-0-	-688	-0-	479	1	1629	3	Y	776	774	0			18
							8	4	854	9							
*09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	454	1	1235	3	Y	624	624	0			18
							10	4	686	9							
10	2294	X	2042	-0-	-252	-0-	364	1	1014	3	Y	596	598	0			16
							8	4	656	9							
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	434	1	2660	3	Y	646	644	0			18
							7	4	711	9							
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	503	1	2191	3	Y	589	589	0			18
							11	4	648	9							
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	393	1	2147	3	Y	560	562	0			16
							9	4	616	9							
02	3864	X	1226	-0-	-2638	-0-	182	1	779	3	Y	230	236	0			10
							12	4	253	9							
03	4278	X	2163	-0-	-2115	-0-	323	1	1155	3	Y	618	608	0			20
							5	4	680	9							
04	3810	X	1909	-0-	-1901	-0-	465	1	843	3	Y	540	543	0			17
							7	4	594	9							
05	3534	X	1812	-0-	-1722	-0-	508	1	741	3	Y	503	506	0			14
							10	4	553	9							
*06	3060	X	850	-0-	-2210	-0-	537	1	197	3	Y	100	111	0			3
							6	4	110	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2852	X	2357	-0-	-495	-0-	649	1	953	3	Y	678	676	0			15
							9	4	746	9							
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	761	1	1026	3	Y	710	709	0			16
							12	4	781	9							
*09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	752	1	876	3	Y	675	671	0			20
							16	4	743	9							
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	630	1	914	3	Y	1045	1036	0			29
							14	4	1150	9							
11	2370	N	2198	-0-	-172	-0-	615	1	689	3	Y	804	810	0			23
							10	4	884	9							
12	2883	X	1385	-0-	-1498	-0-	740	1	89	3	Y	492	500	0			15
							15	4	541	9							
01	2883	X	1548	-0-	-1335	-0-	562	1	445	3	Y	480	481	0			14
							13	4	528	9							
02	1932	X	1083	-0-	-849	-0-	382	1	325	3	Y	320	320	0			14
							24	4	352	9							
03	2139	X	1099	-0-	-1040	-0-	603	1	51	3	Y	396	397	0			13
							9	4	436	9							
04	2070	X	1344	-0-	-726	-0-	604	1	291	3	Y	401	401	0			13
							8	4	441	9							
05	1612	X	1546	-0-	-66	-0-	587	1	521	3	Y	387	389	0			11
							12	4	426	9							
*06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	584	1	914	3	Y	359	358	0			12
							7	4	395	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-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
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

M O	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
*07	2480	X	2090	-0-	-390	-0-	913	1	415	3	Y	231	232	0			5
							508	4	254	9							
08	2480	X	1502	-0-	-978	-0-	804	1	432	3	Y	128	130	0			3
							125	4	141	9							
09	1980	X	47	-0-	-1933	-0-	35	1	5	3	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
12	2077	X	1092	-0-	-985	-0-	437	1	106	3	Y	361	350	0			11
							152	4	397	9							
01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	716	1	70	3	Y	354	358	0			7
							337	4	389	9							
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	393	1	708	3	Y	303	303	0			7
							405	4	333	9							
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	654	1	994	3	Y	536	537	0			6
							132	4	590	9							
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	701	1	339	3	Y	752	748	0			10
							146	4	827	9							
05	2046	N	1475	-0-	-571	-0-	597	1	361	3	Y	282	288	0			4
							207	4	310	9							
*06	3000	N	3126	-0-	126	126	442	1	2372	3	Y	230	230	0			4
							59	4	253	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

M O	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
*07	1674	N	1036	-0-	-638	-0-	750	1	113	3	Y	148	150	0			3
							10	4	163	9							
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	800	1	884	3	Y	87	88	0			2
							11	4	96	9							
*09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	823	1	1307	3	Y	45	46	0			1
							13	4	50	9							
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	724	1	469	3	Y	48	48	0			1
							6	4	53	9							
11	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	702	1	771	3	Y	55	54	0			2
							11	4	61	9							
12	2387	N	611	-0-	-1776	-0-	537	1	14	3	Y	45	45	0			2
							10	4	50	9							
01	1984	N	616	-0-	-1368	-0-	550	1	9	3	Y	50	50	0			2
							2	4	55	9							
02	1540	N	343	-0-	-1197	-0-	301	1	2	3	Y	30	31	0			1
							7	4	33	9							
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	672	1	8	3	Y	63	62	0			2
							7	4	69	9							
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	657	1	7	3	Y	39	40	0			1
							10	4	43	9							
05	372	N	22	-0-	-350	-0-	19	1	1	4	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*06	720	N	662	-0-	-58	-0-	532	1	3	3	Y	108	105	0			3
							8	4	119	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

M O	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
*07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	797	1	1558	3	Y	286	288	0			6
							440	4	315	9							
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	672	1	274	3	Y	1833	1799	0			40
							105	4	2016	9							
*09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	444	1	1207	3	Y	1240	1252	0			28
							90	4	1364	9							
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	468	1	1076	3	Y	1465	1449	0			44
							141	4	1612	9							
11	3330	X	3172	-0-	-158	-0-	378	1	876	3	Y	1603	1604	0			43
							155	4	1763	9							
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	356	1	1199	3	Y	1982	1966	0			59
							122	4	2180	9							
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	464	1	1308	3	Y	1579	1607	0			31
							214	4	1737	9							
02	2072	X	1539	-0-	-533	-0-	201	1	806	3	Y	295	319	0			7
							207	4	325	9							
03	2294	X	2189	-0-	-105	-0-	394	1	878	3	Y	762	760	0			9
							79	4	838	9							
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	403	1	909	3	Y	1650	1636	0			23
							83	4	1815	9							
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	424	1	942	3	Y	1502	1504	0			21
							145	4	1652	9							
*06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	409	1	933	3	Y	1214	1214	0			21
							55	4	1335	9							

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		131
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		131
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		131
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		131
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		131
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		131

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

M O	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
*07	3224	X	2753	-0-	-471	-0-	785	1	1470	3	Y	446	442	0			13
							7	4	491	9							
08	2821	X	2115	-0-	-706	-0-	757	1	889	3	Y	422	425	0			10
							5	4	464	9							
*09	2880	X	694	-0-	-2186	-0-	439	1	3	3	Y	227	231	0			6
							2	4	250	9							
10	2976	X	2326	-0-	-650	-0-	703	1	1045	3	Y	507	497	0			16
							20	4	558	9							
11	2880	X	2389	-0-	-491	-0-	650	1	1212	3	Y	467	472	0			11
							13	4	514	9							
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	430	1	2973	3	Y	575	566	0			20
							20	4	633	9							
01	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	734	1	5685	3	Y	779	780	0			19
							11	4	857	9							
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	274	1	1928	3	Y	234	250	0			3
							4	4	257	9							
03	4061	X	2991	-0-	-1070	-0-	440	1	2012	3	Y	488	484	0			7
							2	4	537	9							
04	7050	X	2509	-0-	-4541	-0-	541	1	1209	3	Y	687	682	0			12
							3	4	756	9							
05	7285	X	2415	-0-	-4870	-0-	523	1	1215	3	Y	612	618	0			6
							4	4	673	9							
06	7050	X	1170	-0-	-5880	-0-	410	1	660	3	Y	86	91	0			1
							5	4	95	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

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-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1922	X	1433	-0-	-489	-0-	387	1	908	3	Y	99	107	0			85
							29	4	109	9							
*08	1922	X	1677	-0-	-245	-0-	370	1	1094	3	Y	167	140	0			112
							29	4	184	9							
*09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	326	1	1824	3	Y	240	113	0			239
							12	4	264	9							
*10	2418	X	1321	-0-	-1097	-0-	306	1	826	3	Y	140	294	0			85
							35	4	154	9							
*11	2340	X	896	-0-	-1444	-0-	246	1	533	3	Y	93	95	0			83
							15	4	102	9							
*12	2511	X	1135	-0-	-1376	-0-	99	1	936	3	Y	78	97	0			64
							14	4	86	9							
*01	2511	X	2231	-0-	-280	-0-	274	1	1545	3	Y	341	178	0			227
							37	4	375	9							
*02	2268	X	265	-0-	-2003	-0-	52	1	175	3	Y	30	210	0			47
							5	4	33	9							
*03	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	215	1	1265	3	Y	181	112	0			116
							11	4	199	9							
*04	2160	X	1715	-0-	-445	-0-	435	1	945	3	Y	280	242	0			154
							27	4	308	9							
*05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	461	1	1831	3	Y	273	379	0			48
							28	4	300	9							
*06	2160	X	1522	-0-	-638	-0-	242	1	998	3	Y	240	170	0			118
							18	4	264	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2021 - WELL PLUGGED 5-3-2021

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 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

M O	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
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	367	1	289	3	Y	8	16	0			7
							28	4	9	9							
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	348	1	231	3	Y	11	10	0			8
							27	4	12	9							
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	339	1	195	3	Y	6	8	0			6
							12	4	7	9							
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	317	1	170	3	Y	240	100	0			146
							37	4	264	9							
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	654	1	368	3	Y	144	161	0			129
							41	4	158	9							
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	335	1	94	3	Y	120	151	0			98
							48	4	132	9							
*01	775	N	347	-0-	-428	-0-	185	1	68	3	Y	63	119	0			42
							25	4	69	9							
*02	1148	N	218	-0-	-930	-0-	139	1	52	3	Y	12	35	0			19
							14	4	13	9							
*03	620	N	412	-0-	-208	-0-	194	1	134	3	Y	67	43	0			43
							10	4	74	9							
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	233	1	106	3	Y	65	72	0			36
							15	4	72	9							
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	515	1	107	3	Y	152	161	0			27
							32	4	167	9							
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	331	1	62	3	Y	56	55	0			28
							25	4	62	9							

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7161	X	6598	-0-	-563	-0-	1120	1	5385	3	Y	49	50	0			-0-
							39	4	54	9							
08	9145	X	8085	-0-	-1060	-0-	1152	1	6837	3	Y	59	59	0			-0-
							31	4	65	9							
*09	8850	X	6519	-0-	-2331	-0-	807	1	5613	3	Y	62	62	0			-0-
							31	4	68	9							
10	9145	X	4497	-0-	-4648	-0-	614	1	3674	3	Y	168	166	0			2
							24	4	185	9							
11	7440	X	1238	-0-	-6202	-0-	434	1	766	3	Y	19	21	0			-0-
							17	4	21	9							
12	9362	X	894	-0-	-8468	-0-	295	1	436	3	Y	137	135	0			2
							12	4	151	9							
01	9362	X	8217	-0-	-1145	-0-	764	1	7243	3	Y	164	164	0			2
							30	4	180	9							
02	8456	X	2427	-0-	-6029	-0-	364	1	2034	3	Y	6	8	0			-0-
							22	4	7	9							
03	5115	X	4701	-0-	-414	-0-	739	1	3828	3	Y	95	93	0			2
							29	4	105	9							
04	9210	X	6667	-0-	-2543	-0-	808	1	5793	3	Y	43	44	0			1
							19	4	47	9							
05	9517	X	7708	-0-	-1809	-0-	1070	1	6583	3	Y	26	26	0			1
							26	4	29	9							
*06	7950	X	6761	-0-	-1189	-0-	961	1	5660	3	Y	89	89	0			1
							42	4	98	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

*09	2820	X	1459	-0-	-1361	-0-	542	1	397	3	Y	344	342	0			7
							142	4	378	9							
10	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	777	1	1579	3	Y	334	335	0			6
							59	4	367	9							
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	709	1	1438	3	Y	352	351	0			7
							84	4	387	9							
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	775	1	1199	3	Y	358	358	0			7
							77	4	394	9							
01	2790	X	2305	-0-	-485	-0-	731	1	1067	3	Y	351	352	0			6
							121	4	386	9							
02	2520	X	1622	-0-	-898	-0-	516	1	626	3	Y	310	311	0			5
							139	4	341	9							
03	2790	X	1871	-0-	-919	-0-	567	1	860	3	Y	337	338	0			4
							73	4	371	9							
04	2610	X	2359	-0-	-251	-0-	669	1	1117	3	Y	364	362	0			6
							173	4	400	9							
05	2449	X	2159	-0-	-290	-0-	730	1	848	3	Y	258	261	0			3
							297	4	284	9							
*06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	705	1	1187	3	Y	268	268	0			3
							192	4	295	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	418	1	1770	3	Y	180	141	0			154
							32	4	198	9							
*08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	518	1	2257	3	Y	145	202	0			97
							40	4	160	9							
*09	2430	X	2252	-0-	-178	-0-	474	1	1654	3	Y	97	97	0			97
							17	4	107	9							
*10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	481	1	2208	3	Y	132	149	0			80
							55	4	145	9							
*11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	521	1	2764	3	Y	176	99	0			157
							32	4	194	9							
*12	2976	X	2142	-0-	-834	-0-	424	1	1534	3	Y	112	178	0			91
							61	4	123	9							
*01	2976	X	2424	-0-	-552	-0-	279	1	1958	3	Y	135	136	0			90
							38	4	149	9							
*02	3304	X	1958	-0-	-1346	-0-	306	1	1468	3	Y	139	11	0			218
							31	4	153	9							
*03	3658	X	2706	-0-	-952	-0-	303	1	2198	3	Y	173	280	0			111
							15	4	190	9							
*04	3540	X	1984	-0-	-1556	-0-	303	1	1477	3	Y	168	186	0			93
							19	4	185	9							
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	414	1	2605	3	Y	227	280	0			40
							25	4	250	9							
*06	2610	X	1922	-0-	-688	-0-	295	1	1503	3	Y	93	87	0			46
							22	4	102	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

*09	1740	X	1052	-0-	-688	-0-	210	1	755	3	Y	29	29	1			1
							55	4	32	9							
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	641	1	2914	3	Y	8	9	1			-0-
							49	4	9	9							
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	553	1	1426	3	Y	398	390	1			8
							65	4	438	9							
12	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	642	1	1135	3	Y	464	463	1			9
							63	4	510	9							
01	3627	X	1987	-0-	-1640	-0-	611	1	900	3	Y	341	344	1			6
							101	4	375	9							
02	3276	X	2086	-0-	-1190	-0-	442	1	1173	3	Y	320	321	1			5
							119	4	352	9							
03	3627	X	2819	-0-	-808	-0-	589	1	1716	3	Y	398	399	1			4
							76	4	438	9							
04	2460	X	1925	-0-	-535	-0-	515	1	963	3	Y	285	285	1			4
							133	4	314	9							
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	645	1	1842	3	Y	347	347	1			4
							262	4	382	9							
*06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	608	1	4979	3	Y	335	335	1			4
							166	4	369	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 #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

M O	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
*07	6203	X	4219	-0-	-1984	-0-	764	1	2726	3	Y	364	363	0			5
							329	4	400	9							
08	4278	X	3496	-0-	-782	-0-	585	1	2303	3	Y	367	367	0			5
							204	4	404	9							
*09	4140	X	3672	-0-	-468	-0-	696	1	2409	3	Y	350	348	0			7
							182	4	385	9							
10	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	749	1	2753	3	Y	366	366	0			7
							57	4	403	9							
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	682	1	3023	3	Y	566	562	0			11
							81	4	623	9							
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	706	1	2669	3	Y	887	881	0			17
							70	4	976	9							
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	695	1	3016	3	Y	946	946	0			17
							115	4	1041	9							
02	4116	X	3268	-0-	-848	-0-	477	1	1836	3	Y	752	756	0			13
							128	4	827	9							
03	4557	X	3028	-0-	-1529	-0-	530	1	2021	3	Y	371	380	0			4
							69	4	408	9							
04	4710	X	2098	-0-	-2612	-0-	527	1	1077	3	Y	325	324	0			5
							136	4	358	9							
05	4867	X	1891	-0-	-2976	-0-	637	1	483	3	Y	465	464	0			6
							259	4	512	9							
06	4710	X	3452	-0-	-1258	-0-	565	1	2296	3	Y	397	398	0			5
							154	4	437	9							

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

M O	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
*07	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	1164	1	9216	3	Y	714	716	0			4
							258	4	785	9							
08	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	1209	1	9674	3	Y	697	697	0			4
							100	4	767	9							
*09	10230	X	9970	-0-	-260	-0-	1031	1	8084	3	Y	638	636	0			6
							153	4	702	9							
10	11408	X	9871	-0-	-1537	-0-	1079	1	7864	3	Y	683	682	0			7
							177	4	751	9							
11	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	1147	1	9861	3	Y	946	944	0			9
							87	4	1041	9							
12	11501	X	4084	-0-	-7417	-0-	664	1	2947	3	Y	321	327	0			3
							120	4	353	9							
01	11501	X	347	-0-	-11154	-0-	185	1	62	3	Y	81	83	0			1
							11	4	89	9							
02	12432	X	11874	-0-	-558	-0-	974	1	10231	3	Y	550	541	0			10
							64	4	605	9							
03	13764	X	12396	-0-	-1368	-0-	1028	1	10256	3	Y	990	988	0			12
							23	4	1089	9							
04	12150	X	11050	-0-	-1100	-0-	1011	1	8938	3	Y	978	976	0			14
							25	4	1076	9							
05	13144	X	9931	-0-	-3213	-0-	985	1	7893	3	Y	908	909	0			13
							54	4	999	9							
*06	12720	X	7634	-0-	-5086	-0-	907	1	5911	3	Y	711	713	0			11
							34	4	782	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	277	1	2035	3	Y	387	387	0			2
							10	4	426	9							
08	2914	X	2682	-0-	-232	-0-	305	1	1977	3	Y	356	356	0			2
							8	4	392	9							
*09	2820	X	2773	-0-	-47	-0-	247	1	2161	3	Y	324	324	0			2
							9	4	356	9							
10	2852	X	1939	-0-	-913	-0-	240	1	1348	3	Y	311	310	0			3
							9	4	342	9							
11	2760	X	1738	-0-	-1022	-0-	206	1	1225	3	Y	272	272	0			3
							8	4	299	9							
12	3813	X	909	-0-	-2904	-0-	144	1	549	3	Y	191	192	0			2
							6	4	210	9							
01	3813	X	226	-0-	-3587	-0-	82	1	3	4	Y	128	128	0			2
							141	9									
02	2464	X	726	-0-	-1738	-0-	313	1	6	3	Y	354	348	0			8
							18	4	389	9							
03	2170	X	456	-0-	-1714	-0-	208	1	1	3	Y	217	221	0			4
							8	4	239	9							
04	1740	X	533	-0-	-1207	-0-	113	1	1	3	Y	378	376	0			6
							3	4	416	9							
05	899	X	760	-0-	-139	-0-	493	1	9	3	Y	224	224	0			6
							12	4	246	9							
*06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	187	1	1021	3	Y	618	617	0			7
							8	4	680	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

01	1612	N	928	-0-	-684	-0-	230	1	446	3	Y	221	220	0			3
							9	4	243	9							
02	924	N	661	-0-	-263	-0-	127	1	376	3	Y	137	137	0			3
							7	4	151	9							
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	286	1	451	3	Y	284	282	0			5
							11	4	312	9							
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	286	1	1005	3	Y	301	301	0			5
							7	4	331	9							
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	222	1	799	3	Y	242	240	0			7
							5	4	266	9							
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	232	1	1093	3	Y	332	335	0			4
							10	4	365	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

01	T. A.		10990	-0-	10990	39356	967	1	7358	3	Y	2371	2349	0			41
							57	4	2608	9							
02	51218	X	11862	-0-	-39356	-0-	1043	1	8732	3	Y	1836	1843	0			34
							67	4	2020	9							
03	15810	X	14305	-0-	-1505	-0-	1166	1	10334	3	Y	2526	2530	0			30
							26	4	2779	9							
04	13950	X	12477	-0-	-1473	-0-	1111	1	8557	3	Y	2529	2523	0			36
							27	4	2782	9							
05	13175	X	12268	-0-	-907	-0-	1085	1	8598	3	Y	2296	2300	0			32
							59	4	2526	9							
*06	13830	X	10423	-0-	-3407	-0-	1020	1	7915	3	Y	1317	1328	0			21
							39	4	1449	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

M O	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
*07	7750	X	5401	-0-	-2349	-0-	1056	1	3174	3	Y	1055	1045	0			31
							10	4	1161	9							
08	7099	X	5338	-0-	-1761	-0-	1060	1	3045	3	Y	1115	1121	0			25
							6	4	1227	9							
*09	6090	X	5695	-0-	-395	-0-	1014	1	3498	3	Y	1071	1066	0			30
							5	4	1178	9							
10	5890	X	5527	-0-	-363	-0-	954	1	3336	3	Y	1100	1095	0			35
							27	4	1210	9							
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	955	1	3688	3	Y	1084	1093	0			26
							19	4	1192	9							
12	5890	X	1182	-0-	-4708	-0-	130	1	812	3	Y	213	232	0			7
							6	4	234	9							
01	5890	X	3396	-0-	-2494	-0-	220	1	2271	3	Y	820	807	0			20
							3	4	902	9							
02	5460	X	1280	-0-	-4180	-0-	175	1	759	3	Y	312	328	0			4
							3	4	343	9							
03	6045	X	2016	-0-	-4029	-0-	494	1	1010	3	Y	464	461	0			7
							2	4	510	9							
04	5850	X	1496	-0-	-4354	-0-	517	1	667	3	Y	281	283	0			5
							3	4	309	9							
05	3410	X	1422	-0-	-1988	-0-	609	1	549	3	Y	235	238	0			2
							5	4	259	9							
06	3300	X	617	-0-	-2683	-0-	441	1	42	3	Y	116	117	0			1
							6	4	128	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

M O	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
*07	7657	X	6703	-0-	-954	-0-	871	1	4276	3	Y	1403	1403	0			31
							13	4	1543	9							
08	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	1190	1	10449	3	Y	1217	1220	0			28
							20	4	1339	9							
*09	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	1282	1	6134	3	Y	884	886	0			26
							27	4	972	9							
10	6696	X	5771	-0-	-925	-0-	837	1	3820	3	Y	995	994	0			27
							19	4	1095	9							
11	9270	X	5734	-0-	-3536	-0-	868	1	3751	3	Y	1001	1000	0			28
							14	4	1101	9							
12	9579	X	7390	-0-	-2189	-0-	1041	1	4833	3	Y	1358	1346	0			40
							22	4	1494	9							
01	9579	X	7490	-0-	-2089	-0-	796	1	5259	3	Y	1287	1291	0			36
							19	4	1416	9							
02	8316	X	3810	-0-	-4506	-0-	430	1	2568	3	Y	713	717	0			32
							28	4	784	9							
03	7378	X	5404	-0-	-1974	-0-	891	1	3403	3	Y	995	995	0			32
							15	4	1095	9							
04	8130	X	4390	-0-	-3740	-0-	434	1	3085	3	Y	786	793	0			25
							6	4	865	9							
05	8401	X	6080	-0-	-2321	-0-	845	1	3832	3	Y	1260	1249	0			36
							17	4	1386	9							
*06	7260	X	5961	-0-	-1299	-0-	874	1	3995	3	Y	983	985	0			34
							11	4	1081	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

M O	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
*07	2573	X	1402	-0-	-1171	-0-	643	1	23	3	Y	661	661	0			14
							9	4	727	9							
08	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	816	1	12	4	Y	679	677	0			16
							747	9									
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	800	1	16	4	Y	585	584	0			17
							644	9									
10	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	610	1	9	3	Y	574	575	0			16
							13	4	631	9							
11	1590	N	1253	-0-	-337	-0-	630	1	72	3	Y	492	494	0			14
							10	4	541	9							
12	2325	N	1425	-0-	-900	-0-	731	1	158	3	Y	474	474	0			14
							15	4	521	9							
01	1860	N	960	-0-	-900	-0-	378	1	56	3	Y	470	471	0			13
							9	4	517	9							
02	2100	X	279	-0-	-1821	-0-	106	1	22	3	Y	131	138	0			6
							7	4	144	9							
03	1860	X	1095	-0-	-765	-0-	503	1	1	3	Y	530	519	0			17
							8	4	583	9							
04	1380	X	1054	-0-	-326	-0-	463	1	100	3	Y	440	443	0			14
							7	4	484	9							
05	1426	X	1187	-0-	-239	-0-	612	1	65	3	Y	453	454	0			13
							12	4	498	9							
*06	1050	X	1008	-0-	-42	-0-	544	1	25	3	Y	394	393	0			14
							6	4	433	9							

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

*07	T. A.		184	-0-	184	441	114	1	66	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	441	N	-0-	-0-	-441	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	3970	-0-	870	870	622	1	2728	3	Y	542	536	0			6
							24	4	596	9							
11	3000	N	3317	-0-	317	1187	682	1	2130	3	Y	434	435	0			5
							28	4	477	9							
12	3100	N	2181	-0-	-919	268	283	1	1587	3	Y	273	275	0			3
							11	4	300	9							
01	1853	X	1585	-0-	-268	-0-	154	1	1210	3	Y	195	195	0			3
							6	4	215	9							
02	4144	X	1398	-0-	-2746	-0-	273	1	731	3	Y	344	339	0			8
							16	4	378	9							
03	4588	X	2468	-0-	-2120	-0-	642	1	1308	3	Y	448	449	0			7
							25	4	493	9							
04	3330	X	1539	-0-	-1791	-0-	278	1	785	3	Y	426	427	0			6
							7	4	469	9							
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	560	1	2306	3	Y	438	432	0			12
							14	4	482	9							
*06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	260	1	2032	3	Y	468	475	0			5
							11	4	515	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	386	1	1384	3	Y	818	813	0			5
						88	4	900	9							
08	T. A.	4944	-0-	4944	4944	864	1	2925	3	Y	984	983	0			6
						73	4	1082	9							
*09	T. A.	3443	-0-	3443	8387	680	1	1707	3	Y	865	863	0			8
						104	4	952	9							
10	T. A.	1328	-0-	1328	9715	417	1	68	3	Y	702	703	0			7
						71	4	772	9							
11	T. A.	1518	-0-	1518	11233	518	1	473	3	Y	443	446	0			4
						40	4	487	9							
12	T. A.	95	-0-	95	11328	27	1	13	3	Y	45	49	0			-0-
						5	4	50	9							
01	T. A.	77	-0-	77	11405	10	1	1	4	Y	60	59	0			1
						66	9									
02	11680 X	275	-0-	-11405	-0-	77	1	5	4	Y	175	173	0			3
						193	9									
03	1736 X	238	-0-	-1498	-0-	84	1	20	3	Y	120	122	0			1
						2	4	132	9							
04	1530 X	1137	-0-	-393	-0-	731	1	18	3	Y	337	333	0			5
						17	4	371	9							
05	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	608	1	462	3	Y	134	137	0			2
						34	4	147	9							
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	198	1	9	3	Y	291	290	0			2
						7	4	320	9							
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	353	1	17	3	Y	145	146	0			1
						9	4	160	9							
*09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	307	1	534	3	Y	91	91	0			1
						12	4	100	9							
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	374	1	356	3	Y	119	119	0			1
						15	4	131	9							
11	900 N	789	-0-	-111	-0-	167	1	334	3	Y	255	253	0			3
						7	4	281	9							
12	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	161	1	909	3	Y	237	237	0			3
						6	4	261	9							
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	153	1	1368	3	Y	275	274	0			4
						6	4	303	9							
02	784 N	764	-0-	-20	-0-	90	1	515	3	Y	140	141	0			3
						5	4	154	9							
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	299	1	1123	3	Y	239	238	0			4
						12	4	263	9							
04	2010 N	338	-0-	-1672	-0-	145	1	19	3	Y	155	157	0			2
						3	4	171	9							
05	837 N	818	-0-	-19	-0-	129	1	475	3	Y	192	189	0			5
						3	4	211	9							
*06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	628	1	1171	3	Y	256	258	0			3
						27	4	282	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	615	1	1555	3	Y	449	447	0			3
							21	4	494	9							
08	1953	X	1697	-0-	-256	-0-	388	1	607	3	Y	629	628	0			4
							10	4	692	9							
09	810	X	667	-0-	-143	-0-	135	1	5	4	Y	479	480	0			3
							527	9									
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	632	1	2111	3	Y	428	426	0			5
							25	4	471	9							
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	464	1	1797	3	Y	441	441	0			5
							19	4	485	9							
12	2697	X	766	-0-	-1931	-0-	270	1	13	3	Y	429	429	0			5
							11	4	472	9							
01	3875	X	638	-0-	-3237	-0-	328	1	12	3	Y	259	260	0			4
							13	4	285	9							
02	3500	X	704	-0-	-2796	-0-	213	1	278	3	Y	183	183	0			4
							12	4	201	9							
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	506	1	3639	3	Y	496	492	0			8
							20	4	546	9							
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	291	1	2242	3	Y	381	383	0			6
							7	4	419	9							
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	374	1	3617	3	Y	368	364	0			10
							9	4	405	9							
*06	4560	X	4194	-0-	-366	-0-	389	1	3315	3	Y	430	435	0			5
							17	4	473	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	533	1	212	3	Y	85	85	0			2
							7	4	94	9							
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	918	1	203	3	Y	152	150	0			4
							14	4	167	9							
*09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	964	1	1397	3	Y	199	197	0			6
							20	4	219	9							
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	638	1	500	3	Y	274	272	0			8
							14	4	301	9							
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	611	1	175	3	Y	206	208	0			6
							10	4	227	9							
12	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	692	1	18	3	Y	292	289	0			9
							14	4	321	9							
01	899	X	515	-0-	-384	-0-	356	1	8	4	Y	137	142	0			4
							151	9									
02	1820	X	70	-0-	-1750	-0-	3	1	67	3	Y	-0-	4	0			-0-
03	2015	X	1184	-0-	-831	-0-	535	1	230	3	Y	374	362	0			12
							8	4	411	9							
04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	777	1	90	3	Y	245	249	0			8
							11	4	270	9							
05	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	740	1	272	3	Y	213	215	0			6
							15	4	234	9							
*06	1140	N	935	-0-	-205	-0-	551	1	155	3	Y	203	202	0			7
							6	4	223	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

M O	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
*07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	1211	1	3200	3	Y	906	908	0			26
							11	4	997	9							
08	5859	X	5671	-0-	-188	-0-	1231	1	3278	3	Y	1050	1052	0			24
							7	4	1155	9							
*09	6690	X	5525	-0-	-1165	-0-	1149	1	3114	3	Y	1142	1134	0			32
							6	4	1256	9							
10	6913	X	5078	-0-	-1835	-0-	981	1	3061	3	Y	916	918	0			30
							28	4	1008	9							
11	6690	X	5489	-0-	-1201	-0-	1020	1	3362	3	Y	988	994	0			24
							20	4	1087	9							
12	5704	X	1902	-0-	-3802	-0-	282	1	1263	3	Y	313	326	0			11
							13	4	344	9							
01	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	269	1	7358	3	Y	910	899	0			22
							4	4	1001	9							
02	5152	X	4765	-0-	-387	-0-	442	1	2285	3	Y	1846	1846	0			22
							7	4	2031	9							
03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	949	1	6071	3	Y	1687	1685	0			24
							3	4	1856	9							
04	8340	X	6913	-0-	-1427	-0-	860	1	4852	3	Y	1087	1091	0			20
							5	4	1196	9							
05	8618	X	5019	-0-	-3599	-0-	818	1	3288	3	Y	824	835	0			9
							7	4	906	9							
06	8580	X	1538	-0-	-7042	-0-	370	1	761	3	Y	365	370	0			4
							5	4	402	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3131	X	3006	-0-	-125	-0-	279	1	2150	3	Y	515	515	0			3
							10	4	567	9							
08	3255	X	1993	-0-	-1262	-0-	258	1	1242	3	Y	442	442	0			3
							7	4	486	9							
*09	3150	X	946	-0-	-2204	-0-	99	1	561	3	Y	256	257	0			2
							4	4	282	9							
10	3255	X	1516	-0-	-1739	-0-	151	1	923	3	Y	396	394	0			4
							6	4	436	9							
11	2970	X	1832	-0-	-1138	-0-	215	1	762	3	Y	769	764	0			9
							9	4	846	9							
12	3007	X	1294	-0-	-1713	-0-	91	1	279	3	Y	836	835	0			10
							4	4	920	9							
01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	253	1	631	3	Y	1047	1041	0			16
							10	4	1152	9							
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	248	1	895	3	Y	723	723	0			16
							15	4	795	9							
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	626	1	1296	3	Y	762	765	0			13
							24	4	838	9							
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	798	1	1002	3	Y	925	924	0			14
							19	4	1018	9							
05	2170	X	2047	-0-	-123	-0-	405	1	723	3	Y	826	817	0			23
							10	4	909	9							
*06	2700	X	1173	-0-	-1527	-0-	108	1	6	3	Y	958	971	0			10
							5	4	1054	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

M O	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
*07	7781	X	1152	-0-	-6629	-0-	619	1	288	3	Y	215	216	0			4
							8	4	237	9							
08	5611	X	1548	-0-	-4063	-0-	748	1	439	3	Y	319	316	0			7
							10	4	351	9							
*09	1740	X	1267	-0-	-473	-0-	642	1	289	3	Y	296	296	0			7
							10	4	326	9							
10	1798	X	1431	-0-	-367	-0-	303	1	830	3	Y	268	267	0			8
							3	4	295	9							
11	1860	X	1486	-0-	-374	-0-	266	1	929	3	Y	261	261	0			8
							4	4	287	9							
12	2139	X	986	-0-	-1153	-0-	170	1	551	3	Y	238	238	0			8
							3	4	262	9							
01	2139	X	1238	-0-	-901	-0-	137	1	851	3	Y	226	227	0			7
							1	4	249	9							
02	1764	X	929	-0-	-835	-0-	131	1	606	3	Y	172	172	0			7
							3	4	189	9							
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	365	1	1505	3	Y	336	331	0			12
							4	4	370	9							
04	1500	X	1381	-0-	-119	-0-	188	1	949	3	Y	219	223	0			8
							3	4	241	9							
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	338	1	820	3	Y	279	282	0			5
							15	4	307	9							
*06	2160	X	1306	-0-	-854	-0-	332	1	696	3	Y	248	247	0			6
							5	4	273	9							

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	930	X	821	-0-	-109	-0-	652	1	51	3	Y	100	105	0			2
							8	4	110	9							
08	2046	X	626	-0-	-1420	-0-	612	1	6	3	Y	-0-	2	0			-0-
							8	4									
*09	1980	X	679	-0-	-1301	-0-	592	1	19	3	Y	54	53	0			1
							9	4	59	9							
10	2046	X	906	-0-	-1140	-0-	585	1	16	3	Y	273	266	0			8
							5	4	300	9							
11	1050	X	441	-0-	-609	-0-	201	1	5	3	Y	211	212	0			7
							3	4	232	9							
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
01	1488	X	619	-0-	-869	-0-	231	1	2	3	Y	350	339	0			11
							1	4	385	9							
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	185	1	2	3	Y	200	203	0			8
							4	4	220	9							
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	205	1	2	3	Y	235	235	0			8
							2	4	259	9							
04	3000	N	3331	-0-	331	331	887	1	1783	3	Y	589	576	0			21
							13	4	648	9							
05	3100	N	2900	-0-	-200	131	1010	1	1280	3	Y	513	525	0			9
							46	4	564	9							
*06	2983	N	2852	-0-	-131	-0-	916	1	1395	3	Y	479	476	0			12
							14	4	527	9							

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
04	183 X	-0-	-0-	-183	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

*07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	636	1	2426	3	Y	833	832	0			17
						346	4	916	9							
08	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	659	1	2757	3	Y	810	809	0			18
						101	4	891	9							
*09	4140 X	4124	-0-	-16	-0-	717	1	2412	3	Y	773	773	0			18
						145	4	850	9							
10	4309 X	3497	-0-	-812	-0-	750	1	1794	3	Y	661	659	0			20
						226	4	727	9							
11	4170 X	3860	-0-	-310	-0-	639	1	2326	3	Y	578	582	0			16
						259	4	636	9							
12	4681 X	3199	-0-	-1482	-0-	715	1	1495	3	Y	675	671	0			20
						246	4	743	9							
01	4681 X	3508	-0-	-1173	-0-	697	1	1878	3	Y	555	564	0			11
						322	4	611	9							
02	4228 X	1194	-0-	-3034	-0-	188	1	556	3	Y	233	238	0			6
						194	4	256	9							
03	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	694	1	5697	3	Y	504	504	0			6
						135	4	554	9							
04	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	672	1	4857	3	Y	490	489	0			7
						135	4	539	9							
05	3813 X	1965	-0-	-1848	-0-	348	1	1065	3	Y	394	396	0			5
						119	4	433	9							
*06	6840 X	4874	-0-	-1966	-0-	938	1	2864	3	Y	860	850	0			15
						126	4	946	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

*07	5890 X	5721	-0-	-169	-0-	977	1	3757	3	Y	866	866	0			5
						34	4	953	9							
08	5890 X	5686	-0-	-204	-0-	902	1	3884	3	Y	796	796	0			5
						24	4	876	9							
*09	5700 X	5203	-0-	-497	-0-	818	1	3509	3	Y	768	768	0			5
						31	4	845	9							
10	5859 X	4814	-0-	-1045	-0-	744	1	3225	3	Y	742	739	0			8
						29	4	816	9							
11	5550 X	4136	-0-	-1414	-0-	705	1	2660	3	Y	675	675	0			8
						28	4	743	9							
12	7347 X	5040	-0-	-2307	-0-	582	1	3642	3	Y	721	721	0			8
						23	4	793	9							
01	7347 X	3774	-0-	-3573	-0-	720	1	2190	3	Y	760	757	0			11
						28	4	836	9							
02	6636 X	3187	-0-	-3449	-0-	536	1	1953	3	Y	605	603	0			13
						32	4	666	9							
03	5549 X	4579	-0-	-970	-0-	765	1	3128	3	Y	596	599	0			10
						30	4	656	9							
04	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	733	1	3639	3	Y	595	596	0			9
						17	4	655	9							
05	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	527	1	4213	3	Y	555	549	0			15
						13	4	611	9							
*06	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	352	1	4117	3	Y	657	665	0			7
						15	4	723	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*07	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	932	1	2342	3	Y	681	681	0			4
							32	4	749	9							
08	4092	X	4064	-0-	-28	-0-	815	1	2516	3	Y	646	646	0			4
							22	4	711	9							
*09	3960	X	3869	-0-	-91	-0-	722	1	2392	3	Y	662	661	0			5
							27	4	728	9							
10	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	490	1	2502	3	Y	642	640	0			7
							19	4	706	9							
11	3960	X	2964	-0-	-996	-0-	567	1	1210	3	Y	1058	1053	0			12
							23	4	1164	9							
12	4805	X	4016	-0-	-789	-0-	336	1	2004	3	Y	1511	1505	0			18
							14	4	1662	9							
01	4805	X	3465	-0-	-1340	-0-	223	1	2400	3	Y	757	764	0			11
							9	4	833	9							
02	4872	X	2487	-0-	-2385	-0-	325	1	1640	3	Y	456	457	0			10
							20	4	502	9							
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	509	1	2544	3	Y	1058	1050	0			18
							20	4	1164	9							
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	617	1	3176	3	Y	1725	1717	0			26
							14	4	1898	9							
05	4030	X	1337	-0-	-2693	-0-	397	1	24	3	Y	824	827	0			23
							10	4	906	9							
*06	4110	X	2209	-0-	-1901	-0-	496	1	47	3	Y	1495	1502	0			16
							21	4	1645	9							

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

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-

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

*07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	370	1	1852	3	Y	198	197	0			1
							13	4	218	9							
08	2449	X	1151	-0-	-1298	-0-	253	1	333	3	Y	507	505	0			3
							7	4	558	9							
*09	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	352	1	2840	3	Y	796	793	0			6
							13	4	876	9							
10	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	352	1	3257	3	Y	704	702	0			8
							14	4	774	9							
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	341	1	3197	3	Y	744	744	0			8
							14	4	818	9							
12	5735	X	3957	-0-	-1778	-0-	263	1	2943	3	Y	673	673	0			8
							11	4	740	9							
01	5735	X	4225	-0-	-1510	-0-	323	1	3050	3	Y	763	760	0			11
							13	4	839	9							
02	5180	X	3828	-0-	-1352	-0-	454	1	2620	3	Y	661	657	0			15
							27	4	727	9							
03	4898	X	4763	-0-	-135	-0-	437	1	3483	3	Y	751	753	0			13
							17	4	826	9							
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	326	1	4297	3	Y	641	644	0			10
							8	4	705	9							
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	408	1	4245	3	Y	584	578	0			16
							10	4	642	9							
*06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	344	1	3954	3	Y	754	762	0			8
							15	4	829	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

M O	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
*07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	503	1	117	3	Y	401	400	0			8
							281	4	441	9							
08	1209	N	868	-0-	-341	-0-	569	1	89	4	Y	191	195	0			4
							210	9									
*09	1590	N	1232	-0-	-358	-0-	597	1	5	3	Y	460	453	0			11
							124	4	506	9							
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	626	1	21	3	Y	470	467	0			14
							192	4	517	9							
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	546	1	36	3	Y	425	428	0			11
							227	4	468	9							
12	1891	N	1468	-0-	-423	-0-	582	1	243	3	Y	400	399	0			12
							203	4	440	9							
01	1984	N	987	-0-	-997	-0-	431	1	26	3	Y	297	303	0			6
							203	4	327	9							
02	1792	X	1300	-0-	-492	-0-	413	1	91	3	Y	337	335	0			8
							425	4	371	9							
03	1984	X	1097	-0-	-887	-0-	539	1	54	3	Y	358	362	0			4
							110	4	394	9							
04	1410	X	1184	-0-	-226	-0-	563	1	108	3	Y	360	359	0			5
							117	4	396	9							
05	1457	X	1225	-0-	-232	-0-	559	1	44	3	Y	389	389	0			5
							194	4	428	9							
*06	1380	X	1352	-0-	-28	-0-	734	1	93	3	Y	386	384	0			7
							100	4	425	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

*07	T. A.		823	-0-	823	5633	190	1	526	3	Y	91	91	0			1
							7	4	100	9							
08	3100	N	651	-0-	-2449	3184	446	1	85	3	Y	98	98	0			1
							12	4	108	9							
09	3000	N	625	-0-	-2375	809	427	1	16	4	Y	165	165	0			1
							182	9									
10	1166	N	357	-0-	-809	-0-	236	1	3	3	Y	99	99	0			1
							9	4	109	9							
11	990	N	355	-0-	-635	-0-	200	1	5	3	Y	129	129	0			1
							8	4	142	9							
12	1085	N	449	-0-	-636	-0-	295	1	6	3	Y	124	124	0			1
							12	4	136	9							
01	589	N	281	-0-	-308	-0-	152	1	6	3	Y	106	105	0			2
							6	4	117	9							
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	243	1	4	3	Y	69	69	0			2
							14	4	76	9							
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	263	1	3	3	Y	125	125	0			2
							10	4	138	9							
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	248	1	5	3	Y	83	84	0			1
							6	4	91	9							
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	244	1	6	3	Y	-0-	1	0			-0-
							6	4									
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	361	1	13	3	Y	90	89	0			1
							15	4	99	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4216	X	3431	-0-	-785	-0-	333	1	1619	3	Y	1340	1336	0			29
							5	4	1474	9							
08	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	573	1	1781	3	Y	1360	1358	0			31
							9	4	1496	9							
*09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	420	1	1949	3	Y	1159	1156	0			34
							9	4	1275	9							
10	3441	X	3160	-0-	-281	-0-	350	1	1953	3	Y	772	785	0			21
							8	4	849	9							
11	3750	X	2947	-0-	-803	-0-	652	1	1406	3	Y	799	798	0			22
							10	4	879	9							
12	3937	X	1968	-0-	-1969	-0-	1356	1	56	3	Y	481	489	0			14
							27	4	529	9							
01	3937	X	1570	-0-	-2367	-0-	811	1	15	3	Y	660	655	0			19
							18	4	726	9							
02	3556	X	2014	-0-	-1542	-0-	344	1	1089	3	Y	508	504	0			23
							22	4	559	9							
03	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	600	1	1325	3	Y	400	410	0			13
							10	4	440	9							
04	2940	X	2634	-0-	-306	-0-	362	1	1595	3	Y	611	604	0			20
							5	4	672	9							
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	551	1	1206	3	Y	541	545	0			16
							11	4	595	9							
*06	2310	X	2238	-0-	-72	-0-	602	1	805	3	Y	749	739	0			26
							7	4	824	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

*07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	752	1	4810	3	Y	1045	1044	0			6
							26	4	1150	9							
08	6789	X	6328	-0-	-461	-0-	849	1	4453	3	Y	912	912	0			6
							23	4	1003	9							
*09	6570	X	5052	-0-	-1518	-0-	629	1	3383	3	Y	924	923	0			7
							24	4	1016	9							
10	6727	X	4050	-0-	-2677	-0-	505	1	2656	3	Y	790	789	0			8
							20	4	869	9							
11	6510	X	4239	-0-	-2271	-0-	498	1	2882	3	Y	763	762	0			9
							20	4	839	9							
12	7099	X	4020	-0-	-3079	-0-	388	1	2792	3	Y	749	749	0			9
							16	4	824	9							
01	7099	X	3009	-0-	-4090	-0-	368	1	1710	3	Y	834	831	0			12
							14	4	917	9							
02	6412	X	3201	-0-	-3211	-0-	455	1	2090	3	Y	572	571	0			13
							27	4	629	9							
03	4805	X	3939	-0-	-866	-0-	487	1	2677	3	Y	687	689	0			11
							19	4	756	9							
04	4230	X	2587	-0-	-1643	-0-	198	1	1638	3	Y	678	679	0			10
							5	4	746	9							
05	4030	X	2593	-0-	-1437	-0-	203	1	1558	3	Y	752	741	0			21
							5	4	827	9							
*06	3810	X	2469	-0-	-1341	-0-	194	1	1394	3	Y	794	807	0			8
							8	4	873	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7688	X	5109	-0-	-2579	-0-	649	1	1964	3	Y	2249	2245	0			14
							22	4	2474	9							
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	738	1	1493	3	Y	1771	1773	0			12
							19	4	1948	9							
*09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	705	1	1971	3	Y	1487	1489	0			10
							27	4	1636	9							
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	597	1	1730	3	Y	1264	1260	0			14
							23	4	1390	9							
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	489	1	1072	3	Y	1421	1419	0			16
							20	4	1563	9							
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	374	1	2327	3	Y	1516	1514	0			18
							15	4	1668	9							
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	541	1	1961	3	Y	1651	1644	0			25
							21	4	1816	9							
02	5264	X	3447	-0-	-1817	-0-	504	1	1701	3	Y	1102	1103	0			24
							30	4	1212	9							
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	500	1	2476	3	Y	1401	1402	0			23
							19	4	1541	9							
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	674	1	2252	3	Y	1491	1492	0			22
							16	4	1640	9							
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	934	1	2619	3	Y	1615	1593	0			44
							23	4	1777	9							
*06	4380	X	2071	-0-	-2309	-0-	405	1	968	3	Y	619	656	0			7
							17	4	681	9							

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

M O	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
*07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	944	1	6172	3	Y	672	676	0			12
							13	4	739	9							
08	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	955	1	6163	3	Y	645	643	0			14
							14	4	710	9							
*09	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	868	1	7388	3	Y	603	602	0			15
							14	4	663	9							
10	7874	X	6820	-0-	-1054	-0-	885	1	5233	3	Y	631	628	0			18
							8	4	694	9							
11	8310	X	3186	-0-	-5124	-0-	658	1	2252	3	Y	241	251	0			8
							11	4	265	9							
12	10664	X	1812	-0-	-8852	-0-	325	1	1384	3	Y	87	92	0			3
							7	4	96	9							
01	10664	X	1845	-0-	-8819	-0-	581	1	1162	3	Y	90	90	0			3
							3	4	99	9							
02	8512	X	649	-0-	-7863	-0-	279	1	330	3	Y	30	32	0			1
							7	4	33	9							
03	7719	X	7266	-0-	-453	-0-	690	1	6004	3	Y	512	495	0			18
							9	4	563	9							
04	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	954	1	10768	3	Y	869	856	0			31
							15	4	956	9							
05	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	1034	1	9473	3	Y	741	758	0			14
							46	4	815	9							
*06	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	875	1	6860	3	Y	440	443	0			11
							15	4	484	9							

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1705	X	1503	-0-	-202	-0-	576	1	611	3	Y	234	240	0			25
							59	4	257	9							
08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	633	1	706	3	Y	275	271	0			29
							99	4	303	9							
*09	1770	X	1595	-0-	-175	-0-	617	1	710	3	Y	195	207	0			17
							53	4	215	9							
10	1829	X	1672	-0-	-157	-0-	692	1	589	3	Y	228	234	0			11
							140	4	251	9							
11	1770	X	1612	-0-	-158	-0-	601	1	647	3	Y	244	241	0			14
							96	4	268	9							
12	1736	X	1409	-0-	-327	-0-	632	1	508	3	Y	105	114	0			5
							153	4	116	9							
01	1736	X	1279	-0-	-457	-0-	604	1	373	3	Y	26	29	0			2
							273	4	29	9							
02	1400	N	1085	-0-	-315	-0-	463	1	479	3	Y	7	8	0			1
							135	4	8	9							
03	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	450	1	918	3	Y	-0-	1	0			-0-
							29	4									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	587	1	750	3	Y	265	244	0			21
							37	4	292	9							
05	3100	N	6703	-0-	3603	3603	833	1	5551	3	Y	229	236	0			14
							67	4	252	9							
*06	3000	N	7193	-0-	4193	7796	957	1	6106	3	Y	47	57	0			4
							78	4	52	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	360	1	4453	3	Y	49	49	0			-0-
							77	4	54	9							
08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	537	1	4235	3	Y	1	1	0			-0-
							45	4	1	9							
*09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	481	1	3475	3	Y	-0-					-0-
							72	4									
10	3782	X	3249	-0-	-533	-0-	284	1	2865	3	Y	49	48	0			1
							46	4	54	9							
11	3660	X	2611	-0-	-1049	-0-	245	1	2256	3	Y	83	83	0			1
							19	4	91	9							
12	3782	X	723	-0-	-3059	-0-	41	1	667	3	Y	7	8	0			-0-
							7	4	8	9							
01	3782	X	2724	-0-	-1058	-0-	220	1	2271	3	Y	200	197	0			3
							13	4	220	9							
02	3780	X	1898	-0-	-1882	-0-	284	1	1499	3	Y	88	89	0			2
							18	4	97	9							
03	3534	X	1351	-0-	-2183	-0-	160	1	1102	3	Y	77	78	0			1
							4	4	85	9							
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	400	1	2956	3	Y	205	203	0			3
							10	4	226	9							
05	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	340	1	2429	3	Y	122	123	0			2
							19	4	134	9							
*06	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	178	1	1697	3	Y	279	277	0			4
							7	4	307	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	717	1	3364	3	Y	538	539	0			3
							25	4	592	9							
08	5611	X	4595	-0-	-1016	-0-	765	1	3273	3	Y	488	488	0			3
							20	4	537	9							
*09	5460	X	4384	-0-	-1076	-0-	615	1	3220	3	Y	478	478	0			3
							23	4	526	9							
10	5642	X	4239	-0-	-1403	-0-	663	1	3066	3	Y	440	438	0			5
							26	4	484	9							
11	5460	X	3393	-0-	-2067	-0-	669	1	2316	3	Y	346	347	0			4
							27	4	381	9							
12	6200	X	152	-0-	-6048	-0-	85	1	1	3	Y	57	60	0			1
							3	4	63	9							
01	6200	X	156	-0-	-6044	-0-	134	1	5	4	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
02	5600	X	173	-0-	-5427	-0-	157	1	9	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	4898	X	51	-0-	-4847	-0-	43	1	2	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	637	1	6531	3	Y	776	764	0			12
							15	4	854	9							
05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	148	1	1496	3	Y	183	190	0			5
							4	4	201	9							
*06	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	502	1	7152	3	Y	1024	1018	0			11
							22	4	1126	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7440	X	6334	-0-	-1106	-0-	638	1	5336	3	Y	307	306	0			2
							22	4	338	9							
08	7316	X	5968	-0-	-1348	-0-	647	1	4998	3	Y	277	277	0			2
							18	4	305	9							
*09	7080	X	4452	-0-	-2628	-0-	460	1	3688	3	Y	261	261	0			2
							17	4	287	9							
10	6696	X	3038	-0-	-3658	-0-	406	1	2337	3	Y	254	253	0			3
							16	4	279	9							
11	6120	X	3101	-0-	-3019	-0-	383	1	2459	3	Y	221	221	0			3
							16	4	243	9							
12	6324	X	532	-0-	-5792	-0-	286	1	34	3	Y	183	184	0			2
							11	4	201	9							
01	6200	X	636	-0-	-5564	-0-	408	1	58	3	Y	140	140	0			2
							16	4	154	9							
02	3584	X	2479	-0-	-1105	-0-	259	1	2201	3	Y	3	5	0			-0-
							16	4	3	9							
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	518	1	5495	3	Y	199	196	0			3
							20	4	219	9							
04	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	486	1	6158	3	Y	177	177	0			3
							12	4	195	9							
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	529	1	6229	3	Y	18	20	0			1
							13	4	20	9							
*06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	457	1	5740	3	Y	268	266	0			3
							20	4	295	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	20770	X	16582	-0-	-4188	-0-	744	1	14515	3	Y	1064	1067	0			6
							153	4	1170	9							
08	45198	X	16345	-0-	-28853	-0-	745	1	14430	3	Y	1010	1010	0			6
							59	4	1111	9							
*09	43740	X	15792	-0-	-27948	-0-	743	1	13846	3	Y	999	996	0			9
							104	4	1099	9							
10	43710	X	22087	-0-	-21623	-0-	1076	1	19548	3	Y	1180	1176	0			13
							165	4	1298	9							
11	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	1091	1	20115	3	Y	1005	1008	0			10
							80	4	1106	9							
12	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	1066	1	19980	3	Y	843	844	0			9
							178	4	927	9							
01	23157	X	18015	-0-	-5142	-0-	876	1	15972	3	Y	1015	1006	0			18
							50	4	1117	9							
02	20972	X	11235	-0-	-9737	-0-	552	1	10300	3	Y	313	325	0			6
							39	4	344	9							
03	23219	X	14176	-0-	-9043	-0-	632	1	12445	3	Y	985	979	0			12
							15	4	1084	9							
04	22380	X	5125	-0-	-17255	-0-	376	1	3746	3	Y	904	903	0			13
							9	4	994	9							
05	22165	X	4652	-0-	-17513	-0-	471	1	3332	3	Y	748	750	0			11
							26	4	823	9							
*06	17430	X	4460	-0-	-12970	-0-	349	1	3135	3	Y	875	872	0			14
							13	4	963	9							

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. (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
*07	5456	X	4765	-0-	-691	-0-	942	1	3354	3	Y	232	234	0			1
							214	4	255	9							
08	5456	X	4696	-0-	-760	-0-	949	1	3040	3	Y	570	568	0			3
							80	4	627	9							
*09	4860	X	3847	-0-	-1013	-0-	841	1	2557	3	Y	291	291	0			3
							129	4	320	9							
10	4960	X	3387	-0-	-1573	-0-	768	1	2072	3	Y	379	378	0			4
							130	4	417	9							
11	5100	X	3257	-0-	-1843	-0-	804	1	1860	3	Y	483	482	0			5
							62	4	531	9							
12	5270	X	2871	-0-	-2399	-0-	529	1	1810	3	Y	396	397	0			4
							96	4	436	9							
01	5270	X	3925	-0-	-1345	-0-	904	1	2432	3	Y	486	482	0			8
							54	4	535	9							
02	4060	X	2323	-0-	-1737	-0-	527	1	1527	3	Y	215	219	0			4
							32	4	237	9							
03	4154	X	1054	-0-	-3100	-0-	255	1	659	3	Y	122	125	0			1
							6	4	134	9							
04	4230	X	2429	-0-	-1801	-0-	622	1	1546	3	Y	224	222	0			3
							15	4	246	9							
05	4371	X	2331	-0-	-2040	-0-	442	1	1439	3	Y	387	385	0			5
							24	4	426	9							
*06	3810	X	1964	-0-	-1846	-0-	592	1	1240	3	Y	100	103	0			2
							22	4	110	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

M O	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
*07	5208	X	3149	-0-	-2059	-0-	572	1	1999	3	Y	407	408	0			2
							130	4	448	9							
08	4092	X	3121	-0-	-971	-0-	702	1	1985	3	Y	341	341	0			2
							59	4	375	9							
*09	3360	X	2585	-0-	-775	-0-	571	1	1617	3	Y	282	281	0			3
							87	4	310	9							
10	3162	X	2513	-0-	-649	-0-	537	1	1467	3	Y	380	379	0			4
							91	4	418	9							
11	3060	X	2671	-0-	-389	-0-	600	1	1676	3	Y	317	318	0			3
							46	4	349	9							
12	3162	X	2599	-0-	-563	-0-	580	1	1469	3	Y	404	403	0			4
							106	4	444	9							
01	3069	X	1932	-0-	-1137	-0-	392	1	1103	3	Y	375	372	0			7
							24	4	413	9							
02	2744	X	2446	-0-	-298	-0-	545	1	1402	3	Y	423	422	0			8
							34	4	465	9							
03	3038	X	2500	-0-	-538	-0-	610	1	1578	3	Y	272	277	0			3
							13	4	299	9							
04	2670	X	2293	-0-	-377	-0-	588	1	1396	3	Y	268	267	0			4
							14	4	295	9							
05	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	622	1	1484	3	Y	338	337	0			5
							34	4	372	9							
*06	2610	X	1897	-0-	-713	-0-	770	1	1007	3	Y	83	87	0			1
							29	4	91	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

M O	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
*07	28427	X	12769	-0-	-15658	-0-	509	1	9342	3	Y	2646	2665	0			46
							7	4	2911	9							
08	17701	X	10512	-0-	-7189	-0-	454	1	7287	3	Y	2513	2504	0			55
							7	4	2764	9							
*09	17130	X	12869	-0-	-4261	-0-	934	1	9304	3	Y	2378	2374	0			59
							15	4	2616	9							
10	17515	X	11515	-0-	-6000	-0-	879	1	8240	3	Y	2170	2167	0			62
							9	4	2387	9							
11	14910	X	9978	-0-	-4932	-0-	763	1	7159	3	Y	1856	1860	0			58
							14	4	2042	9							
12	13888	X	9104	-0-	-4784	-0-	768	1	6545	3	Y	1614	1615	0			57
							16	4	1775	9							
01	13888	X	8654	-0-	-5234	-0-	692	1	5809	3	Y	1954	1950	0			61
							4	4	2149	9							
02	9968	X	6201	-0-	-3767	-0-	488	1	4465	3	Y	1122	1137	0			46
							14	4	1234	9							
03	11036	X	4363	-0-	-6673	-0-	665	1	3248	3	Y	402	434	0			14
							8	4	442	9							
04	9990	X	7047	-0-	-2943	-0-	678	1	4194	3	Y	1968	1912	0			70
							10	4	2165	9							
05	9703	X	6191	-0-	-3512	-0-	708	1	3758	3	Y	1539	1581	0			28
							32	4	1693	9							
*06	8370	X	5338	-0-	-3032	-0-	673	1	3454	3	Y	1091	1093	0			26
							11	4	1200	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
04	179	X	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

M O	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
*07	9424	X	6847	-0-	-2577	-0-	546	1	4693	3	Y	1455	1467	0			25
							7	4	1601	9							
08	6758	X	5960	-0-	-798	-0-	543	1	4440	3	Y	881	887	0			19
							8	4	969	9							
*09	6540	X	5455	-0-	-1085	-0-	536	1	4118	3	Y	720	721	0			18
							9	4	792	9							
10	6758	X	5241	-0-	-1517	-0-	532	1	3975	3	Y	663	662	0			19
							5	4	729	9							
11	6540	X	4496	-0-	-2044	-0-	468	1	3614	3	Y	369	376	0			12
							8	4	406	9							
12	6758	X	3581	-0-	-3177	-0-	437	1	2508	3	Y	570	562	0			20
							9	4	627	9							
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	473	1	3719	3	Y	2803	2736	0			87
							3	4	3083	9							
02	5236	X	3272	-0-	-1964	-0-	361	1	2518	3	Y	348	421	0			14
							10	4	383	9							
03	5766	X	4498	-0-	-1268	-0-	476	1	3694	3	Y	293	297	0			10
							6	4	322	9							
04	6210	X	4467	-0-	-1743	-0-	484	1	2998	3	Y	889	867	0			32
							7	4	978	9							
05	6417	X	4398	-0-	-2019	-0-	519	1	2888	3	Y	880	896	0			16
							23	4	968	9							
*06	6210	X	3814	-0-	-2396	-0-	489	1	2691	3	Y	569	571	0			14
							8	4	626	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9362	X	7267	-0-	-2095	-0-	675	1	5453	3	Y	1027	1025	0			18
							9	4	1130	9							
08	9362	X	6696	-0-	-2666	-0-	664	1	4978	3	Y	949	946	0			21
							10	4	1044	9							
*09	8160	X	7078	-0-	-1082	-0-	684	1	5233	3	Y	1045	1040	0			26
							11	4	1150	9							
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	685	1	5347	3	Y	1434	1419	0			41
							7	4	1577	9							
11	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	705	1	6610	3	Y	1461	1456	0			46
							13	4	1607	9							
12	8990	X	8485	-0-	-505	-0-	928	1	6167	3	Y	1246	1248	0			44
							19	4	1371	9							
01	8990	X	5995	-0-	-2995	-0-	835	1	4428	3	Y	661	684	0			21
							5	4	727	9							
02	9072	X	4413	-0-	-4659	-0-	630	1	3465	3	Y	274	284	0			11
							17	4	301	9							
03	10044	X	7974	-0-	-2070	-0-	931	1	6372	3	Y	599	589	0			21
							12	4	659	9							
04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	1093	1	8897	3	Y	254	266	0			9
							17	4	279	9							
05	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	1343	1	11202	3	Y	1026	1016	0			19
							60	4	1129	9							
*06	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	1276	1	10233	3	Y	860	858	0			21
							21	4	946	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

M O	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
*07	17887	X	16138	-0-	-1749	-0-	1240	1	14055	3	Y	751	757	0			13
							17	4	826	9							
08	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	1281	1	14158	3	Y	771	767	0			17
							20	4	848	9							
*09	15630	X	15399	-0-	-231	-0-	1234	1	13330	3	Y	740	739	0			18
							21	4	814	9							
10	16151	X	16120	-0-	-31	-0-	1293	1	13985	3	Y	754	750	0			22
							13	4	829	9							
11	17640	X	11894	-0-	-5746	-0-	882	1	10207	3	Y	717	716	0			23
							16	4	789	9							
12	19592	X	7287	-0-	-12305	-0-	513	1	6093	3	Y	609	611	0			21
							11	4	670	9							
01	19592	X	13293	-0-	-6299	-0-	1027	1	11479	3	Y	709	708	0			22
							7	4	780	9							
02	15288	X	8581	-0-	-6707	-0-	589	1	7361	3	Y	557	556	0			23
							18	4	613	9							
03	16926	X	8783	-0-	-8143	-0-	738	1	7298	3	Y	670	670	0			23
							10	4	737	9							
04	14670	X	4611	-0-	-10059	-0-	727	1	3007	3	Y	787	782	0			28
							11	4	866	9							
05	15159	X	4394	-0-	-10765	-0-	787	1	2679	3	Y	811	824	0			15
							36	4	892	9							
*06	12870	X	4035	-0-	-8835	-0-	749	1	2470	3	Y	731	728	0			18
							12	4	804	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

M O	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
*07	1798	X	1259	-0-	-539	-0-	625	1	17	3	Y	429	430	0			3
							145	4	472	9							
08	1302	X	331	-0-	-971	-0-	230	1	7	3	Y	67	70	0			-0-
							20	4	74	9							
09	1290	N	599	-0-	-691	-0-	400	1	4	3	Y	121	120	0			1
							62	4	133	9							
10	1271	N	275	-0-	-996	-0-	160	1	27	4	Y	80	80	0			1
							88	9									
11	390	N	115	-0-	-275	-0-	96	1	1	3	Y	9	10	0			-0-
							8	4	10	9							
12	1023	N	648	-0-	-375	-0-	482	1	6	3	Y	64	63	0			1
							90	4	70	9							
01	434	N	91	-0-	-343	-0-	80	1	5	4	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	56	1	2	3	Y	16	16	0			-0-
							3	4	18	9							
03	3100	N	7219	-0-	4119	4119	804	1	5227	3	Y	1064	1051	0			13
							18	4	1170	9							
04	3000	N	6518	-0-	3518	7637	861	1	3798	3	Y	1671	1660	0			24
							21	4	1838	9							
05	3100	N	5924	-0-	2824	10461	809	1	3457	3	Y	1466	1469	0			21
							45	4	1613	9							
*06	15859	X	5398	-0-	-10461	-0-	752	1	3136	3	Y	1347	1347	0			21
							28	4	1482	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	497	1	3526	3	Y	728	729	0			4
							17	4	801	9							
08	7161	X	2052	-0-	-5109	-0-	297	1	1288	3	Y	417	418	0			3
							8	4	459	9							
*09	6930	X	6705	-0-	-225	-0-	541	1	4722	3	Y	1207	1198	0			12
							114	4	1328	9							
10	7161	X	5643	-0-	-1518	-0-	654	1	3391	3	Y	1351	1348	0			15
							112	4	1486	9							
11	5790	X	4657	-0-	-1133	-0-	633	1	2656	3	Y	1118	1117	0			16
							138	4	1230	9							
12	9207	X	3721	-0-	-5486	-0-	455	1	1839	3	Y	1246	1245	0			17
							56	4	1371	9							
01	9207	X	3573	-0-	-5634	-0-	399	1	1891	3	Y	1152	1153	0			16
							16	4	1267	9							
02	8316	X	1357	-0-	-6959	-0-	53	1	879	3	Y	381	389	0			8
							6	4	419	9							
03	6293	X	3351	-0-	-2942	-0-	313	1	2082	3	Y	856	851	0			13
							14	4	942	9							
04	4650	X	4163	-0-	-487	-0-	466	1	2913	3	Y	695	697	0			11
							19	4	765	9							
05	3813	X	1396	-0-	-2417	-0-	97	1	1122	3	Y	157	166	0			2
							4	4	173	9							
*06	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	769	1	6885	3	Y	1469	1455	0			16
							21	4	1616	9							

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	487	1	2611	3	Y	283	281	0			2
							17	4	311	9							
08	806	X	786	-0-	-20	-0-	416	1	148	3	Y	192	193	0			1
							11	4	211	9							
*09	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	305	1	127	3	Y	632	627	0			6
							68	4	695	9							
10	3441	X	1723	-0-	-1718	-0-	418	1	258	3	Y	885	881	0			10
							73	4	974	9							
11	3330	X	1387	-0-	-1943	-0-	386	1	157	3	Y	689	689	0			10
							86	4	758	9							
12	3441	X	1341	-0-	-2100	-0-	390	1	169	3	Y	666	667	0			9
							49	4	733	9							
01	2139	X	1666	-0-	-473	-0-	296	1	650	3	Y	644	644	0			9
							12	4	708	9							
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	315	1	763	3	Y	777	770	0			16
							32	4	855	9							
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	516	1	1003	3	Y	1124	1123	0			17
							23	4	1236	9							
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	245	1	2733	3	Y	363	374	0			6
							10	4	399	9							
05	2170	X	1111	-0-	-1059	-0-	73	1	870	3	Y	150	154	0			2
							3	4	165	9							
*06	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	810	1	12820	3	Y	1844	1826	0			20
							23	4	2028	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

M O	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	5340	X	3462	-0-	-1878	-0-	381	1	2705	3	Y	268	265	0			3
							81	4	295	9							
10	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	681	1	3493	3	Y	904	897	0			10
							117	4	994	9							
11	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	681	1	3175	3	Y	1249	1242	0			17
							148	4	1374	9							
12	4867	X	4369	-0-	-498	-0-	671	1	2779	3	Y	760	766	0			11
							83	4	836	9							
01	5952	X	4002	-0-	-1950	-0-	524	1	2745	3	Y	646	648	0			9
							22	4	711	9							
02	5376	X	3266	-0-	-2110	-0-	425	1	2163	3	Y	576	573	0			12
							44	4	634	9							
03	5952	X	4728	-0-	-1224	-0-	624	1	3105	3	Y	883	882	0			13
							28	4	971	9							
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	611	1	3670	3	Y	1072	1068	0			17
							25	4	1179	9							
05	4371	X	1624	-0-	-2747	-0-	135	1	1180	3	Y	276	290	0			3
							5	4	304	9							
*06	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	883	1	17517	3	Y	4559	4513	0			49
							26	4	5015	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7223	X	6920	-0-	-303	-0-	576	1	5919	3	Y	272	270	0			2
							126	4	299	9							
08	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	1158	1	9892	3	Y	970	966	0			6
							96	4	1067	9							
*09	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	864	1	9889	3	Y	818	817	0			7
							126	4	900	9							
10	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	755	1	10336	3	Y	426	428	0			5
							119	4	469	9							
11	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	917	1	9365	3	Y	600	599	0			6
							69	4	660	9							
12	6882	X	6189	-0-	-693	-0-	607	1	5311	3	Y	149	153	0			2
							107	4	164	9							
01	6882	X	756	-0-	-6126	-0-	117	1	622	3	Y	9	11	0			-0-
							7	4	10	9							
02	11564	X	712	-0-	-10852	-0-	124	1	579	3	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							
03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-					-0-
04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					Y	-0-					-0-
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
*06	750	X	167	-0-	-583	-0-	54	1	107	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7905	X	7538	-0-	-367	-0-	965	1	5381	3	Y	991	989	0			9
							102	4	1090	9							
08	8153	X	6442	-0-	-1711	-0-	902	1	4409	3	Y	908	908	0			9
							132	4	999	9							
*09	7890	X	2295	-0-	-5595	-0-	432	1	1433	3	Y	305	311	0			3
							94	4	336	9							
10	8153	X	4098	-0-	-4055	-0-	677	1	2343	3	Y	874	867	0			10
							117	4	961	9							
11	7290	X	6121	-0-	-1169	-0-	749	1	3794	3	Y	1287	1279	0			18
							162	4	1416	9							
12	7533	X	5550	-0-	-1983	-0-	741	1	3439	3	Y	1163	1165	0			16
							91	4	1279	9							
01	6324	X	5842	-0-	-482	-0-	633	1	3827	3	Y	1233	1232	0			17
							26	4	1356	9							
02	5964	X	4596	-0-	-1368	-0-	492	1	3100	3	Y	865	864	0			18
							52	4	952	9							
03	6603	X	5958	-0-	-645	-0-	693	1	3851	3	Y	1257	1256	0			19
							31	4	1383	9							
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	711	1	5787	3	Y	1099	1101	0			17
							29	4	1209	9							
05	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	657	1	4929	3	Y	809	817	0			9
							26	4	890	9							
*06	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	795	1	7663	3	Y	866	866	0			9
							22	4	953	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

M O	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
*07	7192	X	6852	-0-	-340	-0-	562	1	5332	3	Y	817	814	0			8
							59	4	899	9							
08	7192	X	6412	-0-	-780	-0-	543	1	4919	3	Y	793	793	0			8
							78	4	872	9							
*09	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	845	1	4882	3	Y	938	937	0			9
							181	4	1032	9							
10	6882	X	6410	-0-	-472	-0-	678	1	4731	3	Y	805	805	0			9
							115	4	886	9							
11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	599	1	5044	3	Y	813	811	0			11
							127	4	894	9							
12	8122	X	6446	-0-	-1676	-0-	581	1	4917	3	Y	798	798	0			11
							70	4	878	9							
01	8122	X	6004	-0-	-2118	-0-	597	1	4592	3	Y	719	720	0			10
							24	4	791	9							
02	8792	X	4711	-0-	-4081	-0-	448	1	3633	3	Y	529	528	0			11
							48	4	582	9							
03	7254	X	5653	-0-	-1601	-0-	621	1	4178	3	Y	751	751	0			11
							28	4	826	9							
04	6660	X	6341	-0-	-319	-0-	595	1	4986	3	Y	669	670	0			10
							24	4	736	9							
05	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	666	1	5608	3	Y	695	697	0			8
							26	4	765	9							
*06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	603	1	6928	3	Y	791	790	0			9
							17	4	870	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

M O	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
*07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	879	1	2483	3	Y	932	931	0			13
							379	4	1025	9							
08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	845	1	2388	3	Y	877	879	0			11
							295	4	965	9							
*09	4170	X	1594	-0-	-2576	-0-	246	1	589	3	Y	632	631	0			12
							64	4	695	9							
10	4774	X	3505	-0-	-1269	-0-	402	1	2238	3	Y	758	756	0			14
							31	4	834	9							
11	4620	X	3140	-0-	-1480	-0-	386	1	1957	3	Y	683	684	0			13
							46	4	751	9							
12	4774	X	1224	-0-	-3550	-0-	247	1	312	3	Y	583	585	0			11
							24	4	641	9							
01	4495	X	1277	-0-	-3218	-0-	246	1	338	3	Y	593	594	0			10
							41	4	652	9							
02	3164	X	864	-0-	-2300	-0-	110	1	342	3	Y	347	351	0			6
							30	4	382	9							
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	524	1	1970	3	Y	1536	1525	0			17
							68	4	1690	9							
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	484	1	1480	3	Y	1158	1157	0			18
							125	4	1274	9							
05	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	355	1	407	3	Y	1000	1005	0			13
							144	4	1100	9							
06	4110	X	3454	-0-	-656	-0-	541	1	1741	3	Y	931	933	0			11
							148	4	1024	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*07	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	629	1	719	3	Y	949	941	0			13
							271	4	1044	9							
08	3348	X	1562	-0-	-1786	-0-	428	1	183	3	Y	729	733	0			9
							149	4	802	9							
*09	2400	X	2063	-0-	-337	-0-	452	1	942	3	Y	501	500	0			10
							118	4	551	9							
10	2666	X	1070	-0-	-1596	-0-	301	1	212	3	Y	485	486	0			9
							23	4	534	9							
11	2580	X	967	-0-	-1613	-0-	308	1	121	3	Y	456	456	0			9
							36	4	502	9							
12	2666	X	1180	-0-	-1486	-0-	432	1	173	3	Y	484	484	0			9
							43	4	532	9							
01	2139	X	834	-0-	-1305	-0-	261	1	93	3	Y	397	399	0			7
							43	4	437	9							
02	1932	X	969	-0-	-963	-0-	222	1	72	3	Y	559	556	0			10
							60	4	615	9							
03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	434	1	285	3	Y	1176	1173	0			13
							56	4	1294	9							
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	588	1	954	3	Y	1285	1278	0			20
							152	4	1414	9							
05	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	392	1	163	3	Y	802	812	0			10
							159	4	882	9							
*06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	549	1	957	3	Y	999	997	0			12
							150	4	1099	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

M O	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	1440	X	1345	-0-	-95	-0-	112	1	872	3	Y	302	299	0			6
							29	4	332	9							
10	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	228	1	1099	3	Y	427	425	0			8
							17	4	470	9							
11	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	268	1	1244	3	Y	441	440	0			9
							32	4	485	9							
12	1395	X	1130	-0-	-265	-0-	177	1	559	3	Y	343	345	0			7
							17	4	377	9							
01	1829	X	1706	-0-	-123	-0-	260	1	912	3	Y	446	445	0			8
							43	4	491	9							
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	156	1	1160	3	Y	1071	1061	0			18
							42	4	1178	9							
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	420	1	2129	3	Y	1745	1743	0			20
							54	4	1920	9							
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	498	1	1010	3	Y	1169	1171	0			18
							128	4	1286	9							
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	558	1	634	3	Y	1308	1309	0			17
							226	4	1439	9							
06	4110	X	3347	-0-	-763	-0-	580	1	861	3	Y	1589	1587	0			19
							158	4	1748	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

*07	9827	X	3348	-0-	-6479	-0-	713	1	1844	3	Y	649	652	0			6
							77	4	714	9							
08	11997	X	2276	-0-	-9721	-0-	708	1	1219	3	Y	222	226	0			2
							105	4	244	9							
*09	8130	X	3605	-0-	-4525	-0-	699	1	2090	3	Y	603	599	0			6
							153	4	663	9							
10	8401	X	3530	-0-	-4871	-0-	705	1	2120	3	Y	530	530	0			6
							122	4	583	9							
11	7410	X	3936	-0-	-3474	-0-	709	1	2282	3	Y	718	714	0			10
							155	4	790	9							
12	5208	X	3028	-0-	-2180	-0-	729	1	1742	3	Y	424	428	0			6
							91	4	466	9							
01	5208	X	4994	-0-	-214	-0-	667	1	3475	3	Y	750	746	0			10
							27	4	825	9							
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	587	1	3919	3	Y	684	680	0			14
							62	4	752	9							
03	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	881	1	6136	3	Y	1287	1282	0			19
							39	4	1416	9							
04	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	800	1	6482	3	Y	331	345	0			5
							33	4	364	9							
05	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	800	1	6889	3	Y	1122	1115	0			12
							32	4	1234	9							
*06	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	772	1	6778	3	Y	1513	1509	0			16
							21	4	1664	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*07	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	1381	1	14443	3	Y	1093	1090	0			10
							143	4	1202	9							
08	27404	X	12351	-0-	-15053	-0-	1189	1	9346	3	Y	1495	1490	0			15
							171	4	1645	9							
*09	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	1310	1	17114	3	Y	1191	1195	0			11
							269	4	1310	9							
10	18507	X	11712	-0-	-6795	-0-	998	1	9227	3	Y	1200	1197	0			14
							167	4	1320	9							
11	17910	X	10115	-0-	-7795	-0-	973	1	7692	3	Y	1131	1129	0			16
							206	4	1244	9							
12	27683	X	10019	-0-	-17664	-0-	1006	1	7531	3	Y	1236	1235	0			17
							122	4	1360	9							
01	27683	X	9482	-0-	-18201	-0-	828	1	7499	3	Y	1019	1022	0			14
							34	4	1121	9							
02	25004	X	8612	-0-	-16392	-0-	673	1	7010	3	Y	779	777	0			16
							72	4	857	9							
03	12710	X	9857	-0-	-2853	-0-	898	1	7711	3	Y	1098	1097	0			17
							40	4	1208	9							
04	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	846	1	9160	3	Y	949	951	0			15
							34	4	1044	9							
05	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	924	1	10148	3	Y	876	881	0			10
							37	4	964	9							
*06	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	886	1	10252	3	Y	849	850	0			9
							24	4	934	9							

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	935	1	1565	3	Y	326	326	0			2
							32	4	359	9							
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	861	1	1419	3	Y	268	268	0			2
							23	4	295	9							
*09	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	892	1	1647	3	Y	272	272	0			2
							34	4	299	9							
10	3224	X	2522	-0-	-702	-0-	791	1	1452	3	Y	225	225	0			2
							31	4	248	9							
11	3120	X	2331	-0-	-789	-0-	858	1	1162	3	Y	251	250	0			3
							35	4	276	9							
12	4402	X	2600	-0-	-1802	-0-	854	1	1463	3	Y	226	226	0			3
							34	4	249	9							
01	4402	X	2230	-0-	-2172	-0-	699	1	1266	3	Y	216	216	0			3
							27	4	238	9							
02	3976	X	1860	-0-	-2116	-0-	501	1	1144	3	Y	169	168	0			4
							29	4	186	9							
03	3286	X	2078	-0-	-1208	-0-	623	1	1159	3	Y	247	247	0			4
							24	4	272	9							
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	396	1	1911	3	Y	239	239	0			4
							9	4	263	9							
05	2604	X	827	-0-	-1777	-0-	562	1	27	3	Y	204	202	0			6
							14	4	224	9							
*06	2160	X	988	-0-	-1172	-0-	493	1	92	3	Y	347	349	0			4
							21	4	382	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

M O	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
*07	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	1053	1	4573	3	Y	727	729	0			4
							238	4	800	9							
08	6200	X	5241	-0-	-959	-0-	762	1	3886	3	Y	481	482	0			3
							64	4	529	9							
*09	6000	X	4887	-0-	-1113	-0-	734	1	3515	3	Y	479	478	0			4
							111	4	527	9							
10	6665	X	4959	-0-	-1706	-0-	654	1	3457	3	Y	672	669	0			7
							109	4	739	9							
11	6450	X	4545	-0-	-1905	-0-	606	1	3176	3	Y	652	653	0			6
							46	4	717	9							
12	6665	X	2256	-0-	-4409	-0-	575	1	1069	3	Y	460	461	0			5
							106	4	506	9							
01	5611	X	813	-0-	-4798	-0-	291	1	199	3	Y	277	277	0			5
							18	4	305	9							
02	5068	X	137	-0-	-4931	-0-	126	1	2	3	Y	1	6	0			-0-
							8	4	1	9							
03	5611	X	4078	-0-	-1533	-0-	693	1	2266	3	Y	1004	992	0			12
							15	4	1104	9							
04	4560	X	4344	-0-	-216	-0-	658	1	2760	3	Y	827	827	0			12
							16	4	910	9							
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	692	1	2500	3	Y	805	806	0			11
							38	4	886	9							
*06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	834	1	2762	3	Y	755	754	0			12
							31	4	831	9							

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

*07	4309	X	3490	-0-	-819	-0-	544	1	2539	3	Y	353	353	0			2
							19	4	388	9							
08	4557	X	3725	-0-	-832	-0-	472	1	2716	3	Y	476	475	0			3
							13	4	524	9							
*09	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	990	1	8110	3	Y	998	994	0			7
							37	4	1098	9							
10	38425	X	38425	-0-	-0-	-0-	3087	1	33027	3	Y	1992	1978	0			21
							120	4	2191	9							
11	43218	X	43218	-0-	-0-	-0-	3322	1	38654	3	Y	1006	1016	0			11
							135	4	1107	9							
12	28393	X	28393	-0-	-0-	-0-	2330	1	25391	3	Y	525	530	0			6
							94	4	578	9							
01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	905	1	7695	3	Y	276	278	0			4
							35	4	304	9							
02	44632	X	2521	-0-	-42111	-0-	457	1	1607	3	Y	391	386	0			9
							27	4	430	9							
03	49414	X	4650	-0-	-44764	-0-	452	1	3770	3	Y	373	376	0			6
							18	4	410	9							
04	43230	X	5303	-0-	-37927	-0-	473	1	4458	3	Y	328	329	0			5
							11	4	361	9							
05	28396	X	5471	-0-	-22925	-0-	483	1	4689	3	Y	261	259	0			7
							12	4	287	9							
*06	8640	X	4512	-0-	-4128	-0-	398	1	3781	3	Y	287	291	0			3
							17	4	316	9							

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 O	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
*07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	916	1	1299	3	Y	191	191	0			1
							32	4	210	9							
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	830	1	843	3	Y	219	219	0			1
							22	4	241	9							
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	845	1	768	3	Y	200	200	0			1
							32	4	220	9							
10	3100	N	3422	-0-	322	322	878	1	2326	3	Y	167	166	0			2
							34	4	184	9							
11	3000	N	3398	-0-	398	720	851	1	2355	3	Y	144	144	0			2
							34	4	158	9							
12	3100	N	3328	-0-	228	948	829	1	2367	3	Y	90	91	0			1
							33	4	99	9							
01	4315	X	3367	-0-	-948	-0-	911	1	2367	3	Y	49	49	0			1
							35	4	54	9							
02	3416	X	1965	-0-	-1451	-0-	619	1	1282	3	Y	25	25	0			1
							36	4	28	9							
03	3782	X	293	-0-	-3489	-0-	107	1	182	3	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
04	3660	X	1774	-0-	-1886	-0-	467	1	1272	3	Y	22	22	0			-0-
							11	4	24	9							
05	3782	X	1973	-0-	-1809	-0-	628	1	1297	3	Y	30	29	0			1
							15	4	33	9							
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

M O	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
*07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	532	1	2859	3	Y	406	409	0			7
							7	4	447	9							
08	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	678	1	2381	3	Y	341	341	0			7
							10	4	375	9							
*09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	732	1	2051	3	Y	1624	1590	0			41
							12	4	1786	9							
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	760	1	2582	3	Y	776	795	0			22
							7	4	854	9							
11	3780	X	3078	-0-	-702	-0-	775	1	2256	3	Y	31	52	0			1
							13	4	34	9							
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	5301	X	2978	-0-	-2323	-0-	395	1	2232	3	Y	317	307	0			10
							2	4	349	9							
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	526	1	4691	3	Y	250	250	0			10
							15	4	275	9							
03	4960	X	2675	-0-	-2285	-0-	724	1	1702	3	Y	219	221	0			8
							8	4	241	9							
04	3240	X	2475	-0-	-765	-0-	698	1	1556	3	Y	192	193	0			7
							10	4	211	9							
05	5518	X	2160	-0-	-3358	-0-	895	1	1114	3	Y	100	105	0			2
							41	4	110	9							
*06	5340	X	2214	-0-	-3126	-0-	884	1	1272	3	Y	40	41	0			1
							14	4	44	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8339	X	6912	-0-	-1427	-0-	699	1	5361	3	Y	766	771	0			13
							9	4	843	9							
08	8339	X	7229	-0-	-1110	-0-	862	1	5340	3	Y	923	916	0			20
							12	4	1015	9							
*09	7650	X	6241	-0-	-1409	-0-	850	1	4561	3	Y	742	743	0			19
							14	4	816	9							
10	7905	X	6034	-0-	-1871	-0-	404	1	4929	3	Y	634	635	0			18
							4	4	697	9							
11	8160	X	5458	-0-	-2702	-0-	349	1	4408	3	Y	631	629	0			20
							7	4	694	9							
12	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
01	10292	X	8631	-0-	-1661	-0-	458	1	7385	3	Y	713	691	0			22
							4	4	784	9							
02	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	647	1	10798	3	Y	692	686	0			28
							22	4	761	9							
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	734	1	6258	3	Y	675	680	0			23
							9	4	743	9							
04	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	840	1	6148	3	Y	822	816	0			29
							13	4	904	9							
05	7254	X	6981	-0-	-273	-0-	1072	1	4937	3	Y	839	853	0			15
							49	4	923	9							
*06	7020	X	5173	-0-	-1847	-0-	941	1	3448	3	Y	699	697	0			17
							15	4	769	9							

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	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
*07	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	1208	1	11949	3	Y	472	475	0			8
							16	4	519	9							
08	13919	X	13596	-0-	-323	-0-	1221	1	11856	3	Y	455	453	0			10
							18	4	501	9							
*09	13470	X	7661	-0-	-5809	-0-	968	1	6467	3	Y	191	196	0			5
							16	4	210	9							
10	13919	X	13717	-0-	-202	-0-	1267	1	12005	3	Y	393	387	0			11
							13	4	432	9							
11	14670	X	12599	-0-	-2071	-0-	1083	1	10966	3	Y	482	478	0			15
							20	4	530	9							
12	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
01	19127	X	10736	-0-	-8391	-0-	913	1	9266	3	Y	501	485	0			16
							6	4	551	9							
02	12768	X	10042	-0-	-2726	-0-	904	1	8675	3	Y	396	396	0			16
							27	4	436	9							
03	14136	X	13276	-0-	-860	-0-	1172	1	11525	3	Y	513	511	0			18
							15	4	564	9							
04	12600	X	11126	-0-	-1474	-0-	1100	1	9518	3	Y	446	448	0			16
							17	4	491	9							
05	12245	X	8009	-0-	-4236	-0-	1084	1	6602	3	Y	249	260	0			5
							49	4	274	9							
*06	12840	X	629	-0-	-12211	-0-	593	1	4	3	Y	21	25	0			1
							9	4	23	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

M O	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
*07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	651	1	2011	3	Y	464	462	0			3
							148	4	510	9							
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	882	1	1192	3	Y	520	520	0			3
							75	4	572	9							
*09	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	666	1	695	3	Y	416	415	0			4
							103	4	458	9							
10	3317	X	1715	-0-	-1602	-0-	623	1	542	3	Y	404	404	0			4
							106	4	444	9							
11	3210	X	1955	-0-	-1255	-0-	340	1	1259	3	Y	300	301	0			3
							26	4	330	9							
12	3317	X	2047	-0-	-1270	-0-	633	1	840	3	Y	415	414	0			4
							117	4	457	9							
01	2604	X	507	-0-	-2097	-0-	476	1	2	3	Y	-0-	4	0			-0-
							29	4									
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	1668	-0-	-657	-0-	487	1	941	3	Y	208	206	0			2
							11	4	229	9							
04	1980	X	1554	-0-	-426	-0-	664	1	496	3	Y	344	341	0			5
							16	4	378	9							
05	2046	X	1525	-0-	-521	-0-	567	1	474	3	Y	411	410	0			6
							32	4	452	9							
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

M O	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
*07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	673	1	5632	3	Y	676	679	0			4
							148	4	744	9							
08	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	1154	1	8726	3	Y	1116	1114	0			6
							96	4	1228	9							
*09	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	1090	1	7343	3	Y	1033	1030	0			9
							163	4	1136	9							
10	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	1123	1	7113	3	Y	1094	1091	0			12
							186	4	1203	9							
11	10680	X	8829	-0-	-1851	-0-	1039	1	6616	3	Y	995	997	0			10
							79	4	1095	9							
12	11036	X	9179	-0-	-1857	-0-	1022	1	6483	3	Y	1355	1351	0			14
							183	4	1491	9							
01	11036	X	9241	-0-	-1795	-0-	1009	1	6586	3	Y	1442	1431	0			25
							60	4	1586	9							
02	9716	X	3134	-0-	-6582	-0-	561	1	1822	3	Y	651	664	0			12
							35	4	716	9							
03	10757	X	3664	-0-	-7093	-0-	760	1	2476	3	Y	374	382	0			4
							17	4	411	9							
04	10020	X	7963	-0-	-2057	-0-	1082	1	6284	3	Y	519	516	0			7
							26	4	571	9							
05	10354	X	7033	-0-	-3321	-0-	1010	1	5579	3	Y	354	356	0			5
							55	4	389	9							
*06	8940	X	7150	-0-	-1790	-0-	869	1	5226	3	Y	929	919	0			15
							33	4	1022	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	527	1	3997	3	Y	1014	1014	0			6
							18	4	1115	9							
08	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	529	1	4864	3	Y	962	962	0			6
							14	4	1058	9							
*09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	664	1	3878	3	Y	945	944	0			7
							25	4	1040	9							
10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	612	1	4062	3	Y	923	920	0			10
							24	4	1015	9							
11	5880	X	5844	-0-	-36	-0-	511	1	4291	3	Y	928	927	0			11
							21	4	1021	9							
12	7719	X	5992	-0-	-1727	-0-	537	1	4300	3	Y	1030	1029	0			12
							22	4	1133	9							
01	7719	X	5698	-0-	-2021	-0-	667	1	3879	3	Y	1024	1021	0			15
							26	4	1126	9							
02	4788	X	4199	-0-	-589	-0-	358	1	3054	3	Y	695	695	0			15
							22	4	765	9							
03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	493	1	4845	3	Y	1021	1019	0			17
							19	4	1123	9							
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	532	1	6138	3	Y	1079	1080	0			16
							13	4	1187	9							
05	5301	X	5158	-0-	-143	-0-	478	1	3551	3	Y	1015	1003	0			28
							12	4	1117	9							
*06	5130	X	2487	-0-	-2643	-0-	336	1	1024	3	Y	1012	1029	0			11
							14	4	1113	9							

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

M O	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
*07	4154	X	2626	-0-	-1528	-0-	579	1	1907	3	Y	87	54	0			74
							44	4	96	9							
08	4898	X	3347	-0-	-1551	-0-	581	1	2593	3	Y	116	112	0			78
							45	4	128	9							
*09	4740	X	3602	-0-	-1138	-0-	592	1	2887	3	Y	93	78	0			93
							21	4	102	9							
10	4898	X	3384	-0-	-1514	-0-	584	1	2577	3	Y	142	149	0			86
							67	4	156	9							
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	624	1	3603	3	Y	168	104	0			150
							39	4	185	9							
12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	634	1	5136	3	Y	231	193	0			188
							92	4	254	9							
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	537	1	4130	3	Y	204	256	0			136
							72	4	224	9							
02	4172	X	2870	-0-	-1302	-0-	366	1	2331	3	Y	124	65	0			195
							37	4	136	9							
03	6107	X	4794	-0-	-1313	-0-	741	1	3837	3	Y	162	253	0			104
							38	4	178	9							
04	5910	X	3830	-0-	-2080	-0-	633	1	3004	3	Y	139	166	0			77
							40	4	153	9							
05	6107	X	3114	-0-	-2993	-0-	466	1	2470	3	Y	135	188	0			24
							29	4	149	9							
*06	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	658	1	7017	3	Y	136	93	0			67
							50	4	150	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

*07	5270 X	3903	-0-	-1367	-0-	847	1	2432	3	Y	560	557	0	16
						8	4	616	9					
08	9486 X	1849	-0-	-7637	-0-	848	1	844	3	Y	138	151	0	3
						5	4	152	9					
*09	9180 X	1305	-0-	-7875	-0-	374	1	723	3	Y	187	185	0	5
						2	4	206	9					
10	9486 X	50	-0-	-9436	-0-	42	1	1	4	Y	6	11	0	-0-
						7	9							
11	4590 X	719	-0-	-3871	-0-	651	1	13	3	Y	38	37	0	1
						13	4	42	9					
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
01	1860 X	351	-0-	-1509	-0-	278	1	59	3	Y	9	9	0	-0-
						4	4	10	9					
02	1232 X	284	-0-	-948	-0-	125	1	148	3	Y	8	8	0	-0-
						2	4	9	9					
03	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	651	1	9256	3	Y	1203	1186	0	17
						2	4	1323	9					
04	3000 N	5656	-0-	2656	2656	209	1	4604	3	Y	765	768	0	14
						1	4	842	9					
05	3100 N	3995	-0-	895	3551	260	1	2972	3	Y	692	699	0	7
						2	4	761	9					
*06	8365 X	4814	-0-	-3551	-0-	199	1	3940	3	Y	611	612	0	6
						3	4	672	9					

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

*07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	80	1	25	3	Y	81	81	0	-0-
						19	4	89	9					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	238	1	460	3	Y	301	298	0	3
						40	4	331	9					
11	3000 N	12785	-0-	9785	9785	840	1	10567	3	Y	1195	1186	0	12
						63	4	1315	9					
12	3100 N	7204	-0-	4104	13889	477	1	5862	3	Y	711	716	0	7
						83	4	782	9					
01	3100 N	5774	-0-	2674	16563	474	1	4587	3	Y	623	619	0	11
						28	4	685	9					
02	16996 X	433	-0-	-16563	-0-	105	1	322	3	Y	-0-	11	0	-0-
						6	4							
03	14508 X	909	-0-	-13599	-0-	468	1	54	3	Y	343	339	0	4
						10	4	377	9					
04	12780 X	6293	-0-	-6487	-0-	668	1	5029	3	Y	527	524	0	7
						16	4	580	9					
05	7192 X	6029	-0-	-1163	-0-	389	1	4973	3	Y	587	586	0	8
						21	4	646	9					
*06	5580 X	4474	-0-	-1106	-0-	310	1	3607	3	Y	495	495	0	8
						12	4	545	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6262	X	4996	-0-	-1266	-0-	616	1	4095	3	Y	216	148	0			185
							47	4	238	9							
08	6262	X	4797	-0-	-1465	-0-	554	1	4014	3	Y	169	241	0			113
							43	4	186	9							
*09	6480	X	3883	-0-	-2597	-0-	557	1	3160	3	Y	133	113	0			133
							20	4	146	9							
10	6696	X	5616	-0-	-1080	-0-	663	1	4661	3	Y	196	210	0			119
							76	4	216	9							
11	6480	X	3790	-0-	-2690	-0-	620	1	3013	3	Y	108	131	0			96
							38	4	119	9							
12	4991	X	4887	-0-	-104	-0-	593	1	4045	3	Y	148	124	0			120
							86	4	163	9							
01	5611	X	3937	-0-	-1674	-0-	493	1	3220	3	Y	143	168	0			95
							67	4	157	9							
02	5068	X	2804	-0-	-2264	-0-	359	1	2258	3	Y	137	18	0			214
							36	4	151	9							
03	5611	X	3826	-0-	-1785	-0-	694	1	2970	3	Y	115	255	0			74
							35	4	127	9							
04	4740	X	82	-0-	-4658	-0-	63	1	4	4	Y	14	80	0			8
							15	9									
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	483	1	4629	3	Y	147	129	0			26
							30	4	162	9							
06	3810	X	1460	-0-	-2350	-0-	421	1	982	3	Y	23	38	0			11
							32	4	25	9							

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

*07	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	634	1	1366	3	Y	849	841	0			19
							9	4	934	9							
08	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	606	1	789	3	Y	798	799	0			18
							9	4	878	9							
*09	2760	X	1232	-0-	-1528	-0-	563	1	149	3	Y	462	467	0			13
							12	4	508	9							
10	2852	X	5	-0-	-2847	-0-	5	1			Y	-0-	13	0			-0-
11	2760	X	1155	-0-	-1605	-0-	483	1	221	3	Y	403	392	0			11
							8	4	443	9							
12	2852	X	859	-0-	-1993	-0-	549	1	2	3	Y	270	273	0			8
							11	4	297	9							
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	328	1	2	3	Y	239	240	0			7
							7	4	263	9							
02	1120	N	540	-0-	-580	-0-	308	1	1	3	Y	193	191	0			9
							19	4	212	9							
03	868	N	611	-0-	-257	-0-	360	1	1	3	Y	222	224	0			7
							6	4	244	9							
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	394	1	1	3	Y	171	173	0			5
							6	4	188	9							
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	736	1	1349	3	Y	779	762	0			22
							15	4	857	9							
*06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	733	1	1342	3	Y	744	740	0			26
							9	4	818	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4867	X	3059	-0-	-1808	-0-	763	1	1284	3	Y	910	908	0			20
							11	4	1001	9							
08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	1031	1	3238	3	Y	1517	1502	0			35
							16	4	1669	9							
*09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	1002	1	3015	3	Y	1456	1449	0			42
							21	4	1602	9							
10	4402	X	3023	-0-	-1379	-0-	727	1	861	3	Y	1290	1297	0			35
							16	4	1419	9							
11	5490	X	1527	-0-	-3963	-0-	593	1	9	4	Y	841	852	0			24
							925	9									
12	6014	X	4994	-0-	-1020	-0-	945	1	2745	3	Y	1167	1156	0			35
							20	4	1284	9							
01	6014	X	775	-0-	-5239	-0-	532	1	132	3	Y	90	122	0			3
							12	4	99	9							
02	5096	X	929	-0-	-4167	-0-	296	1	326	3	Y	263	254	0			12
							18	4	289	9							
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	929	1	4555	3	Y	1402	1368	0			46
							15	4	1542	9							
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	747	1	2952	3	Y	1047	1059	0			34
							11	4	1152	9							
05	4991	X	4276	-0-	-715	-0-	692	1	2478	3	Y	993	998	0			29
							14	4	1092	9							
*06	5460	X	3840	-0-	-1620	-0-	706	1	2142	3	Y	894	892	0			31
							9	4	983	9							

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

*07	2139	X	601	-0-	-1538	-0-	572	1	7	3	Y	13	14	0			-0-
							8	4	14	9							
08	2542	X	767	-0-	-1775	-0-	688	1	3	3	Y	60	59	0			1
							10	4	66	9							
*09	1320	X	702	-0-	-618	-0-	686	1	2	3	Y	-0-	1	0			-0-
							14	4									
10	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	686	1	351	3	Y	637	619	0			18
							15	4	701	9							
11	3000	N	5049	-0-	2049	2049	871	1	2777	3	Y	1261	1244	0			35
							14	4	1387	9							
12	3100	N	3406	-0-	306	2355	1460	1	1035	3	Y	802	813	0			24
							29	4	882	9							
01	3100	N	2868	-0-	-232	2123	729	1	1299	3	Y	748	751	0			21
							17	4	823	9							
02	5040	X	1008	-0-	-4032	-0-	607	1	2	3	Y	329	335	0			15
							37	4	362	9							
03	5580	X	667	-0-	-4913	-0-	569	1	1	3	Y	80	92	0			3
							9	4	88	9							
04	5040	X	2622	-0-	-2418	-0-	800	1	1094	3	Y	652	634	0			21
							11	4	717	9							
05	3410	X	3007	-0-	-403	-0-	729	1	1675	3	Y	535	541	0			15
							14	4	589	9							
*06	2790	X	2270	-0-	-520	-0-	746	1	1051	3	Y	422	422	0			15
							9	4	464	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

M O	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	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	674	1	948	3	Y	398	397	0			4
							104	4	438	9							
10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	691	1	765	3	Y	511	510	0			5
							118	4	562	9							
11	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	1152	1	10484	3	Y	541	541	0			5
							87	4	595	9							
12	3100	N	8532	-0-	5432	5432	774	1	7119	3	Y	456	456	0			5
							137	4	502	9							
01	3100	N	9246	-0-	6146	11578	953	1	7969	3	Y	244	245	0			4
							56	4	268	9							
02	12833	X	1255	-0-	-11578	-0-	281	1	923	3	Y	31	34	0			1
							17	4	34	9							
03	14043	X	10027	-0-	-4016	-0-	978	1	8939	3	Y	80	80	0			1
							22	4	88	9							
04	12330	X	10367	-0-	-1963	-0-	1128	1	8799	3	Y	375	371	0			5
							27	4	413	9							
05	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	1264	1	8958	3	Y	664	660	0			9
							69	4	730	9							
*06	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	1150	1	7927	3	Y	606	605	0			10
							43	4	667	9							

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

*07	13640	X	11574	-0-	-2066	-0-	608	1	9720	3	Y	1075	1077	0			115
							63	4	1183	9							
08	13640	X	10944	-0-	-2696	-0-	570	1	9217	3	Y	971	983	0			103
							89	4	1068	9							
*09	12060	X	10456	-0-	-1604	-0-	537	1	8810	3	Y	966	986	0			83
							46	4	1063	9							
10	12462	X	9672	-0-	-2790	-0-	535	1	8115	3	Y	831	875	0			39
							108	4	914	9							
11	12060	X	9581	-0-	-2479	-0-	652	1	7786	3	Y	944	931	0			52
							105	4	1038	9							
12	11563	X	10855	-0-	-708	-0-	557	1	8991	3	Y	1065	1069	0			48
							135	4	1172	9							
01	10943	X	9033	-0-	-1910	-0-	612	1	7073	3	Y	974	958	0			64
							277	4	1071	9							
02	9772	X	5119	-0-	-4653	-0-	351	1	4046	3	Y	564	581	0			47
							102	4	620	9							
03	10850	X	10196	-0-	-654	-0-	661	1	8475	3	Y	925	900	0			72
							42	4	1018	9							
04	10500	X	8919	-0-	-1581	-0-	583	1	7361	3	Y	853	857	0			68
							37	4	938	9							
05	10850	X	7587	-0-	-3263	-0-	612	1	6100	3	Y	750	771	0			47
							50	4	825	9							
06	9870	X	9860	-0-	-10	-0-	719	1	7897	3	Y	1077	1030	0			94
							59	4	1185	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

*07	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	811	1	1482	3	Y	-0-					-0-
						186	4									
08	2418 X	639	-0-	-1779	-0-	206	1	395	3	Y	19	19	0			-0-
						17	4	21	9							
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
10	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	707	1	6944	3	Y	102	101	0			1
						114	4	112	9							
11	2460 X	1750	-0-	-710	-0-	825	1	781	3	Y	73	73	0			1
						64	4	80	9							
12	2480 X	1116	-0-	-1364	-0-	576	1	303	3	Y	118	118	0			1
						107	4	130	9							
01	4898 X	711	-0-	-4187	-0-	195	1	443	3	Y	55	55	0			1
						12	4	61	9							
02	7756 X	-0-	-0-	-7756	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	8587 X	846	-0-	-7741	-0-	167	1	618	3	Y	52	51	0			1
						4	4	57	9							
04	1740 X	602	-0-	-1138	-0-	278	1	314	3	Y	3	4	0			-0-
						7	4	3	9							
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

M O	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
*07	18352	X	14755	-0-	-3597	-0-	1338	1	12208	3	Y	832	834	0			5
							294	4	915	9							
08	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	1348	1	11953	3	Y	766	767	0			4
							111	4	843	9							
*09	13260	X	12787	-0-	-473	-0-	1140	1	10625	3	Y	776	773	0			7
							168	4	854	9							
10	14756	X	11882	-0-	-2874	-0-	961	1	9945	3	Y	746	745	0			8
							155	4	821	9							
11	14310	X	11412	-0-	-2898	-0-	921	1	9602	3	Y	745	746	0			7
							69	4	820	9							
12	14787	X	10614	-0-	-4173	-0-	815	1	8889	3	Y	698	698	0			7
							142	4	768	9							
01	14787	X	9984	-0-	-4803	-0-	857	1	8322	3	Y	685	680	0			12
							51	4	754	9							
02	10948	X	8356	-0-	-2592	-0-	647	1	7114	3	Y	502	505	0			9
							43	4	552	9							
03	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	1097	1	10830	3	Y	869	868	0			10
							25	4	956	9							
04	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	1230	1	9346	3	Y	868	866	0			12
							30	4	955	9							
05	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	1148	1	9421	3	Y	848	848	0			12
							62	4	933	9							
*06	11730	X	10450	-0-	-1280	-0-	1007	1	8470	3	Y	850	849	0			13
							38	4	935	9							

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	770	1	1409	3	Y	732	738	0			16
							11	4	805	9							
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	824	1	1135	3	Y	722	721	0			17
							13	4	794	9							
*09	4050	X	2958	-0-	-1092	-0-	845	1	1387	3	Y	644	642	0			19
							18	4	708	9							
10	4185	X	2507	-0-	-1678	-0-	684	1	1215	3	Y	539	543	0			15
							15	4	593	9							
11	4050	X	603	-0-	-3447	-0-	464	1	38	3	Y	85	98	0			2
							7	4	94	9							
12	3751	X	959	-0-	-2792	-0-	497	1	258	3	Y	176	173	0			5
							10	4	194	9							
01	3751	X	961	-0-	-2790	-0-	487	1	82	3	Y	346	341	0			10
							11	4	381	9							
02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	511	1	5431	3	Y	472	461	0			21
							35	4	519	9							
03	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	1039	1	5088	3	Y	281	293	0			9
							17	4	309	9							
04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	514	1	1206	3	Y	174	177	0			6
							7	4	191	9							
05	7192	X	3919	-0-	-3273	-0-	824	1	2896	3	Y	166	167	0			5
							16	4	183	9							
*06	6960	X	5944	-0-	-1016	-0-	1036	1	4557	3	Y	307	301	0			11
							13	4	338	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	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
*07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	837	1	1812	3	Y	514	513	0			11
							12	4	565	9							
08	2697	X	2243	-0-	-454	-0-	1086	1	534	3	Y	552	550	0			13
							16	4	607	9							
09	2520	X	1511	-0-	-1009	-0-	730	1	15	4	Y	696	689	0			20
							766	9									
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	718	1	1722	3	Y	829	826	0			23
							16	4	912	9							
11	3030	X	1054	-0-	-1976	-0-	678	1	268	3	Y	88	109	0			2
							11	4	97	9							
12	3131	X	1522	-0-	-1609	-0-	730	1	456	3	Y	292	285	0			9
							15	4	321	9							
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	798	1	2306	3	Y	234	236	0			7
							18	4	257	9							
02	2968	X	1618	-0-	-1350	-0-	460	1	917	3	Y	193	191	0			9
							29	4	212	9							
03	3286	X	2815	-0-	-471	-0-	937	1	1448	3	Y	377	374	0			12
							15	4	415	9							
04	3180	X	2474	-0-	-706	-0-	834	1	1270	3	Y	325	327	0			10
							12	4	358	9							
05	3286	X	2561	-0-	-725	-0-	774	1	1436	3	Y	305	306	0			9
							15	4	336	9							
*06	3180	X	1815	-0-	-1365	-0-	683	1	930	3	Y	176	179	0			6
							8	4	194	9							

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

*07	6448	X	5280	-0-	-1168	-0-	670	1	4074	3	Y	441	134	0			378
							51	4	485	9							
08	6448	X	4924	-0-	-1524	-0-	588	1	3882	3	Y	371	501	0			248
							46	4	408	9							
*09	5790	X	5245	-0-	-545	-0-	626	1	3964	3	Y	575	248	0			575
							22	4	633	9							
10	5270	X	3966	-0-	-1304	-0-	443	1	3189	3	Y	257	676	0			156
							51	4	283	9							
11	5100	X	3295	-0-	-1805	-0-	573	1	2611	3	Y	69	169	0			56
							35	4	76	9							
12	5425	X	3607	-0-	-1818	-0-	306	1	3158	3	Y	90	72	0			74
							44	4	99	9							
01	5425	X	868	-0-	-4557	-0-	103	1	751	3	Y	-0-	74	0			-0-
							14	4									
02	4900	X	776	-0-	-4124	-0-	30	1	743	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	3968	X	775	-0-	-3193	-0-	51	1	703	3	Y	16	6	0			10
							3	4	18	9							
04	3480	X	3147	-0-	-333	-0-	464	1	2588	3	Y	60	37	0			33
							29	4	66	9							
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	481	1	2996	3	Y	153	159	0			27
							30	4	168	9							
*06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	294	1	3610	3	Y	101	78	0			50
							22	4	111	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	651	N	555	-0-	-96	-0-	360	1	21	3	Y	83	83	0			-0-
							83	4	91	9							
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	641	1	9	3	Y	55	55	0			-0-
							55	4	61	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

*07	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	767	1	5660	3	Y	594	599	0			3
							170	4	653	9							
08	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	787	1	5118	3	Y	493	493	0			3
							66	4	542	9							
*09	10440	X	6809	-0-	-3631	-0-	811	1	5313	3	Y	512	510	0			5
							122	4	563	9							
10	10788	X	4214	-0-	-6574	-0-	517	1	3257	3	Y	323	325	0			3
							85	4	355	9							
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	7254	X	1265	-0-	-5989	-0-	63	1	1091	3	Y	91	90	0			1
							11	4	100	9							
01	7161	X	6314	-0-	-847	-0-	688	1	4803	3	Y	711	700	0			12
							41	4	782	9							
02	6468	X	681	-0-	-5787	-0-	286	1	7	3	Y	337	343	0			6
							17	4	371	9							
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	750	1	3889	3	Y	398	399	0			5
							17	4	438	9							
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	973	1	5955	3	Y	422	421	0			6
							23	4	464	9							
05	7130	X	5631	-0-	-1499	-0-	800	1	4396	3	Y	355	356	0			5
							44	4	391	9							
*06	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	985	1	6618	3	Y	454	452	0			7
							37	4	499	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10757	X	9984	-0-	-773	-0-	911	1	7182	3	Y	1536	1527	0			9
							201	4	1690	9							
08	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	1189	1	8319	3	Y	1184	1186	0			7
							99	4	1302	9							
*09	10410	X	7039	-0-	-3371	-0-	749	1	5343	3	Y	759	759	0			7
							112	4	835	9							
10	9982	X	6438	-0-	-3544	-0-	545	1	5017	3	Y	715	714	0			8
							89	4	787	9							
11	10470	X	1859	-0-	-8611	-0-	568	1	220	3	Y	934	933	0			9
							44	4	1027	9							
12	10819	X	958	-0-	-9861	-0-	216	1	40	4	Y	638	640	0			7
							702	9									
01	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					Y	-0-					-0-
03	6975	X	1224	-0-	-5751	-0-	199	1	4	4	Y	928	917	0			11
							1021	9									
04	1860	X	415	-0-	-1445	-0-	381	1	1	3	Y	22	33	0			-0-
							9	4	24	9							
05	961	X	81	-0-	-880	-0-	75	1	4	4	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

M O	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
*07	930	X	370	-0-	-560	-0-	183	1	5	3	Y	127	127	0			1
							42	4	140	9							
08	T. A.		553	-0-	553	553	82	1	464	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									
*09	T. A.		351	-0-	351	904	51	1	292	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	T. A.		3271	-0-	3271	4175	640	1	2429	3	Y	86	85	0			1
							107	4	95	9							
11	T. A.		5714	-0-	5714	9889	864	1	4210	3	Y	522	518	0			5
							66	4	574	9							
12	T. A.		4708	-0-	4708	14597	811	1	3193	3	Y	506	506	0			5
							147	4	557	9							
01	T. A.		4460	-0-	4460	19057	827	1	3212	3	Y	337	336	0			6
							50	4	371	9							
02	21699	X	2642	-0-	-19057	-0-	619	1	1766	3	Y	199	201	0			4
							38	4	219	9							
03	6448	X	1748	-0-	-4700	-0-	700	1	884	3	Y	135	137	0			2
							15	4	149	9							
04	5700	X	2253	-0-	-3447	-0-	630	1	1191	3	Y	379	376	0			5
							15	4	417	9							
05	4991	X	2468	-0-	-2523	-0-	352	1	1757	3	Y	309	310	0			4
							19	4	340	9							
*06	4320	X	1664	-0-	-2656	-0-	220	1	1202	3	Y	213	214	0			3
							8	4	234	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*07	2232	X	1909	-0-	-323	-0-	697	1	1033	3	Y	97	99	0			10
							72	4	107	9							
08	1891	X	1437	-0-	-454	-0-	644	1	605	3	Y	79	81	0			8
							101	4	87	9							
*09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	514	1	2518	3	Y	78	79	0			7
							44	4	86	9							
10	1922	X	1349	-0-	-573	-0-	720	1	408	3	Y	68	72	0			3
							146	4	75	9							
11	1860	X	863	-0-	-997	-0-	659	1	34	3	Y	58	58	0			3
							106	4	64	9							
12	3255	X	921	-0-	-2334	-0-	649	1	43	3	Y	65	65	0			3
							157	4	72	9							
01	3255	X	1927	-0-	-1328	-0-	593	1	941	3	Y	113	109	0			7
							269	4	124	9							
02	2884	X	768	-0-	-2116	-0-	499	1	3	3	Y	109	107	0			9
							146	4	120	9							
03	1364	X	559	-0-	-805	-0-	469	1	2	3	Y	53	58	0			4
							30	4	58	9							
04	1860	X	321	-0-	-1539	-0-	252	1	16	4	Y	48	48	0			4
							53	9									
05	1922	X	244	-0-	-1678	-0-	181	1	15	4	Y	44	45	0			3
							48	9									
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

M O	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
*07	7967	X	7439	-0-	-528	-0-	975	1	5908	3	Y	414	406	0			44
							101	4	455	9							
08	8494	X	7877	-0-	-617	-0-	1004	1	6241	3	Y	432	430	0			46
							157	4	475	9							
*09	8220	X	7126	-0-	-1094	-0-	954	1	5699	3	Y	355	371	0			30
							82	4	391	9							
10	8494	X	7387	-0-	-1107	-0-	969	1	5801	3	Y	383	395	0			18
							196	4	421	9							
11	7620	X	3584	-0-	-4036	-0-	718	1	2566	3	Y	168	177	0			9
							115	4	185	9							
12	7874	X	1706	-0-	-6168	-0-	629	1	834	3	Y	83	88	0			4
							152	4	91	9							
01	7874	X	835	-0-	-7039	-0-	550	1	25	3	Y	10	13	0			1
							249	4	11	9							
02	6664	X	614	-0-	-6050	-0-	471	1	3	3	Y	2	3	0			-0-
							138	4	2	9							
03	7378	X	688	-0-	-6690	-0-	614	1	28	3	Y	6	6	0			-0-
							39	4	7	9							
04	3570	X	779	-0-	-2791	-0-	723	1	3	3	Y	7	6	0			1
							45	4	8	9							
05	1705	X	483	-0-	-1222	-0-	430	1	35	4	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	810	X	-0-	-0-	-810	-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 #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

M O	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
*07	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	876	1	9157	3	Y	426	399	0			45
							91	4	469	9							
08	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	711	1	7111	3	Y	320	331	0			34
							111	4	352	9							
*09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	651	1	6343	3	Y	246	259	0			21
							56	4	271	9							
10	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	830	1	7263	3	Y	335	340	0			16
							168	4	369	9							
11	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	788	1	7700	3	Y	426	418	0			24
							126	4	469	9							
12	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	839	1	8770	3	Y	596	593	0			27
							203	4	656	9							
01	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	930	1	8986	3	Y	622	608	0			41
							421	4	684	9							
02	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	726	1	7407	3	Y	487	488	0			40
							212	4	536	9							
03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	949	1	10516	3	Y	712	697	0			55
							61	4	783	9							
04	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	944	1	9840	3	Y	535	547	0			43
							59	4	589	9							
05	11036	X	3672	-0-	-7364	-0-	405	1	3041	3	Y	175	207	0			11
							33	4	193	9							
06	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

M O	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
*07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	750	1	18	3	Y	386	398	0			7
							10	4	425	9							
08	1891	N	591	-0-	-1300	-0-	484	1	9	3	Y	83	88	0			2
							7	4	91	9							
*09	1560	N	332	-0-	-1228	-0-	279	1	5	3	Y	40	41	0			1
							4	4	44	9							
10	1209	N	294	-0-	-915	-0-	274	1	4	3	Y	13	14	0			-0-
							2	4	14	9							
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	431	1	95	3	Y	38	37	0			1
							7	4	42	9							
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	648	1	420	3	Y	208	202	0			7
							12	4	229	9							
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	574	1	475	3	Y	157	159	0			5
							2	4	173	9							
02	560	N	301	-0-	-259	-0-	193	1	2	3	Y	92	93	0			4
							5	4	101	9							
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	561	1	583	3	Y	143	142	0			5
							6	4	157	9							
04	1260	N	264	-0-	-996	-0-	177	1	5	3	Y	72	74	0			3
							3	4	79	9							
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	282	1	225	3	Y	184	184	0			3
							13	4	202	9							
*06	1260	N	460	-0-	-800	-0-	238	1	19	3	Y	181	180	0			4
							4	4	199	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	860	1	2241	3	Y	255	258	0			4
							11	4	281	9							
08	3937	X	3123	-0-	-814	-0-	836	1	2275	3	Y	-0-	4	0			-0-
							12	4									
*09	3150	X	3122	-0-	-28	-0-	849	1	2260	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	810	1	2306	3	Y	71	69	0			2
							7	4	78	9							
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	787	1	2758	3	Y	140	138	0			4
							13	4	154	9							
12	4185	X	1653	-0-	-2532	-0-	769	1	713	3	Y	142	141	0			5
							15	4	156	9							
01	4185	X	3513	-0-	-672	-0-	826	1	2534	3	Y	135	136	0			4
							4	4	149	9							
02	3752	X	2243	-0-	-1509	-0-	499	1	1581	3	Y	136	134	0			6
							13	4	150	9							
03	4154	X	2873	-0-	-1281	-0-	577	1	1439	3	Y	773	752	0			27
							7	4	850	9							
04	3780	X	665	-0-	-3115	-0-	495	1	30	3	Y	121	144	0			4
							7	4	133	9							
05	3906	X	822	-0-	-3084	-0-	546	1	12	3	Y	217	217	0			4
							25	4	239	9							
*06	3390	X	894	-0-	-2496	-0-	564	1	33	3	Y	262	260	0			6
							9	4	288	9							

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

M O	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
*07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	822	1	2394	3	Y	413	413	0			7
							11	4	454	9							
08	3627	X	2558	-0-	-1069	-0-	819	1	1357	3	Y	337	337	0			7
							11	4	371	9							
*09	3510	X	2592	-0-	-918	-0-	869	1	1325	3	Y	349	347	0			9
							14	4	384	9							
10	3689	X	3012	-0-	-677	-0-	846	1	1761	3	Y	362	361	0			10
							7	4	398	9							
11	3570	X	2555	-0-	-1015	-0-	722	1	1485	3	Y	305	305	0			10
							12	4	336	9							
12	3689	X	2466	-0-	-1223	-0-	776	1	1354	3	Y	292	292	0			10
							15	4	321	9							
01	3844	X	2035	-0-	-1809	-0-	574	1	1147	3	Y	283	284	0			9
							3	4	311	9							
02	3472	X	1001	-0-	-2471	-0-	194	1	592	3	Y	191	192	0			8
							5	4	210	9							
03	3844	X	2574	-0-	-1270	-0-	756	1	1338	3	Y	428	421	0			15
							9	4	471	9							
04	2550	X	1844	-0-	-706	-0-	404	1	1167	3	Y	243	249	0			9
							6	4	267	9							
05	2480	X	802	-0-	-1678	-0-	201	1	462	3	Y	118	125	0			2
							9	4	130	9							
*06	2490	X	751	-0-	-1739	-0-	86	1	603	3	Y	55	56	0			1
							1	4	61	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*07	3131	X	1524	-0-	-1607	-0-	599	1	665	3	Y	229	232	0			4
							8	4	252	9							
08	2666	X	2244	-0-	-422	-0-	775	1	1164	3	Y	267	265	0			6
							11	4	294	9							
*09	2550	X	2064	-0-	-486	-0-	777	1	1003	3	Y	247	247	0			6
							12	4	272	9							
10	2635	X	2162	-0-	-473	-0-	769	1	1123	3	Y	239	238	0			7
							7	4	263	9							
11	2340	X	1861	-0-	-479	-0-	695	1	898	3	Y	234	234	0			7
							11	4	257	9							
12	2852	X	1735	-0-	-1117	-0-	737	1	467	3	Y	470	460	0			17
							14	4	517	9							
01	2945	X	1721	-0-	-1224	-0-	733	1	742	3	Y	221	231	0			7
							3	4	243	9							
02	1848	N	1465	-0-	-383	-0-	459	1	830	3	Y	150	151	0			6
							11	4	165	9							
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	754	1	832	3	Y	139	140	0			5
							9	4	153	9							
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	756	1	1041	3	Y	186	184	0			7
							11	4	205	9							
05	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	754	1	274	3	Y	310	311	0			6
							34	4	341	9							
*06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1199	1	473	3	Y	276	275	0			7
							18	4	304	9							

MAY B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	779	1	2188	3	Y	586	586	0			4
							27	4	645	9							
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	545	1	2166	3	Y	494	495	0			3
							14	4	543	9							
*09	4170	X	3562	-0-	-608	-0-	853	1	2040	3	Y	579	578	0			4
							32	4	637	9							
10	4309	X	2644	-0-	-1665	-0-	804	1	1252	3	Y	506	505	0			5
							31	4	557	9							
11	4170	X	3528	-0-	-642	-0-	834	1	2130	3	Y	482	482	0			5
							34	4	530	9							
12	5208	X	3623	-0-	-1585	-0-	876	1	2163	3	Y	499	498	0			6
							35	4	549	9							
01	5208	X	3479	-0-	-1729	-0-	763	1	2180	3	Y	460	459	0			7
							30	4	506	9							
02	4228	X	2112	-0-	-2116	-0-	506	1	1203	3	Y	340	340	0			7
							29	4	374	9							
03	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	732	1	1785	3	Y	1165	1153	0			19
							28	4	1282	9							
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	461	1	2533	3	Y	929	934	0			14
							11	4	1022	9							
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	454	1	3577	3	Y	943	931	0			26
							11	4	1037	9							
*06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	392	1	3036	3	Y	1073	1088	0			11
							17	4	1180	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 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. (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
*07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	751	1	4245	3	Y	1237	1213	0			27
							11	4	1361	9							
08	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	1293	1	6103	3	Y	966	971	0			22
							21	4	1063	9							
*09	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	1117	1	4492	3	Y	718	719	0			21
							24	4	790	9							
10	5115	X	4228	-0-	-887	-0-	802	1	2746	3	Y	602	606	0			17
							18	4	662	9							
11	4950	X	945	-0-	-4005	-0-	609	1	4	3	Y	294	303	0			8
							9	4	323	9							
12	5115	X	509	-0-	-4606	-0-	368	1	6	3	Y	116	121	0			3
							7	4	128	9							
01	5115	X	864	-0-	-4251	-0-	469	1	1	3	Y	348	341	0			10
							11	4	383	9							
02	6496	X	245	-0-	-6251	-0-	175	1	11	4	Y	54	62	0			2
							59	9									
03	5022	X	1430	-0-	-3592	-0-	679	1	11	4	Y	673	653	0			22
							740	9									
04	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	729	1	10	4	Y	1163	1148	0			37
							1279	9									
05	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	706	1	14	4	Y	997	1005	0			29
							1097	9									
*06	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	742	1	1	3	Y	867	866	0			30
							9	4	954	9							

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	609	1	1049	3	Y	196	199	0			3
							8	4	216	9							
08	3596	X	793	-0-	-2803	-0-	505	1	66	3	Y	195	194	0			4
							7	4	215	9							
*09	3480	X	1255	-0-	-2225	-0-	326	1	724	3	Y	182	181	0			5
							5	4	200	9							
10	3596	X	3295	-0-	-301	-0-	838	1	1927	3	Y	475	466	0			14
							7	4	523	9							
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	830	1	2392	3	Y	526	523	0			17
							14	4	579	9							
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	874	1	1817	3	Y	516	515	0			18
							17	4	568	9							
01	4030	X	3039	-0-	-991	-0-	815	1	1711	3	Y	463	467	0			14
							4	4	509	9							
02	3808	X	1848	-0-	-1960	-0-	505	1	1114	3	Y	196	202	0			8
							13	4	216	9							
03	4216	X	2203	-0-	-2013	-0-	773	1	1137	3	Y	258	257	0			9
							9	4	284	9							
04	3810	X	2072	-0-	-1738	-0-	547	1	1161	3	Y	324	321	0			12
							8	4	356	9							
05	3317	X	1725	-0-	-1592	-0-	588	1	776	3	Y	304	310	0			6
							27	4	334	9							
*06	2940	X	1553	-0-	-1387	-0-	560	1	703	3	Y	255	255	0			6
							9	4	281	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*07	5084	X	3457	-0-	-1627	-0-	659	1	2339	3	Y	409	415	0			9
							9	4	450	9							
08	3627	X	3131	-0-	-496	-0-	750	1	1981	3	Y	353	354	0			8
							12	4	388	9							
*09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	801	1	2896	3	Y	563	555	0			16
							17	4	619	9							
10	3782	X	3120	-0-	-662	-0-	626	1	1946	3	Y	485	488	0			13
							14	4	534	9							
11	3660	X	2410	-0-	-1250	-0-	586	1	1352	3	Y	421	422	0			12
							9	4	463	9							
12	4929	X	3643	-0-	-1286	-0-	699	1	2343	3	Y	533	529	0			16
							15	4	586	9							
01	4929	X	2200	-0-	-2729	-0-	465	1	1349	3	Y	341	347	0			10
							11	4	375	9							
02	4452	X	1745	-0-	-2707	-0-	323	1	1221	3	Y	164	167	0			7
							21	4	180	9							
03	3751	X	2925	-0-	-826	-0-	703	1	2121	3	Y	82	86	0			3
							11	4	90	9							
04	3540	X	3532	-0-	-8	-0-	652	1	2367	3	Y	458	446	0			15
							9	4	504	9							
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	661	1	2569	3	Y	591	589	0			17
							13	4	650	9							
*06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	684	1	2917	3	Y	670	664	0			23
							9	4	737	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	763	1	1143	3	Y	466	464	0			10
							422	4	513	9							
08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	763	1	1060	3	Y	383	385	0			8
							118	4	421	9							
*09	2190	X	945	-0-	-1245	-0-	622	1	28	3	Y	151	156	0			3
							129	4	166	9							
10	2852	X	1178	-0-	-1674	-0-	669	1	36	3	Y	244	240	0			7
							205	4	268	9							
11	2760	X	1052	-0-	-1708	-0-	537	1	32	3	Y	235	236	0			6
							224	4	259	9							
12	2852	X	1040	-0-	-1812	-0-	582	1	6	3	Y	226	225	0			7
							203	4	249	9							
01	2294	X	1045	-0-	-1249	-0-	519	1	51	3	Y	210	213	0			4
							244	4	231	9							
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	375	1	126	3	Y	156	156	0			4
							387	4	172	9							
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	565	1	253	3	Y	229	230	0			3
							115	4	252	9							
04	1020	N	876	-0-	-144	-0-	522	1	16	3	Y	208	208	0			3
							109	4	229	9							
05	1178	N	870	-0-	-308	-0-	473	1	17	3	Y	195	195	0			3
							165	4	215	9							
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	439	1	8	3	Y	577	570	0			10
							59	4	635	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	682	1	4573	3	Y	253	254	0			1
							152	4	278	9							
08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	1033	1	5927	3	Y	624	621	0			4
							86	4	686	9							
*09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	893	1	4673	3	Y	642	640	0			6
							135	4	706	9							
10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	854	1	4161	3	Y	671	670	0			7
							142	4	738	9							
11	7350	X	5883	-0-	-1467	-0-	902	1	4231	3	Y	619	620	0			6
							69	4	681	9							
12	7595	X	3215	-0-	-4380	-0-	476	1	2276	3	Y	343	345	0			4
							86	4	377	9							
01	7595	X	1100	-0-	-6495	-0-	524	1	61	3	Y	439	435	0			8
							32	4	483	9							
02	6244	X	18	-0-	-6226	-0-	14	1	2	3	Y	1	9	0			-0-
							1	4	1	9							
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	556	1	4069	3	Y	734	724	0			10
							30	4	807	9							
*06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	419	1	2249	3	Y	430	433	0			7
							16	4	473	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

*09	3000	N	3263	-0-	263	810	751	1	1267	3	Y	1121	1121	0			28
							12	4	1233	9							
10	1953	N	1143	-0-	-810	-0-	303	1	2	3	Y	759	765	0			22
							3	4	835	9							
11	2370	X	673	-0-	-1697	-0-	409	1	7	4	Y	234	249	0			7
							257	9									
12	2449	X	780	-0-	-1669	-0-	421	1	18	3	Y	303	299	0			11
							8	4	333	9							
01	2449	X	703	-0-	-1746	-0-	555	1	2	3	Y	131	138	0			4
							2	4	144	9							
02	756	X	659	-0-	-97	-0-	342	1	8	4	Y	281	273	0			12
							309	9									
03	837	X	566	-0-	-271	-0-	484	1	1	3	Y	69	79	0			2
							5	4	76	9							
04	750	X	494	-0-	-256	-0-	432	1	1	3	Y	50	50	0			2
							6	4	55	9							
05	775	X	537	-0-	-238	-0-	483	1	22	4	Y	29	30	0			1
							32	9									
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	503	1	3	3	Y	130	128	0			3
							8	4	143	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

M O	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	6480	X	4344	-0-	-2136	-0-	575	1	3677	3	Y	75					652
							9	4	83	9							
10	6696	X	4224	-0-	-2472	-0-	541	1	3621	3	Y	52	185	1			519
							5	4	57	9							
11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					519
12	11315	X	10418	-0-	-897	-0-	681	1	8577	3	Y	1041	1524	0			36
							15	4	1145	9							
01	11315	X	8074	-0-	-3241	-0-	784	1	6764	3	Y	474	385	0			125
							5	4	521	9							
02	4312	X	3217	-0-	-1095	-0-	514	1	2647	3	Y	38					163
							14	4	42	9							
03	9579	X	9461	-0-	-118	-0-	942	1	8081	3	Y	387	392	1			158
							12	4	426	9							
04	17250	X	7607	-0-	-9643	-0-	969	1	6333	3	Y	264	190	1			232
							15	4	290	9							
05	17825	X	7859	-0-	-9966	-0-	1055	1	6528	3	Y	207	367	1			72
							48	4	228	9							
*06	9150	X	6431	-0-	-2719	-0-	962	1	5297	3	Y	142					214
							16	4	156	9							

LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

*07	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	748	1	4073	3	Y	1318	1316	0			27
							402	4	1450	9							
08	9238	X	6150	-0-	-3088	-0-	751	1	3977	3	Y	1189	1190	0			26
							114	4	1308	9							
*09	8700	X	5635	-0-	-3065	-0-	823	1	3416	3	Y	1118	1118	0			26
							166	4	1230	9							
10	7595	X	5953	-0-	-1642	-0-	888	1	3677	3	Y	1021	1016	0			31
							265	4	1123	9							
11	7350	X	5858	-0-	-1492	-0-	724	1	3822	3	Y	928	934	0			25
							291	4	1021	9							
12	6665	X	4615	-0-	-2050	-0-	539	1	2943	3	Y	865	864	0			26
							181	4	952	9							
01	6851	X	4846	-0-	-2005	-0-	561	1	3072	3	Y	872	881	0			17
							254	4	959	9							
02	6188	X	3440	-0-	-2748	-0-	358	1	2006	3	Y	642	643	0			16
							370	4	706	9							
03	6851	X	5690	-0-	-1161	-0-	663	1	3947	3	Y	864	870	0			10
							130	4	950	9							
04	5850	X	5683	-0-	-167	-0-	684	1	3964	3	Y	815	814	0			11
							138	4	897	9							
05	5456	X	5346	-0-	-110	-0-	691	1	3506	3	Y	833	833	0			11
							233	4	916	9							
*06	5520	X	4857	-0-	-663	-0-	669	1	3381	3	Y	653	653	0			11
							89	4	718	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*07	1550	N	120	-0-	-1430	-0-	6	1	77	3	Y	34	35	0			1
							37	9									
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*09	1500	X	81	-0-	-1419	-0-	77	1	3	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	647	X	647	-0-	-0-	-0-	531	1	35	3	Y	70	68	0			2
							4	4	77	9							
11	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	600	1	978	3	Y	176	172	0			6
							10	4	194	9							
12	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	364	1	688	3	Y	214	212	0			8
							7	4	235	9							
01	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	395	1	909	3	Y	266	266	0			8
							2	4	293	9							
02	1764	N	905	-0-	-859	-0-	210	1	384	3	Y	278	275	0			11
							5	4	306	9							
03	1302	N	574	-0-	-728	-0-	477	1	3	3	Y	81	89	0			3
							5	4	89	9							
04	1680	N	603	-0-	-1077	-0-	439	1	8	3	Y	136	134	0			5
							6	4	150	9							
05	992	N	535	-0-	-457	-0-	471	1	6	3	Y	33	37	0			1
							22	4	36	9							
*06	570	N	437	-0-	-133	-0-	427	1	3	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

*07	10509	X	4306	-0-	-6203	-0-	578	1	3258	3	Y	419	427	0			9
							9	4	461	9							
08	8339	X	1911	-0-	-6428	-0-	610	1	949	3	Y	312	314	0			7
							9	4	343	9							
*09	8070	X	1893	-0-	-6177	-0-	622	1	691	3	Y	515	507	0			15
							13	4	567	9							
10	8339	X	5865	-0-	-2474	-0-	663	1	4635	3	Y	502	503	0			14
							15	4	552	9							
11	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	1046	1	7016	3	Y	791	783	0			22
							18	4	870	9							
12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	920	1	5532	3	Y	1278	1262	0			38
							20	4	1406	9							
01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	1040	1	8620	3	Y	858	872	0			24
							25	4	944	9							
02	9156	X	6336	-0-	-2820	-0-	539	1	5340	3	Y	382	389	0			17
							37	4	420	9							
03	10137	X	8132	-0-	-2005	-0-	1080	1	6264	3	Y	700	694	0			23
							18	4	770	9							
04	10170	X	7511	-0-	-2659	-0-	974	1	5625	3	Y	816	813	0			26
							14	4	898	9							
05	10509	X	5128	-0-	-5381	-0-	612	1	3847	3	Y	597	606	0			17
							12	4	657	9							
*06	10170	X	1686	-0-	-8484	-0-	426	1	1083	3	Y	156	168	0			5
							5	4	172	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 O	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
*07	6789	X	4861	-0-	-1928	-0-	1021	1	2621	3	Y	1099	1090	0			32
							10	4	1209	9							
08	6789	X	4191	-0-	-2598	-0-	893	1	2202	3	Y	992	1001	0			23
							5	4	1091	9							
*09	6570	X	4178	-0-	-2392	-0-	943	1	2171	3	Y	963	959	0			27
							5	4	1059	9							
10	5983	X	4720	-0-	-1263	-0-	953	1	2608	3	Y	1029	1023	0			33
							27	4	1132	9							
11	5310	X	5062	-0-	-248	-0-	940	1	2962	3	Y	1037	1045	0			25
							19	4	1141	9							
12	4867	X	4257	-0-	-610	-0-	741	1	2429	3	Y	957	948	0			34
							34	4	1053	9							
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	782	1	3063	3	Y	980	990	0			24
							12	4	1078	9							
02	4732	X	2640	-0-	-2092	-0-	564	1	1517	3	Y	500	518	0			6
							9	4	550	9							
03	5239	X	3272	-0-	-1967	-0-	604	1	1930	3	Y	669	666	0			9
							2	4	736	9							
04	5070	X	2926	-0-	-2144	-0-	456	1	1674	3	Y	721	717	0			13
							3	4	793	9							
05	4929	X	2708	-0-	-2221	-0-	425	1	1376	3	Y	821	825	0			9
							4	4	903	9							
06	4770	X	3597	-0-	-1173	-0-	361	1	2290	3	Y	855	856	0			8
							5	4	941	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

*07	5735	X	4713	-0-	-1022	-0-	805	1	3022	3	Y	730	716	0			78
							83	4	803	9							
08	5673	X	3904	-0-	-1769	-0-	775	1	2467	3	Y	492	518	0			52
							121	4	541	9							
*09	5490	X	3595	-0-	-1895	-0-	735	1	2211	3	Y	533	539	0			46
							63	4	586	9							
10	4712	X	3565	-0-	-1147	-0-	758	1	2057	3	Y	543	563	0			26
							153	4	597	9							
11	4560	X	3560	-0-	-1000	-0-	694	1	2140	3	Y	559	554	0			31
							111	4	615	9							
12	4712	X	4014	-0-	-698	-0-	680	1	2753	3	Y	379	393	0			17
							164	4	417	9							
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	718	1	2951	3	Y	674	647	0			44
							325	4	741	9							
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	658	1	2939	3	Y	471	476	0			39
							192	4	518	9							
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	822	1	3826	3	Y	499	499	0			39
							53	4	549	9							
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	795	1	3728	3	Y	535	531	0			43
							50	4	589	9							
05	4774	X	2149	-0-	-2625	-0-	360	1	1511	3	Y	226	255	0			14
							29	4	249	9							
06	4860	X	7	-0-	-4853	-0-	7	3			Y	-0-	14	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	803	1	1768	3	Y	1118	1120	0			24
							11	4	1230	9							
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	918	1	1677	3	Y	1151	1148	0			27
							14	4	1266	9							
*09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	923	1	1531	3	Y	993	991	0			29
							19	4	1092	9							
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	769	1	1456	3	Y	1030	1031	0			28
							17	4	1133	9							
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	774	1	1380	3	Y	744	751	0			21
							12	4	818	9							
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	947	1	987	3	Y	890	885	0			26
							19	4	979	9							
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	714	1	1431	3	Y	860	862	0			24
							16	4	946	9							
02	2380	X	1727	-0-	-653	-0-	424	1	731	3	Y	496	498	0			22
							26	4	546	9							
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	856	1	1036	3	Y	674	674	0			22
							14	4	741	9							
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	769	1	1200	3	Y	778	775	0			25
							11	4	856	9							
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	754	1	1495	3	Y	850	851	0			24
							15	4	935	9							
*06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	753	1	1167	3	Y	776	773	0			27
							9	4	854	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

*07	5239	X	4408	-0-	-831	-0-	446	1	3640	3	Y	287	287	0			5
							6	4	316	9							
08	4960	X	3877	-0-	-1083	-0-	598	1	2933	3	Y	306	304	0			7
							9	4	337	9							
*09	4740	X	4214	-0-	-526	-0-	698	1	3180	3	Y	295	295	0			7
							11	4	325	9							
10	4898	X	3906	-0-	-992	-0-	688	1	2952	3	Y	236	236	0			7
							6	4	260	9							
11	4260	X	3955	-0-	-305	-0-	618	1	3003	3	Y	294	292	0			9
							11	4	323	9							
12	5301	X	2527	-0-	-2774	-0-	561	1	1692	3	Y	239	240	0			8
							11	4	263	9							
01	5301	X	447	-0-	-4854	-0-	438	1	6	3	Y	1	9	0			-0-
							2	4	1	9							
02	4312	X	391	-0-	-3921	-0-	379	1	2	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
03	4588	X	485	-0-	-4103	-0-	473	1	5	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
04	3960	X	1173	-0-	-2787	-0-	236	1	654	3	Y	254	245	0			9
							4	4	279	9							
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	628	1	1669	3	Y	410	412	0			7
							29	4	451	9							
*06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	867	1	5224	3	Y	412	409	0			10
							14	4	453	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	269	1	1174	3	Y	42	165	0			36
							20	4	46	9							
08	2449	X	1496	-0-	-953	-0-	383	1	999	3	Y	76	61	0			51
							30	4	84	9							
*09	2370	X	683	-0-	-1687	-0-	490	1	141	3	Y	32	51	0			32
							17	4	35	9							
10	2449	X	2015	-0-	-434	-0-	299	1	1594	3	Y	79	63	0			48
							35	4	87	9							
11	2070	X	473	-0-	-1597	-0-	21	1	441	3	Y	9	50	0			7
							1	4	10	9							
12	1519	X	1197	-0-	-322	-0-	49	1	1084	3	Y	52	17	0			42
							7	4	57	9							
01	2015	X	71	-0-	-1944	-0-	21	1	3	4	Y	43	56	0			29
							47	9									
02	1820	X	856	-0-	-964	-0-	133	1	666	3	Y	39	6	0			62
							14	4	43	9							
03	2015	X	290	-0-	-1725	-0-	15	1	256	3	Y	16	68	0			10
							1	4	18	9							
04	1170	X	662	-0-	-508	-0-	38	1	598	3	Y	22	20	0			12
							2	4	24	9							
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	1	13	0			-0-
06	930	X	809	-0-	-121	-0-	99	1	573	3	Y	118	60	0			58
							7	4	130	9							

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

M O	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
*07	341	X	272	-0-	-69	-0-	155	1	84	3	Y	25	25	0			-0-
							5	4	28	9							
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	93	1	44	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	59	1	407	3	Y	150	148	0			2
							2	4	165	9							
11	3000	N	5904	-0-	2904	2904	764	1	3897	3	Y	1102	1091	0			13
							31	4	1212	9							
12	3100	N	5712	-0-	2612	5516	1071	1	3873	3	Y	659	664	0			8
							43	4	725	9							
01	3100	N	3846	-0-	746	6262	902	1	2254	3	Y	595	594	0			9
							35	4	655	9							
02	9378	X	3116	-0-	-6262	-0-	550	1	2133	3	Y	364	365	0			8
							33	4	400	9							
03	6572	X	2572	-0-	-4000	-0-	745	1	1269	3	Y	481	481	0			8
							29	4	529	9							
04	5910	X	1210	-0-	-4700	-0-	819	1	47	3	Y	295	299	0			4
							19	4	325	9							
05	5704	X	914	-0-	-4790	-0-	226	1	1	3	Y	620	607	0			17
							5	4	682	9							
*06	3720	X	1073	-0-	-2647	-0-	239	1	8	3	Y	742	751	0			8
							10	4	816	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	X	618	-0-	-2482	-0-	450	1	10	3	Y	48	48	0			-0-
							105	4	53	9							
08	1581	X	1125	-0-	-456	-0-	387	1	705	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
09	300	X	89	-0-	-211	-0-	27	1	4	4	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

*07	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	836	1	6449	3	Y	1001	1006	0			6
							185	4	1101	9							
08	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	817	1	5896	3	Y	927	928	0			5
							68	4	1020	9							
*09	9270	X	6781	-0-	-2489	-0-	678	1	5086	3	Y	833	830	0			8
							101	4	916	9							
10	9579	X	6474	-0-	-3105	-0-	614	1	4812	3	Y	861	860	0			9
							101	4	947	9							
11	9270	X	5953	-0-	-3317	-0-	761	1	4131	3	Y	912	912	0			9
							58	4	1003	9							
12	8556	X	5469	-0-	-3087	-0-	507	1	4096	3	Y	705	707	0			7
							90	4	776	9							
01	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	1098	1	6653	3	Y	1590	1569	0			28
							65	4	1749	9							
02	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	799	1	5397	3	Y	826	839	0			15
							51	4	909	9							
03	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	907	1	6678	3	Y	928	932	0			11
							20	4	1021	9							
04	10350	X	7093	-0-	-3257	-0-	929	1	5182	3	Y	873	872	0			12
							22	4	960	9							
05	10695	X	7230	-0-	-3465	-0-	942	1	5393	3	Y	766	767	0			11
							52	4	843	9							
*06	9270	X	7060	-0-	-2210	-0-	974	1	5077	3	Y	884	881	0			14
							37	4	972	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*07	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	625	1	2334	3	Y	941	944	0			16
							8	4	1035	9							
08	16802	X	4227	-0-	-12575	-0-	638	1	2520	3	Y	964	959	0			21
							9	4	1060	9							
*09	16260	X	3914	-0-	-12346	-0-	610	1	2327	3	Y	879	878	0			22
							10	4	967	9							
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	650	1	2496	3	Y	1030	1022	0			30
							6	4	1133	9							
11	4320	X	4249	-0-	-71	-0-	576	1	2430	3	Y	1121	1116	0			35
							10	4	1233	9							
12	5301	X	4125	-0-	-1176	-0-	594	1	2538	3	Y	892	896	0			31
							12	4	981	9							
01	5301	X	2470	-0-	-2831	-0-	461	1	1323	3	Y	622	634	0			19
							2	4	684	9							
02	4452	X	219	-0-	-4233	-0-	186	1	4	4	Y	26	44	0			1
							29	9									
03	4929	X	3502	-0-	-1427	-0-	586	1	1953	3	Y	869	840	0			30
							7	4	956	9							
04	4260	X	4066	-0-	-194	-0-	651	1	2451	3	Y	867	866	0			31
							10	4	954	9							
05	4123	X	3743	-0-	-380	-0-	672	1	2069	3	Y	883	898	0			16
							31	4	971	9							
*06	3390	X	3304	-0-	-86	-0-	644	1	1788	3	Y	784	781	0			19
							10	4	862	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

*09	T. A.		1183	-0-	1183	1711	574	1	375	3	Y	76	76	0			1
							150	4	84	9							
10	T. A.		578	-0-	578	2289	345	1	176	3	Y	28	28	0			1
							26	4	31	9							
11	T. A.		422	-0-	422	2711	298	1	52	3	Y	34	34	0			1
							35	4	37	9							
12	T. A.		880	-0-	880	3591	542	1	189	3	Y	87	86	0			2
							53	4	96	9							
01	T. A.		1021	-0-	1021	4612	569	1	237	3	Y	110	110	0			2
							94	4	121	9							
02	2800	N	451	-0-	-2349	2263	222	1	115	3	Y	49	50	0			1
							60	4	54	9							
03	2662	N	399	-0-	-2263	-0-	228	1	81	3	Y	55	55	0			1
							29	4	61	9							
04	990	N	212	-0-	-778	-0-	136	1	19	3	Y	20	21	0			-0-
							35	4	22	9							
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	279	1	450	3	Y	202	199	0			3
							113	4	222	9							
*06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	605	1	1644	3	Y	466	464	0			5
							165	4	513	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	868	1	2237	3	Y	443	440	0			6
							374	4	487	9							
08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	716	1	1041	3	Y	375	376	0			5
							250	4	413	9							
*09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	632	1	1456	3	Y	349	347	0			7
							166	4	384	9							
10	3968	X	856	-0-	-3112	-0-	482	1	176	3	Y	146	150	0			3
							37	4	161	9							
11	3840	X	814	-0-	-3026	-0-	392	1	3	3	Y	339	335	0			7
							46	4	373	9							
12	3968	X	977	-0-	-2991	-0-	540	1	47	3	Y	306	307	0			6
							53	4	337	9							
01	2728	X	811	-0-	-1917	-0-	393	1	65	4	Y	321	321	0			6
							353	9									
02	2464	X	924	-0-	-1540	-0-	461	1	5	3	Y	304	305	0			5
							124	4	334	9							
03	992	X	593	-0-	-399	-0-	435	1	1	3	Y	92	96	0			1
							56	4	101	9							
04	960	X	187	-0-	-773	-0-	117	1	1	3	Y	35	35	0			1
							30	4	39	9							
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	990	X	308	-0-	-682	-0-	193	1	10	3	Y	47	46	0			1
							53	4	52	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

M O	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
*07	8401	X	2657	-0-	-5744	-0-	740	1	1185	3	Y	375	377	0			5
							319	4	413	9							
08	8401	X	726	-0-	-7675	-0-	285	1	2	3	Y	309	310	0			4
							99	4	340	9							
*09	8130	X	6176	-0-	-1954	-0-	808	1	4630	3	Y	478	473	0			9
							212	4	526	9							
10	7502	X	251	-0-	-7251	-0-	180	1	32	3	Y	23	32	0			-0-
							14	4	25	9							
11	6090	X	392	-0-	-5698	-0-	211	1	25	3	Y	119	117	0			2
							25	4	131	9							
12	6386	X	1974	-0-	-4412	-0-	684	1	695	3	Y	479	472	0			9
							68	4	527	9							
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	888	1	4829	3	Y	919	912	0			16
							146	4	1011	9							
02	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	542	1	1259	3	Y	238	250	0			4
							146	4	262	9							
03	1984	X	621	-0-	-1363	-0-	432	1	63	3	Y	64	67	0			1
							56	4	70	9							
04	1920	X	144	-0-	-1776	-0-	101	1	26	4	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
05	1984	X	360	-0-	-1624	-0-	239	1	24	3	Y	-0-					-0-
							97	4									
06	1920	X	361	-0-	-1559	-0-	275	1	10	3	Y	1	1	0			-0-
							75	4	1	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

M O	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
*07	4030	X	24	-0-	-4006	-0-	5	1	2	4	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	4030	X	849	-0-	-3181	-0-	410	1	9	3	Y	261	258	0			3
							143	4	287	9							
*09	3900	X	713	-0-	-3187	-0-	458	1	8	3	Y	115	116	0			2
							120	4	127	9							
10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	535	1	8	3	Y	88	88	0			2
							41	4	97	9							
11	810	X	608	-0-	-202	-0-	496	1	8	3	Y	41	42	0			1
							59	4	45	9							
12	870	X	870	-0-	-0-	-0-	741	1	11	3	Y	41	41	0			1
							73	4	45	9							
01	837	X	446	-0-	-391	-0-	308	1	1	3	Y	78	78	0			1
							51	4	86	9							
02	560	N	243	-0-	-317	-0-	166	1	3	3	Y	26	27	0			-0-
							45	4	29	9							
03	868	N	563	-0-	-305	-0-	408	1	5	3	Y	88	87	0			1
							53	4	97	9							
04	420	N	156	-0-	-264	-0-	104	1	2	3	Y	21	22	0			-0-
							27	4	23	9							
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	250	1	48	3	Y	-0-					-0-
							102	4									
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	400	1	44	3	Y	37	37	0			-0-
							109	4	41	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

M O	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	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	589	1	2816	3	Y	567	568	0			11
							154	4	624	9							
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	424	1	1557	3	Y	321	326	0			6
							32	4	353	9							
11	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	895	1	7153	3	Y	726	718	0			14
							106	4	799	9							
12	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	953	1	7133	3	Y	634	636	0			12
							94	4	697	9							
01	4309	X	352	-0-	-3957	-0-	235	1	9	3	Y	63	74	0			1
							39	4	69	9							
02	8428	X	449	-0-	-7979	-0-	333	1	24	3	Y	2	3	0			-0-
							90	4	2	9							
03	9331	X	463	-0-	-8868	-0-	265	1	41	3	Y	112	111	0			1
							34	4	123	9							
04	9000	X	214	-0-	-8786	-0-	133	1	22	3	Y	23	24	0			-0-
							34	4	25	9							
05	8866	X	341	-0-	-8525	-0-	148	1	14	3	Y	108	107	0			1
							60	4	119	9							
06	480	X	162	-0-	-318	-0-	100	1	17	3	Y	16	17	0			-0-
							27	4	18	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*07	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	882	1	6270	3	Y	635	573	0			68
							91	4	699	9							
08	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	1112	1	9349	3	Y	558	567	0			59
							174	4	614	9							
*09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	991	1	6939	3	Y	662	664	0			57
							85	4	728	9							
10	7936	X	7662	-0-	-274	-0-	976	1	5955	3	Y	485	519	0			23
							197	4	534	9							
11	8790	X	7491	-0-	-1299	-0-	888	1	5830	3	Y	573	564	0			32
							143	4	630	9							
12	9083	X	8663	-0-	-420	-0-	920	1	6549	3	Y	883	875	0			40
							223	4	971	9							
01	9083	X	6933	-0-	-2150	-0-	904	1	5001	3	Y	563	566	0			37
							409	4	619	9							
02	8148	X	4381	-0-	-3767	-0-	645	1	3406	3	Y	129	155	0			11
							188	4	142	9							
03	8649	X	4735	-0-	-3914	-0-	828	1	3844	3	Y	9	19	0			1
							53	4	10	9							
04	8370	X	3857	-0-	-4513	-0-	717	1	2572	3	Y	475	438	0			38
							45	4	523	9							
05	8649	X	2548	-0-	-6101	-0-	754	1	1633	3	Y	91	123	0			6
							61	4	100	9							
06	6720	X	5182	-0-	-1538	-0-	823	1	3767	3	Y	477	441	0			42
							67	4	525	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

M O	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
*07	6045	X	2986	-0-	-3059	-0-	750	1	1601	3	Y	506	462	0			54
							78	4	557	9							
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	703	1	3264	3	Y	610	599	0			65
							110	4	671	9							
*09	4440	X	2714	-0-	-1726	-0-	680	1	1329	3	Y	588	603	0			50
							58	4	647	9							
10	4588	X	1886	-0-	-2702	-0-	685	1	1053	3	Y	9	59	0			-0-
							138	4	10	9							
11	4590	X	1888	-0-	-2702	-0-	611	1	1173	3	Y	5	5	0			-0-
							98	4	6	9							
12	4743	X	4702	-0-	-41	-0-	752	1	3746	3	Y	20	19	0			1
							182	4	22	9							
01	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	852	1	5116	3	Y	22	22	0			1
							386	4	24	9							
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	611	1	3174	3	Y	49	46	0			4
							178	4	54	9							
03	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	937	1	6449	3	Y	44	45	0			3
							60	4	48	9							
04	5940	X	4725	-0-	-1215	-0-	797	1	3797	3	Y	74	71	0			6
							50	4	81	9							
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	920	1	4546	3	Y	818	773	0			51
							75	4	900	9							
*06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	948	1	5721	3	Y	1329	1264	0			116
							78	4	1462	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	196	-0-	196	196	18	1	157	3	Y	18	17	0			1
						1	4	20	9							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-	1	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

*07	7130 X	6263	-0-	-867	-0-	1054	1	4901	3	Y	181	175	0			19
						109	4	199	9							
08	16337 X	862	-0-	-15475	-0-	643	1	19	3	Y	91	100	0			10
						100	4	100	9							
*09	15810 X	6169	-0-	-9641	-0-	1173	1	4881	3	Y	14	23	0			1
						100	4	15	9							
10	12927 X	6028	-0-	-6899	-0-	1121	1	4666	3	Y	13	13	0			1
						227	4	14	9							
11	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	1063	1	5472	3	Y	19	19	0			1
						171	4	21	9							
12	6386 X	4667	-0-	-1719	-0-	956	1	3430	3	Y	45	44	0			2
						231	4	50	9							
01	6386 X	3017	-0-	-3369	-0-	919	1	1612	3	Y	64	62	0			4
						416	4	70	9							
02	6272 X	2594	-0-	-3678	-0-	734	1	1591	3	Y	50	50	0			4
						214	4	55	9							
03	6944 X	4687	-0-	-2257	-0-	1018	1	3592	3	Y	11	14	0			1
						65	4	12	9							
04	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	1228	1	7914	3	Y	180	167	0			14
						77	4	198	9							
05	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	1269	1	7220	3	Y	66	76	0			4
						103	4	73	9							
*06	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	1023	1	3945	3	Y	1	5	0			-0-
						84	4	1	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

*07	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	479	1	4931	3	Y	217	214	0			23
						49	4	239	9							
08	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	493	1	5233	3	Y	208	209	0			22
						77	4	229	9							
*09	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	475	1	5263	3	Y	207	211	0			18
						41	4	228	9							
10	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	518	1	5547	3	Y	238	245	0			11
						105	4	262	9							
11	5850 X	3818	-0-	-2032	-0-	276	1	3290	3	Y	189	190	0			10
						44	4	208	9							
12	6169 X	4483	-0-	-1686	-0-	480	1	3571	3	Y	287	284	0			13
						116	4	316	9							
01	6169 X	3402	-0-	-2767	-0-	217	1	2833	3	Y	231	229	0			15
						98	4	254	9							
02	5796 X	1527	-0-	-4269	-0-	95	1	1261	3	Y	130	134	0			11
						28	4	143	9							
03	6417 X	3309	-0-	-3108	-0-	303	1	2815	3	Y	156	155	0			12
						19	4	172	9							
04	4350 X	3916	-0-	-434	-0-	202	1	3552	3	Y	135	136	0			11
						13	4	149	9							
05	4495 X	4107	-0-	-388	-0-	230	1	3683	3	Y	159	160	0			10
						19	4	175	9							
*06	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	254	1	3798	3	Y	161	157	0			14
						21	4	177	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

M O	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
*07	8370	X	2577	-0-	-5793	-0-	389	1	1745	3	Y	366	355	0			39
							40	4	403	9							
08	7998	X	4273	-0-	-3725	-0-	644	1	2809	3	Y	654	624	0			69
							101	4	719	9							
*09	5160	X	2767	-0-	-2393	-0-	768	1	1452	3	Y	437	469	0			37
							66	4	481	9							
10	3379	X	2713	-0-	-666	-0-	763	1	1355	3	Y	401	419	0			19
							154	4	441	9							
11	4140	X	3357	-0-	-783	-0-	616	1	2301	3	Y	310	312	0			17
							99	4	341	9							
12	4278	X	3567	-0-	-711	-0-	738	1	2258	3	Y	357	358	0			16
							178	4	393	9							
01	4278	X	2190	-0-	-2088	-0-	691	1	875	3	Y	283	281	0			18
							313	4	311	9							
02	3136	X	2134	-0-	-1002	-0-	521	1	1138	3	Y	294	288	0			24
							152	4	323	9							
03	3565	X	2702	-0-	-863	-0-	743	1	1553	3	Y	325	324	0			25
							48	4	358	9							
04	3450	X	2907	-0-	-543	-0-	736	1	1986	3	Y	126	141	0			10
							46	4	139	9							
05	3565	X	2778	-0-	-787	-0-	799	1	1774	3	Y	127	129	0			8
							65	4	140	9							
06	2610	X	2496	-0-	-114	-0-	801	1	1598	3	Y	28	34	0			2
							66	4	31	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	415	1	5532	3	Y	438	437	0			3
							15	4	482	9							
08	5983	X	5163	-0-	-820	-0-	371	1	4270	3	Y	465	465	0			3
							10	4	512	9							
*09	5700	X	4649	-0-	-1051	-0-	324	1	3822	3	Y	446	446	0			3
							12	4	491	9							
10	6448	X	3693	-0-	-2755	-0-	285	1	2954	3	Y	403	402	0			4
							11	4	443	9							
11	6240	X	3973	-0-	-2267	-0-	289	1	3203	3	Y	426	425	0			5
							12	4	469	9							
12	6448	X	4533	-0-	-1915	-0-	282	1	3753	3	Y	443	443	0			5
							11	4	487	9							
01	6355	X	4480	-0-	-1875	-0-	271	1	3708	3	Y	445	443	0			7
							11	4	490	9							
02	4256	X	2827	-0-	-1429	-0-	340	1	2069	3	Y	361	360	0			8
							21	4	397	9							
03	4557	X	3948	-0-	-609	-0-	312	1	3155	3	Y	426	427	0			7
							12	4	469	9							
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	276	1	4545	3	Y	397	398	0			6
							7	4	437	9							
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	314	1	5020	3	Y	395	390	0			11
							8	4	435	9							
*06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	295	1	4107	3	Y	429	435	0			5
							13	4	472	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277

M O	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	5370	X	1406	-0-	-3964	-0-	369	1	860	3	Y	148	149	0			1
							14	4	163	9							
10	5549	X	368	-0-	-5181	-0-	294	1	11	4	Y	57	57	0			1
							63	9									
11	2100	X	415	-0-	-1685	-0-	362	1	6	3	Y	29	30	0			-0-
							15	4	32	9							
12	2170	X	731	-0-	-1439	-0-	634	1	3	3	Y	63	62	0			1
							25	4	69	9							
01	2170	X	102	-0-	-2068	-0-	89	1	1	3	Y	8	9	0			-0-
							3	4	9	9							
02	392	N	36	-0-	-356	-0-	28	1	2	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	744	N	308	-0-	-436	-0-	150	1	1	3	Y	137	135	0			2
							6	4	151	9							
04	3000	N	7016	-0-	4016	4016	621	1	5450	3	Y	845	834	0			13
							15	4	930	9							
05	3100	N	4371	-0-	1271	5287	344	1	3416	3	Y	547	545	0			15
							9	4	602	9							
*06	3000	N	1572	-0-	-1428	3859	110	1	1197	3	Y	236	248	0			3
							5	4	260	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789

*07	11842	X	7155	-0-	-4687	-0-	875	1	5480	3	Y	675	997	0			156
							57	4	743	9							
08	11842	X	7981	-0-	-3861	-0-	952	1	5844	3	Y	1065	1013	0			208
							13	4	1172	9							
*09	11460	X	5955	-0-	-5505	-0-	776	1	4246	3	Y	825	920	0			113
							25	4	908	9							
10	9548	X	6901	-0-	-2647	-0-	759	1	5164	3	Y	834	794	0			153
							61	4	917	9							
11	9240	X	7968	-0-	-1272	-0-	953	1	5916	3	Y	979	985	0			147
							22	4	1077	9							
12	7967	X	6547	-0-	-1420	-0-	945	1	4416	3	Y	1055	977	0			225
							25	4	1161	9							
01	7967	X	5213	-0-	-2754	-0-	658	1	3649	3	Y	787	756	0			256
							40	4	866	9							
02	7420	X	3424	-0-	-3996	-0-	741	1	1893	3	Y	580	477	0			359
							152	4	638	9							
03	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	1659	1	6927	3	Y	1462	1590	0			231
							110	4	1608	9							
04	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	1297	1	6116	3	Y	1204	1223	0			212
							79	4	1324	9							
05	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	1333	1	7186	3	Y	1206	1112	0			306
							75	4	1327	9							
*06	9960	X	7061	-0-	-2899	-0-	807	1	5233	3	Y	903	1066	0			143
							28	4	993	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	824	1	4080	3	Y	1041	1036	0			6
							186	4	1145	9							
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					-0-
11	6030	X	5414	-0-	-616	-0-	450	1	4200	3	Y	664	658	0			6
							34	4	730	9							
12	6231	X	4312	-0-	-1919	-0-	344	1	3462	3	Y	405	407	0			4
							60	4	446	9							
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	326	1	3185	3	Y	292	291	0			5
							19	4	321	9							
02	5516	X	2486	-0-	-3030	-0-	200	1	2087	3	Y	169	171	0			3
							13	4	186	9							
03	6107	X	2989	-0-	-3118	-0-	257	1	2470	3	Y	233	233	0			3
							6	4	256	9							
04	5400	X	2583	-0-	-2817	-0-	217	1	2098	3	Y	239	239	0			3
							5	4	263	9							
05	4402	X	2447	-0-	-1955	-0-	300	1	1871	3	Y	236	236	0			3
							16	4	260	9							
*06	3720	X	2145	-0-	-1575	-0-	203	1	1681	3	Y	230	229	0			4
							8	4	253	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	324	1	1926	3	Y	728	729	0			4
							73	4	801	9							
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	614	1	2094	3	Y	753	753	0			4
							52	4	828	9							
*09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	354	1	1669	3	Y	418	418	0			4
							54	4	460	9							
10	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	395	1	1669	3	Y	514	513	0			5
							66	4	565	9							
11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	530	1	3396	3	Y	929	925	0			9
							41	4	1022	9							
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	412	1	2926	3	Y	910	909	0			10
							74	4	1001	9							
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	534	1	2572	3	Y	601	601	0			10
							32	4	661	9							
02	5040	X	3564	-0-	-1476	-0-	392	1	2243	3	Y	822	817	0			15
							25	4	904	9							
03	5580	X	5287	-0-	-293	-0-	761	1	3394	3	Y	1014	1017	0			12
							17	4	1115	9							
04	4980	X	3816	-0-	-1164	-0-	679	1	2400	3	Y	655	658	0			9
							16	4	721	9							
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	857	1	2954	3	Y	557	558	0			8
							47	4	613	9							
*06	5130	X	3909	-0-	-1221	-0-	778	1	2641	3	Y	419	420	0			7
							29	4	461	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	719	1	7555	3	Y	996	990	0			6
							156	4	1096	9							
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	605	1	6296	3	Y	771	773	0			4
							50	4	848	9							
*09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	570	1	5136	3	Y	476	476	0			4
							84	4	524	9							
10	9517	X	8060	-0-	-1457	-0-	564	1	6623	3	Y	712	708	0			8
							90	4	783	9							
11	9210	X	5197	-0-	-4013	-0-	361	1	4271	3	Y	489	492	0			5
							27	4	538	9							
12	9517	X	4478	-0-	-5039	-0-	290	1	3519	3	Y	563	562	0			6
							50	4	619	9							
01	8618	X	4410	-0-	-4208	-0-	285	1	3529	3	Y	526	523	0			9
							17	4	579	9							
02	7672	X	3446	-0-	-4226	-0-	234	1	2825	3	Y	337	340	0			6
							16	4	371	9							
03	8494	X	4419	-0-	-4075	-0-	293	1	3689	3	Y	391	392	0			5
							7	4	430	9							
04	5190	X	3372	-0-	-1818	-0-	261	1	2784	3	Y	292	293	0			4
							6	4	321	9							
05	5022	X	3456	-0-	-1566	-0-	271	1	2892	3	Y	253	253	0			4
							15	4	278	9							
*06	4290	X	3021	-0-	-1269	-0-	235	1	2520	3	Y	234	234	0			4
							9	4	257	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3990	X	1822	-0-	-2168	-0-	216	1	1345	3	Y	208	206	0			2
							32	4	229	9							
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	921	1	3208	3	Y	483	480	0			5
							155	4	531	9							
11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	758	1	2601	3	Y	383	384	0			4
							59	4	421	9							
12	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	563	1	1373	3	Y	228	230	0			2
							103	4	251	9							
01	5735	X	2780	-0-	-2955	-0-	783	1	1578	3	Y	338	334	0			6
							47	4	372	9							
02	5180	X	1382	-0-	-3798	-0-	464	1	664	3	Y	205	207	0			4
							28	4	226	9							
03	5735	X	2604	-0-	-3131	-0-	703	1	1566	3	Y	291	292	0			3
							15	4	320	9							
04	3840	X	2792	-0-	-1048	-0-	717	1	1739	3	Y	290	289	0			4
							17	4	319	9							
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	910	1	2679	3	Y	593	589	0			8
							50	4	652	9							
*06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	771	1	2338	3	Y	477	478	0			7
							29	4	525	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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. (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
*07	1209	N	40	-0-	-1169	-0-	4	1	21	3	Y	12	14	0			-0-
							2	4	13	9							
08	1271	X	998	-0-	-273	-0-	188	1	588	3	Y	142	140	0			2
							66	4	156	9							
*09	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	296	1	916	3	Y	118	118	0			2
							77	4	130	9							
10	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	386	1	943	3	Y	135	135	0			2
							29	4	149	9							
11	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	590	1	308	3	Y	139	138	0			3
							70	4	153	9							
12	1457	X	1214	-0-	-243	-0-	603	1	378	3	Y	158	158	0			3
							59	4	174	9							
01	1519	X	944	-0-	-575	-0-	508	1	189	3	Y	148	148	0			3
							84	4	163	9							
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	411	1	246	3	Y	171	171	0			3
							111	4	188	9							
03	1209	N	925	-0-	-284	-0-	595	1	71	3	Y	165	166	0			2
							77	4	182	9							
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	519	1	91	3	Y	181	180	0			3
							134	4	199	9							
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	608	1	178	3	Y	152	153	0			2
							247	4	167	9							
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	560	1	40	3	Y	80	81	0			1
							153	4	88	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

*07	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	940	1	1621	3	Y	282	282	0			2
							32	4	310	9							
08	3410	X	2995	-0-	-415	-0-	885	1	1775	3	Y	284	284	0			2
							23	4	312	9							
*09	3300	X	2675	-0-	-625	-0-	711	1	1667	3	Y	245	245	0			2
							27	4	270	9							
10	3410	X	2776	-0-	-634	-0-	756	1	1675	3	Y	286	285	0			3
							30	4	315	9							
11	3030	X	2308	-0-	-722	-0-	723	1	1240	3	Y	287	287	0			3
							29	4	316	9							
12	3720	X	2172	-0-	-1548	-0-	675	1	1184	3	Y	260	260	0			3
							27	4	286	9							
01	3720	X	2126	-0-	-1594	-0-	724	1	1000	3	Y	340	338	0			5
							28	4	374	9							
02	3640	X	1364	-0-	-2276	-0-	436	1	668	3	Y	214	214	0			5
							25	4	235	9							
03	3534	X	1673	-0-	-1861	-0-	478	1	820	3	Y	324	324	0			5
							19	4	356	9							
04	2310	X	2192	-0-	-118	-0-	589	1	1174	3	Y	377	376	0			6
							14	4	415	9							
05	2325	X	2023	-0-	-302	-0-	689	1	890	3	Y	388	383	0			11
							17	4	427	9							
*06	2070	X	1737	-0-	-333	-0-	619	1	601	3	Y	445	451	0			5
							27	4	490	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7130	X	6009	-0-	-1121	-0-	900	1	3590	3	Y	1353	1353	0			8
							31	4	1488	9							
08	6789	X	5911	-0-	-878	-0-	840	1	3632	3	Y	1288	1287	0			9
							22	4	1417	9							
*09	6570	X	5212	-0-	-1358	-0-	667	1	3254	3	Y	1151	1152	0			8
							25	4	1266	9							
10	6727	X	4557	-0-	-2170	-0-	701	1	3345	3	Y	440	443	0			5
							27	4	484	9							
11	6270	X	4066	-0-	-2204	-0-	695	1	2994	3	Y	317	318	0			4
							28	4	349	9							
12	6789	X	4124	-0-	-2665	-0-	619	1	3082	3	Y	362	362	0			4
							25	4	398	9							
01	6789	X	4383	-0-	-2406	-0-	770	1	3228	3	Y	323	322	0			5
							30	4	355	9							
02	6412	X	2314	-0-	-4098	-0-	325	1	1534	3	Y	396	392	0			9
							19	4	436	9							
03	5270	X	4438	-0-	-832	-0-	541	1	3432	3	Y	404	406	0			7
							21	4	444	9							
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	721	1	4505	3	Y	395	396	0			6
							17	4	435	9							
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	860	1	5106	3	Y	405	400	0			11
							21	4	446	9							
*06	4290	X	2190	-0-	-2100	-0-	317	1	1683	3	Y	160	169	0			2
							14	4	176	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3348	X	3103	-0-	-245	-0-	772	1	1399	3	Y	460	462	0			10
							426	4	506	9							
08	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	636	1	2017	3	Y	257	261	0			6
							98	4	283	9							
*09	3330	X	2731	-0-	-599	-0-	515	1	1714	3	Y	361	359	0			8
							105	4	397	9							
10	3441	X	966	-0-	-2475	-0-	503	1	204	3	Y	95	100	0			3
							154	4	105	9							
11	3330	X	412	-0-	-2918	-0-	279	1	116	4	Y	15	18	0			-0-
							17	9									
12	3131	X	115	-0-	-3016	-0-	85	1	30	4	Y	-0-					-0-
01	3131	X	283	-0-	-2848	-0-	192	1	91	4	Y	-0-					-0-
02	2828	X	440	-0-	-2388	-0-	169	1	3	3	Y	85	83	0			2
							174	4	94	9							
03	1457	X	464	-0-	-993	-0-	76	1	55	3	Y	289	288	0			3
							15	4	318	9							
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	653	1	1486	3	Y	1059	1048	0			14
							135	4	1165	9							
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	711	1	1731	3	Y	961	962	0			13
							243	4	1057	9							
*06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	631	1	1388	3	Y	817	816	0			14
							85	4	899	9							

MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	527	1	7	3	Y	1003	997	0			15
							21	4	1103	9							
02	1680	X	585	-0-	-1095	-0-	192	1	11	4	Y	347	354	0			8
							382	9									
03	1860	X	919	-0-	-941	-0-	404	1	16	4	Y	454	454	0			8
							499	9									
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	706	1	1516	3	Y	606	605	0			9
							16	4	667	9							
05	1674	X	1274	-0-	-400	-0-	701	1	229	3	Y	297	298	0			8
							17	4	327	9							
*06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	750	1	302	3	Y	713	713	0			8
							32	4	784	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3030 X	1559	-0-	-1471	-0-	877	1	422	3	N	206	207	0			1
						33	4	227	9							
10	3131 X	1962	-0-	-1169	-0-	795	1	798	3	N	307	305	0			3
						31	4	338	9							
11	2340 X	1975	-0-	-365	-0-	654	1	844	3	N	410	408	0			5
						26	4	451	9							
12	2666 X	1815	-0-	-851	-0-	448	1	953	3	N	360	361	0			4
						18	4	396	9							
01	2759 X	2087	-0-	-672	-0-	715	1	887	3	N	415	413	0			6
						28	4	457	9							
02	2492 X	1100	-0-	-1392	-0-	397	1	401	3	N	254	254	0			6
						23	4	279	9							
03	2759 X	1646	-0-	-1113	-0-	658	1	460	3	N	456	454	0			8
						26	4	502	9							
04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	928	1	976	3	N	370	372	0			6
						22	4	407	9							
05	2263 X	1535	-0-	-728	-0-	547	1	769	3	N	187	188	0			5
						13	4	206	9							
*06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	783	1	2292	3	N	465	465	0			5
						34	4	512	9							

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

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-

KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

*07	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	464	1	2630	3	Y	918	915	0			5
						104	4	1010	9							
08	T. A.	5788	-0-	5788	5788	822	1	3580	3	Y	1197	1195	0			7
						69	4	1317	9							
*09	T. A.	4596	-0-	4596	10384	631	1	2868	3	Y	910	909	0			8
						96	4	1001	9							
10	T. A.	4351	-0-	4351	14735	518	1	2789	3	Y	871	870	0			9
						86	4	958	9							
11	T. A.	4122	-0-	4122	18857	495	1	2630	3	Y	872	873	0			8
						38	4	959	9							
12	T. A.	3922	-0-	3922	22779	435	1	2489	3	Y	836	835	0			9
						78	4	920	9							
01	T. A.	3869	-0-	3869	26648	502	1	2444	3	Y	812	807	0			14
						30	4	893	9							
02	29051 X	2403	-0-	-26648	-0-	330	1	1493	3	Y	508	513	0			9
						21	4	559	9							
03	4867 X	3891	-0-	-976	-0-	483	1	2543	3	Y	776	776	0			9
						11	4	854	9							
04	4140 X	3404	-0-	-736	-0-	470	1	2102	3	Y	746	744	0			11
						11	4	821	9							
05	4278 X	3605	-0-	-673	-0-	514	1	2235	3	Y	753	753	0			11
						28	4	828	9							
*06	3780 X	3222	-0-	-558	-0-	443	1	1989	3	Y	703	703	0			11
						17	4	773	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

M O	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
*07	4681	X	3339	-0-	-1342	-0-	630	1	2119	3	Y	406	409	0			2
							143	4	447	9							
08	4681	X	2952	-0-	-1729	-0-	739	1	1852	3	Y	272	272	0			2
							62	4	299	9							
*09	4500	X	2773	-0-	-1727	-0-	577	1	1799	3	Y	281	280	0			3
							88	4	309	9							
10	4650	X	2899	-0-	-1751	-0-	474	1	1948	3	Y	362	361	0			4
							79	4	398	9							
11	4320	X	2559	-0-	-1761	-0-	442	1	1659	3	Y	385	385	0			4
							34	4	424	9							
12	3348	X	1898	-0-	-1450	-0-	386	1	1168	3	Y	249	250	0			3
							70	4	274	9							
01	3379	X	2280	-0-	-1099	-0-	459	1	1390	3	Y	366	363	0			6
							28	4	403	9							
02	3052	X	2548	-0-	-504	-0-	371	1	1881	3	Y	248	249	0			5
							23	4	273	9							
03	3379	X	1891	-0-	-1488	-0-	443	1	1069	3	Y	335	336	0			4
							10	4	369	9							
04	2550	X	2069	-0-	-481	-0-	575	1	972	3	Y	462	459	0			7
							14	4	508	9							
05	2821	X	2258	-0-	-563	-0-	691	1	1076	3	Y	412	413	0			6
							38	4	453	9							
*06	2730	X	1745	-0-	-985	-0-	383	1	1087	3	Y	237	239	0			4
							14	4	261	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	630	1	3280	3	Y	575	575	0			12
							340	4	633	9							
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	680	1	3592	3	Y	484	485	0			11
							103	4	532	9							
*09	4980	X	4445	-0-	-535	-0-	727	1	3120	3	Y	410	412	0			9
							147	4	451	9							
10	5146	X	3969	-0-	-1177	-0-	692	1	2598	3	Y	429	425	0			13
							207	4	472	9							
11	4980	X	3998	-0-	-982	-0-	613	1	2661	3	Y	433	434	0			12
							248	4	476	9							
12	4929	X	4289	-0-	-640	-0-	598	1	3038	3	Y	410	410	0			12
							202	4	451	9							
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	665	1	3390	3	Y	692	691	0			13
							302	4	761	9							
02	4452	X	3309	-0-	-1143	-0-	468	1	2013	3	Y	314	319	0			8
							483	4	345	9							
03	4650	X	3934	-0-	-716	-0-	596	1	2861	3	Y	326	330	0			4
							118	4	359	9							
04	5130	X	3551	-0-	-1579	-0-	598	1	2499	3	Y	302	302	0			4
							122	4	332	9							
05	5301	X	3932	-0-	-1369	-0-	680	1	2594	3	Y	389	388	0			5
							230	4	428	9							
*06	4950	X	3835	-0-	-1115	-0-	667	1	2651	3	Y	389	387	0			7
							89	4	428	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7347	X	6532	-0-	-815	-0-	513	1	5433	3	Y	526	529	0			9
							7	4	579	9							
08	7347	X	6789	-0-	-558	-0-	531	1	5494	3	Y	687	681	0			15
							8	4	756	9							
*09	7110	X	6799	-0-	-311	-0-	525	1	5295	3	Y	882	875	0			22
							9	4	970	9							
10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	548	1	5607	3	Y	1072	1063	0			31
							6	4	1179	9							
11	7200	X	5993	-0-	-1207	-0-	447	1	4383	3	Y	1050	1048	0			33
							8	4	1155	9							
12	8432	X	6019	-0-	-2413	-0-	473	1	4462	3	Y	976	975	0			34
							10	4	1074	9							
01	8432	X	5539	-0-	-2893	-0-	499	1	4125	3	Y	829	837	0			26
							3	4	912	9							
02	6272	X	5027	-0-	-1245	-0-	529	1	3635	3	Y	771	765	0			32
							15	4	848	9							
03	6944	X	6397	-0-	-547	-0-	675	1	4681	3	Y	939	939	0			32
							8	4	1033	9							
04	6000	X	5003	-0-	-997	-0-	663	1	3894	3	Y	396	414	0			14
							10	4	436	9							
05	6200	X	5623	-0-	-577	-0-	744	1	4344	3	Y	455	461	0			8
							34	4	501	9							
*06	6180	X	4755	-0-	-1425	-0-	677	1	3525	3	Y	493	489	0			12
							11	4	542	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8959	X	7278	-0-	-1681	-0-	1111	1	5748	3	Y	345	344	0			2
							39	4	380	9							
08	8959	X	4492	-0-	-4467	-0-	912	1	3490	3	Y	60	62	0			-0-
							24	4	66	9							
*09	7470	X	6852	-0-	-618	-0-	828	1	5985	3	Y	7	7	0			-0-
							31	4	8	9							
10	7719	X	6531	-0-	-1188	-0-	718	1	5550	3	Y	214	212	0			2
							28	4	235	9							
11	7470	X	6600	-0-	-870	-0-	727	1	5132	3	Y	647	642	0			7
							29	4	712	9							
12	9920	X	3610	-0-	-6310	-0-	615	1	2593	3	Y	343	346	0			4
							25	4	377	9							
01	9920	X	6439	-0-	-3481	-0-	733	1	5302	3	Y	341	340	0			5
							29	4	375	9							
02	8960	X	3817	-0-	-5143	-0-	427	1	3174	3	Y	173	174	0			4
							26	4	190	9							
03	7533	X	4293	-0-	-3240	-0-	394	1	3499	3	Y	350	348	0			6
							15	4	385	9							
04	7200	X	3541	-0-	-3659	-0-	507	1	2766	3	Y	233	236	0			3
							12	4	256	9							
05	7440	X	1720	-0-	-5720	-0-	1039	1	415	3	Y	219	216	0			6
							25	4	241	9							
*06	6240	X	1763	-0-	-4477	-0-	857	1	458	3	Y	374	376	0			4
							37	4	411	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

M O	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
*07	3162	X	1212	-0-	-1950	-0-	637	1	84	3	Y	426	424	0			3
							22	4	469	9							
08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	693	1	20	3	Y	444	444	0			3
							18	4	488	9							
09	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	660	1	16	3	Y	436	436	0			3
							25	4	480	9							
10	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	675	1	19	3	Y	458	456	0			5
							26	4	504	9							
11	1260	X	1258	-0-	-2	-0-	653	1	37	3	Y	493	492	0			6
							26	4	542	9							
12	1922	X	1333	-0-	-589	-0-	664	1	23	3	Y	564	563	0			7
							26	4	620	9							
01	1922	X	1268	-0-	-654	-0-	628	1	29	3	Y	534	533	0			8
							24	4	587	9							
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	467	1	135	3	Y	1206	1187	0			27
							26	4	1327	9							
03	1891	X	796	-0-	-1095	-0-	325	1	27	3	Y	392	412	0			7
							13	4	431	9							
04	1290	X	1275	-0-	-15	-0-	560	1	28	3	Y	613	611	0			9
							13	4	674	9							
05	2170	X	1270	-0-	-900	-0-	596	1	48	3	Y	555	549	0			15
							15	4	611	9							
*06	2100	X	952	-0-	-1148	-0-	441	1	17	3	Y	432	442	0			5
							19	4	475	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10509	X	8091	-0-	-2418	-0-	930	1	6535	3	Y	540	540	0			3
							32	4	594	9							
08	9455	X	7317	-0-	-2138	-0-	835	1	5938	3	Y	474	474	0			3
							23	4	521	9							
*09	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	727	1	7437	3	Y	505	504	0			4
							27	4	556	9							
10	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	698	1	7572	3	Y	475	474	0			5
							27	4	523	9							
11	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	697	1	7686	3	Y	501	500	0			6
							28	4	551	9							
12	12214	X	9534	-0-	-2680	-0-	735	1	8204	3	Y	514	514	0			6
							30	4	565	9							
01	12214	X	8933	-0-	-3281	-0-	682	1	7628	3	Y	542	540	0			8
							27	4	596	9							
02	9884	X	5280	-0-	-4604	-0-	405	1	4528	3	Y	292	294	0			6
							26	4	321	9							
03	10230	X	5913	-0-	-4317	-0-	502	1	4933	3	Y	417	416	0			7
							19	4	459	9							
04	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	915	1	8555	3	Y	564	563	0			8
							22	4	620	9							
05	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	1019	1	8922	3	Y	467	462	0			13
							25	4	514	9							
*06	8640	X	7534	-0-	-1106	-0-	853	1	6074	3	Y	518	525	0			6
							37	4	570	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252

M O	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
*07	8246	X	7796	-0-	-450	-0-	697	1	6527	3	Y	512	516	0			9
							9	4	563	9							
08	8246	X	7855	-0-	-391	-0-	715	1	6579	3	Y	500	498	0			11
							11	4	550	9							
*09	7980	X	7408	-0-	-572	-0-	704	1	6162	3	Y	482	481	0			12
							12	4	530	9							
10	7998	X	7553	-0-	-445	-0-	712	1	6255	3	Y	526	523	0			15
							7	4	579	9							
11	8430	X	7213	-0-	-1217	-0-	639	1	6088	3	Y	431	432	0			14
							12	4	474	9							
12	8742	X	7362	-0-	-1380	-0-	673	1	5950	3	Y	659	650	0			23
							14	4	725	9							
01	8742	X	7153	-0-	-1589	-0-	659	1	5553	3	Y	852	848	0			27
							4	4	937	9							
02	7084	X	5650	-0-	-1434	-0-	507	1	4535	3	Y	539	544	0			22
							15	4	593	9							
03	7843	X	6162	-0-	-1681	-0-	634	1	5051	3	Y	426	433	0			15
							8	4	469	9							
04	7590	X	5582	-0-	-2008	-0-	625	1	4328	3	Y	563	558	0			20
							10	4	619	9							
05	7843	X	5541	-0-	-2302	-0-	683	1	4380	3	Y	406	419	0			7
							31	4	447	9							
*06	6930	X	5234	-0-	-1696	-0-	652	1	4176	3	Y	359	357	0			9
							11	4	395	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597

M O	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
*07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	809	1	3527	3	Y	624	624	0			4
							28	4	686	9							
08	T. A.		5483	-0-	5483	5483	919	1	3888	3	Y	593	593	0			4
							24	4	652	9							
*09	T. A.		4726	-0-	4726	10209	663	1	3441	3	Y	543	543	0			4
							25	4	597	9							
10	T. A.		3876	-0-	3876	14085	689	1	2553	3	Y	552	550	0			6
							27	4	607	9							
11	T. A.		3329	-0-	3329	17414	725	1	2019	3	Y	505	505	0			6
							29	4	556	9							
12	T. A.		3094	-0-	3094	20508	665	1	1925	3	Y	434	435	0			5
							27	4	477	9							
01	T. A.		3495	-0-	3495	24003	635	1	2308	3	Y	479	477	0			7
							25	4	527	9							
02	26520	X	2517	-0-	-24003	-0-	432	1	1673	3	Y	351	350	0			8
							26	4	386	9							
03	4557	X	3344	-0-	-1213	-0-	586	1	2296	3	Y	399	400	0			7
							23	4	439	9							
04	3810	X	3578	-0-	-232	-0-	687	1	2488	3	Y	352	354	0			5
							16	4	387	9							
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	870	1	3702	3	Y	489	481	0			13
							21	4	538	9							
*06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	728	1	2543	3	Y	438	446	0			5
							31	4	482	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

M O	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
*07	6913	X	5317	-0-	-1596	-0-	683	1	4188	3	Y	397	399	0			7
							9	4	437	9							
08	7254	X	5367	-0-	-1887	-0-	694	1	4193	3	Y	427	425	0			9
							10	4	470	9							
*09	6090	X	4493	-0-	-1597	-0-	649	1	3380	3	Y	413	412	0			10
							10	4	454	9							
10	6293	X	2822	-0-	-3471	-0-	554	1	1861	3	Y	365	365	0			10
							5	4	402	9							
11	5670	X	2458	-0-	-3212	-0-	511	1	1539	3	Y	363	362	0			11
							9	4	399	9							
12	7254	X	936	-0-	-6318	-0-	470	1	79	3	Y	344	343	0			12
							9	4	378	9							
01	7254	X	1367	-0-	-5887	-0-	492	1	517	3	Y	324	326	0			10
							2	4	356	9							
02	4508	X	774	-0-	-3734	-0-	280	1	288	3	Y	181	184	0			7
							7	4	199	9							
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	629	1	3129	3	Y	333	329	0			11
							8	4	366	9							
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	612	1	2439	3	Y	334	333	0			12
							9	4	367	9							
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	645	1	2124	3	Y	389	394	0			7
							29	4	428	9							
*06	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	816	1	5130	3	Y	383	381	0			9
							13	4	421	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	648	1	1801	3	Y	8	10	0			-0-
							8	4	9	9							
08	2945	X	2436	-0-	-509	-0-	651	1	1686	3	Y	82	80	0			2
							9	4	90	9							
*09	2850	X	2482	-0-	-368	-0-	606	1	1530	3	Y	305	299	0			8
							10	4	336	9							
10	2945	X	2887	-0-	-58	-0-	591	1	1976	3	Y	286	286	0			8
							5	4	315	9							
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	611	1	2375	3	Y	350	347	0			11
							10	4	385	9							
12	3286	X	2853	-0-	-433	-0-	639	1	1804	3	Y	361	359	0			13
							13	4	397	9							
01	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	635	1	2076	3	Y	532	528	0			17
							3	4	585	9							
02	3416	X	1772	-0-	-1644	-0-	344	1	1068	3	Y	319	323	0			13
							9	4	351	9							
03	3782	X	1770	-0-	-2012	-0-	588	1	887	3	Y	262	266	0			9
							7	4	288	9							
04	3540	X	3506	-0-	-34	-0-	672	1	2428	3	Y	360	356	0			13
							10	4	396	9							
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	741	1	2533	3	Y	1065	1059	0			19
							34	4	1172	9							
*06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	713	1	2481	3	Y	466	474	0			11
							11	4	513	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	369	-0-	369	1460	365	1	1	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
02	1937 N	477	-0-	-1460	-0-	444	1	5	3	Y	15	14	0			1
						11	4	17	9							
03	527 N	317	-0-	-210	-0-	313	1	1	3	Y	-0-	1	0			-0-
						3	4									
04	360 N	27	-0-	-333	-0-	25	1	1	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*06	300 N	26	-0-	-274	-0-	24	1	2	9	Y	2	2	0			-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

*07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	839	1	1548	3	Y	401	402	0			2
						29	4	441	9							
08	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	772	1	1425	3	Y	375	374	0			3
						20	4	413	9							
*09	2880 X	2160	-0-	-720	-0-	539	1	1285	3	Y	287	288	0			2
						20	4	316	9							
10	2976 X	2083	-0-	-893	-0-	542	1	1201	3	Y	290	289	0			3
						21	4	319	9							
11	2880 X	1970	-0-	-910	-0-	562	1	1024	3	Y	328	327	0			4
						23	4	361	9							
12	3193 X	1176	-0-	-2017	-0-	501	1	363	3	Y	265	266	0			3
						20	4	292	9							
01	3193 X	1011	-0-	-2182	-0-	458	1	136	3	Y	363	361	0			5
						18	4	399	9							
02	2884 X	622	-0-	-2262	-0-	348	1	78	3	Y	160	161	0			4
						20	4	176	9							
03	2635 X	704	-0-	-1931	-0-	458	1	49	3	Y	163	164	0			3
						18	4	179	9							
04	1980 X	893	-0-	-1087	-0-	690	1	30	3	Y	143	144	0			2
						16	4	157	9							
05	1178 X	807	-0-	-371	-0-	699	1	33	3	Y	53	54	0			1
						17	4	58	9							
*06	990 X	767	-0-	-223	-0-	254	1	9	3	Y	448	444	0			5
						11	4	493	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

*09	9750 X	2129	-0-	-7621	-0-	695	1	604	3	Y	731	731	0			5
						26	4	804	9							
10	10075 X	450	-0-	-9625	-0-	237	1	9	4	Y	185	188	0			2
						204	9									
11	1890 X	661	-0-	-1229	-0-	249	1	6	3	Y	360	358	0			4
						10	4	396	9							
12	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	909	1	2894	3	Y	805	800	0			9
						36	4	886	9							
01	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	797	1	2787	3	Y	683	682	0			10
						31	4	751	9							
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	585	1	2495	3	Y	297	300	0			7
						35	4	327	9							
03	4712 X	3906	-0-	-806	-0-	477	1	2384	3	Y	933	924	0			16
						19	4	1026	9							
04	4710 X	4476	-0-	-234	-0-	479	1	2857	3	Y	1026	1027	0			15
						11	4	1129	9							
05	4867 X	4605	-0-	-262	-0-	549	1	3336	3	Y	642	639	0			18
						14	4	706	9							
*06	4230 X	3973	-0-	-257	-0-	477	1	2829	3	Y	587	599	0			6
						21	4	646	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

M O	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
*07	3937	X	688	-0-	-3249	-0-	398	1	178	3	Y	97	100	0			2
							5	4	107	9							
08	3937	X	2148	-0-	-1789	-0-	481	1	1112	3	Y	498	489	0			11
							7	4	548	9							
*09	3270	X	1789	-0-	-1481	-0-	472	1	967	3	Y	312	315	0			8
							7	4	343	9							
10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	503	1	1510	3	Y	430	426	0			12
							4	4	473	9							
11	2280	X	1588	-0-	-692	-0-	417	1	834	3	Y	300	303	0			9
							7	4	330	9							
12	2759	X	1603	-0-	-1156	-0-	419	1	794	3	Y	347	344	0			12
							8	4	382	9							
01	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	531	1	1423	3	Y	458	456	0			14
							2	4	504	9							
02	2716	X	642	-0-	-2074	-0-	374	1	3	3	Y	233	237	0			10
							9	4	256	9							
03	3007	X	1864	-0-	-1143	-0-	612	1	845	3	Y	364	361	0			13
							7	4	400	9							
04	2610	X	1987	-0-	-623	-0-	562	1	1006	3	Y	374	374	0			13
							8	4	411	9							
05	2697	X	1816	-0-	-881	-0-	593	1	844	3	Y	320	327	0			6
							27	4	352	9							
*06	2370	X	1679	-0-	-691	-0-	578	1	740	3	Y	320	318	0			8
							9	4	352	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

*07	4030	X	3197	-0-	-833	-0-	876	1	1619	3	Y	627	628	0			14
							12	4	690	9							
08	4030	X	3051	-0-	-979	-0-	866	1	1533	3	Y	581	582	0			13
							13	4	639	9							
*09	3900	X	3043	-0-	-857	-0-	798	1	1532	3	Y	637	634	0			16
							12	4	701	9							
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	807	1	1976	3	Y	777	771	0			22
							7	4	855	9							
11	3090	X	3051	-0-	-39	-0-	718	1	1419	3	Y	820	816	0			26
							12	4	902	9							
12	3813	X	1735	-0-	-2078	-0-	473	1	198	3	Y	959	951	0			34
							9	4	1055	9							
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	567	1	2067	3	Y	3837	3752	0			119
							3	4	4221	9							
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	380	1	1319	3	Y	2793	2797	0			115
							10	4	3072	9							
03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	629	1	1600	3	Y	4012	3989	0			138
							7	4	4413	9							
04	3930	X	2476	-0-	-1454	-0-	615	1	1240	3	Y	556	674	0			20
							9	4	612	9							
05	4061	X	3142	-0-	-919	-0-	698	1	1484	3	Y	844	849	0			15
							32	4	928	9							
*06	3930	X	2902	-0-	-1028	-0-	668	1	1524	3	Y	636	636	0			15
							10	4	700	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

M O	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
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	517	1	653	3	Y	211	211	0			4
							7	4	232	9							
08	1271	X	1085	-0-	-186	-0-	537	1	284	3	Y	234	233	0			5
							7	4	257	9							
*09	1080	X	723	-0-	-357	-0-	513	1	18	3	Y	167	168	0			4
							8	4	184	9							
10	1395	X	838	-0-	-557	-0-	525	1	14	3	Y	268	264	0			8
							4	4	295	9							
11	1350	X	702	-0-	-648	-0-	462	1	4	3	Y	208	209	0			7
							7	4	229	9							
12	1395	X	1015	-0-	-380	-0-	480	1	131	3	Y	359	353	0			13
							9	4	395	9							
01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	519	1	559	3	Y	357	359	0			11
							2	4	393	9							
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	351	1	837	3	Y	363	359	0			15
							9	4	399	9							
03	1364	X	1327	-0-	-37	-0-	530	1	437	3	Y	322	326	0			11
							6	4	354	9							
04	1530	X	1122	-0-	-408	-0-	528	1	254	3	Y	302	302	0			11
							8	4	332	9							
05	1767	X	662	-0-	-1105	-0-	522	1	24	4	Y	105	114	0			2
							116	9									
*06	1710	X	616	-0-	-1094	-0-	506	1	6	3	Y	87	87	0			2
							8	4	96	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

*07	3720	X	3170	-0-	-550	-0-	671	1	1426	3	Y	967	970	0			21
							9	4	1064	9							
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	759	1	1146	3	Y	835	838	0			18
							11	4	919	9							
*09	2550	X	2168	-0-	-382	-0-	698	1	564	3	Y	814	812	0			20
							11	4	895	9							
10	2635	X	2204	-0-	-431	-0-	700	1	579	3	Y	835	831	0			24
							6	4	919	9							
11	2550	X	2417	-0-	-133	-0-	583	1	561	3	Y	1148	1136	0			36
							10	4	1263	9							
12	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	653	1	747	3	Y	1110	1107	0			39
							13	4	1221	9							
01	2635	X	1998	-0-	-637	-0-	629	1	504	3	Y	784	799	0			24
							3	4	862	9							
02	2212	X	1876	-0-	-336	-0-	462	1	490	3	Y	830	820	0			34
							11	4	913	9							
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	683	1	702	3	Y	1068	1065	0			37
							8	4	1175	9							
04	2370	X	2235	-0-	-135	-0-	658	1	602	3	Y	877	883	0			31
							10	4	965	9							
05	2077	N	1644	-0-	-433	-0-	662	1	187	3	Y	695	713	0			13
							30	4	765	9							
*06	2370	N	1549	-0-	-821	-0-	635	1	183	3	Y	655	652	0			16
							10	4	721	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

M O	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
*07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	643	1	2045	3	Y	395	397	0			7
							8	4	435	9							
08	2914	X	1821	-0-	-1093	-0-	629	1	812	3	Y	337	337	0			7
							9	4	371	9							
*09	2970	X	1317	-0-	-1653	-0-	604	1	408	3	Y	269	269	0			7
							9	4	296	9							
10	3131	X	918	-0-	-2213	-0-	590	1	150	3	Y	157	159	0			5
							5	4	173	9							
11	3030	X	1111	-0-	-1919	-0-	524	1	194	3	Y	350	344	0			11
							8	4	385	9							
12	3131	X	1063	-0-	-2068	-0-	495	1	20	3	Y	490	484	0			17
							9	4	539	9							
01	2201	X	1482	-0-	-719	-0-	560	1	248	3	Y	611	609	0			19
							2	4	672	9							
02	1764	X	847	-0-	-917	-0-	380	1	285	3	Y	157	170	0			6
							9	4	173	9							
03	1519	X	1164	-0-	-355	-0-	584	1	322	3	Y	228	226	0			8
							7	4	251	9							
04	1470	X	947	-0-	-523	-0-	558	1	190	3	Y	174	176	0			6
							8	4	191	9							
05	1519	X	879	-0-	-640	-0-	602	1	9	3	Y	218	220	0			4
							28	4	240	9							
*06	1440	X	1015	-0-	-425	-0-	609	1	217	3	Y	164	164	0			4
							9	4	180	9							

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

*07	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	680	1	972	3	Y	404	404	0			2
							157	4	444	9							
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	809	1	1358	3	Y	304	304	0			2
							69	4	334	9							
*09	2220	X	1883	-0-	-337	-0-	701	1	914	3	Y	145	146	0			1
							108	4	160	9							
10	2294	X	1806	-0-	-488	-0-	487	1	1051	3	Y	169	168	0			2
							82	4	186	9							
11	2460	X	1903	-0-	-557	-0-	451	1	1275	3	Y	129	130	0			1
							35	4	142	9							
12	2542	X	1890	-0-	-652	-0-	390	1	1284	3	Y	132	132	0			1
							71	4	145	9							
01	2542	X	2143	-0-	-399	-0-	476	1	1420	3	Y	198	196	0			3
							29	4	218	9							
02	2296	X	1708	-0-	-588	-0-	403	1	1082	3	Y	180	180	0			3
							25	4	198	9							
03	2294	X	1184	-0-	-1110	-0-	483	1	498	3	Y	175	176	0			2
							10	4	193	9							
04	2310	X	266	-0-	-2044	-0-	242	1	6	4	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

M O	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
*07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	896	1	4562	3	Y	538	536	0			8
							386	4	592	9							
08	6138	X	5670	-0-	-468	-0-	826	1	3986	3	Y	518	519	0			7
							288	4	570	9							
*09	5940	X	4985	-0-	-955	-0-	623	1	3774	3	Y	386	386	0			7
							163	4	425	9							
10	6448	X	5627	-0-	-821	-0-	696	1	4324	3	Y	504	502	0			9
							53	4	554	9							
11	6240	X	5529	-0-	-711	-0-	652	1	4291	3	Y	463	463	0			9
							77	4	509	9							
12	6448	X	5567	-0-	-881	-0-	698	1	4313	3	Y	443	444	0			8
							69	4	487	9							
01	5673	X	4396	-0-	-1277	-0-	523	1	3361	3	Y	387	388	0			7
							86	4	426	9							
02	5096	X	3938	-0-	-1158	-0-	473	1	2901	3	Y	397	397	0			7
							127	4	437	9							
03	5642	X	5010	-0-	-632	-0-	612	1	3741	3	Y	525	526	0			6
							79	4	578	9							
04	5460	X	4722	-0-	-738	-0-	564	1	3496	3	Y	470	469	0			7
							145	4	517	9							
05	5580	X	4163	-0-	-1417	-0-	566	1	2918	3	Y	408	410	0			5
							230	4	449	9							
*06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	603	1	3660	3	Y	499	498	0			6
							164	4	549	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8990	X	7549	-0-	-1441	-0-	875	1	6032	3	Y	555	555	0			3
							31	4	611	9							
08	9021	X	7445	-0-	-1576	-0-	814	1	6047	3	Y	511	511	0			3
							22	4	562	9							
*09	8730	X	6688	-0-	-2042	-0-	609	1	5583	3	Y	430	430	0			3
							23	4	473	9							
10	7905	X	6439	-0-	-1466	-0-	638	1	5282	3	Y	449	447	0			5
							25	4	494	9							
11	7560	X	6268	-0-	-1292	-0-	643	1	5117	3	Y	438	438	0			5
							26	4	482	9							
12	9300	X	6387	-0-	-2913	-0-	664	1	5195	3	Y	455	455	0			5
							27	4	501	9							
01	9300	X	7022	-0-	-2278	-0-	673	1	5763	3	Y	509	506	0			8
							26	4	560	9							
02	7224	X	5881	-0-	-1343	-0-	464	1	5093	3	Y	267	269	0			6
							30	4	294	9							
03	7099	X	6750	-0-	-349	-0-	631	1	5553	3	Y	492	490	0			8
							25	4	541	9							
04	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	725	1	7509	3	Y	495	496	0			7
							17	4	545	9							
05	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	759	1	7595	3	Y	384	380	0			11
							19	4	422	9							
*06	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	675	1	6286	3	Y	469	475	0			5
							29	4	516	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	605	1	303	3	Y	433	433	0			9
							337	4	476	9							
08	1984	X	1640	-0-	-344	-0-	639	1	453	3	Y	408	408	0			9
							99	4	449	9							
*09	1740	X	1628	-0-	-112	-0-	633	1	455	3	Y	373	373	0			9
							130	4	410	9							
10	1798	X	1494	-0-	-304	-0-	678	1	226	3	Y	347	345	0			11
							208	4	382	9							
11	1680	X	1552	-0-	-128	-0-	572	1	269	3	Y	430	429	0			12
							238	4	473	9							
12	2263	X	2135	-0-	-128	-0-	386	1	921	3	Y	632	625	0			19
							133	4	695	9							
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	438	1	970	3	Y	709	714	0			14
							203	4	780	9							
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	417	1	599	3	Y	494	496	0			12
							430	4	543	9							
03	2139	N	998	-0-	-1141	-0-	549	1	91	3	Y	224	233	0			3
							112	4	246	9							
04	2490	N	1046	-0-	-1444	-0-	594	1	29	3	Y	272	271	0			4
							124	4	299	9							
05	2201	N	1311	-0-	-890	-0-	675	1	23	3	Y	344	343	0			5
							235	4	378	9							
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	636	1	58	3	Y	302	302	0			5
							86	4	332	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	558	1	1841	3	Y	625	624	0			14
							8	4	688	9							
08	3007	X	2489	-0-	-518	-0-	613	1	1232	3	Y	577	578	0			13
							9	4	635	9							
*09	2910	X	2287	-0-	-623	-0-	577	1	1076	3	Y	568	567	0			14
							9	4	625	9							
10	3100	X	2215	-0-	-885	-0-	579	1	930	3	Y	637	633	0			18
							5	4	701	9							
11	3000	X	2184	-0-	-816	-0-	506	1	633	3	Y	943	931	0			30
							8	4	1037	9							
12	3100	X	1992	-0-	-1108	-0-	594	1	592	3	Y	723	728	0			25
							11	4	795	9							
01	2852	X	2420	-0-	-432	-0-	606	1	1001	3	Y	736	738	0			23
							3	4	810	9							
02	2128	N	1943	-0-	-185	-0-	460	1	801	3	Y	610	608	0			25
							11	4	671	9							
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	612	1	810	3	Y	867	862	0			30
							7	4	954	9							
04	2520	N	2346	-0-	-174	-0-	621	1	1004	3	Y	647	654	0			23
							9	4	712	9							
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	669	1	877	3	Y	1005	1010	0			18
							31	4	1106	9							
*06	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	629	1	640	3	Y	868	865	0			21
							10	4	955	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5115	X	3104	-0-	-2011	-0-	637	1	1885	3	Y	524	519	0			15
							6	4	576	9							
08	4030	X	2374	-0-	-1656	-0-	608	1	1344	3	Y	380	386	0			9
							4	4	418	9							
*09	3300	X	2787	-0-	-513	-0-	589	1	1579	3	Y	560	553	0			16
							3	4	616	9							
10	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	683	1	1597	3	Y	642	637	0			21
							20	4	706	9							
11	3060	X	2646	-0-	-414	-0-	537	1	1465	3	Y	575	582	0			14
							11	4	633	9							
12	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	446	1	1600	3	Y	516	512	0			18
							20	4	568	9							
01	3007	X	1301	-0-	-1706	-0-	721	1	27	3	Y	493	499	0			12
							11	4	542	9							
02	2716	X	572	-0-	-2144	-0-	351	1	6	4	Y	195	205	0			2
							215	9									
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	587	1	3322	3	Y	546	540	0			8
							2	4	601	9							
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	497	1	3067	3	Y	448	448	0			8
							3	4	493	9							
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	503	1	2126	3	Y	550	552	0			6
							4	4	605	9							
06	4020	X	2656	-0-	-1364	-0-	523	1	1501	3	Y	568	569	0			5
							7	4	625	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

M O	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
*07	3503	X	2439	-0-	-1064	-0-	681	1	1141	3	Y	555	551	0			16
							6	4	611	9							
08	3162	X	2024	-0-	-1138	-0-	668	1	794	3	Y	507	511	0			12
							4	4	558	9							
*09	2820	X	1978	-0-	-842	-0-	501	1	840	3	Y	577	573	0			16
							2	4	635	9							
10	2852	X	2461	-0-	-391	-0-	543	1	873	3	Y	935	921	0			30
							16	4	1029	9							
11	2640	X	2584	-0-	-56	-0-	580	1	1263	3	Y	664	678	0			16
							11	4	730	9							
12	2449	X	2166	-0-	-283	-0-	478	1	542	3	Y	1022	1002	0			36
							22	4	1124	9							
01	2449	X	1005	-0-	-1444	-0-	494	1	10	3	Y	448	473	0			11
							8	4	493	9							
02	2408	X	747	-0-	-1661	-0-	396	1	2	3	Y	312	319	0			4
							6	4	343	9							
03	2666	X	1080	-0-	-1586	-0-	647	1	7	3	Y	385	384	0			5
							2	4	424	9							
04	2580	X	632	-0-	-1948	-0-	359	1	3	3	Y	244	245	0			4
							2	4	268	9							
05	2170	X	614	-0-	-1556	-0-	291	1	2	3	Y	290	291	0			3
							2	4	319	9							
06	1050	X	931	-0-	-119	-0-	319	1	3	3	Y	550	548	0			5
							4	4	605	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5952	X	4799	-0-	-1153	-0-	752	1	3578	3	Y	403	404	0			2
							26	4	443	9							
08	5239	X	4670	-0-	-569	-0-	694	1	3560	3	Y	361	361	0			2
							19	4	397	9							
*09	5070	X	3803	-0-	-1267	-0-	535	1	2855	3	Y	357	356	0			3
							20	4	393	9							
10	5084	X	3731	-0-	-1353	-0-	564	1	2757	3	Y	353	352	0			4
							22	4	388	9							
11	4920	X	3552	-0-	-1368	-0-	719	1	2435	3	Y	335	335	0			4
							29	4	369	9							
12	5394	X	4031	-0-	-1363	-0-	628	1	3006	3	Y	338	338	0			4
							25	4	372	9							
01	5394	X	3641	-0-	-1753	-0-	568	1	2726	3	Y	295	295	0			4
							22	4	325	9							
02	4424	X	2634	-0-	-1790	-0-	379	1	2042	3	Y	173	173	0			4
							23	4	190	9							
03	4309	X	4104	-0-	-205	-0-	611	1	3121	3	Y	316	315	0			5
							24	4	348	9							
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	674	1	4084	3	Y	460	458	0			7
							16	4	506	9							
05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	763	1	4506	3	Y	340	338	0			9
							19	4	374	9							
*06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	675	1	3604	3	Y	353	358	0			4
							29	4	388	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

M O	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
*07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	800	1	2533	3	Y	257	257	0			2
							28	4	283	9							
08	9672	X	5716	-0-	-3956	-0-	929	1	4406	3	Y	324	324	0			2
							25	4	356	9							
*09	9360	X	1005	-0-	-8355	-0-	457	1	445	3	Y	78	79	0			1
							17	4	86	9							
10	6417	X	819	-0-	-5598	-0-	641	1	35	3	Y	107	107	0			1
							25	4	118	9							
11	5580	X	970	-0-	-4610	-0-	612	1	59	3	Y	249	247	0			3
							25	4	274	9							
12	5766	X	751	-0-	-5015	-0-	537	1	75	3	Y	107	109	0			1
							21	4	118	9							
01	5766	X	1253	-0-	-4513	-0-	526	1	452	3	Y	232	230	0			3
							20	4	255	9							
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	517	1	3255	3	Y	299	295	0			7
							31	4	329	9							
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	504	1	3125	3	Y	437	437	0			7
							20	4	481	9							
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	428	1	1162	3	Y	68	74	0			1
							10	4	75	9							
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	910	1	6993	3	Y	320	312	0			9
							23	4	352	9							
*06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	640	1	4175	3	Y	254	260	0			3
							28	4	279	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11067	X	9437	-0-	-1630	-0-	1044	1	7609	3	Y	680	680	0			4
							36	4	748	9							
08	11408	X	9525	-0-	-1883	-0-	996	1	7790	3	Y	647	647	0			4
							27	4	712	9							
*09	11040	X	9362	-0-	-1678	-0-	915	1	7724	3	Y	625	625	0			4
							35	4	688	9							
10	10168	X	8099	-0-	-2069	-0-	812	1	6640	3	Y	559	557	0			6
							32	4	615	9							
11	9390	X	7828	-0-	-1562	-0-	829	1	6372	3	Y	539	539	0			6
							34	4	593	9							
12	12276	X	7556	-0-	-4720	-0-	775	1	6212	3	Y	489	489	0			6
							31	4	538	9							
01	12276	X	7407	-0-	-4869	-0-	779	1	6029	3	Y	517	515	0			8
							30	4	569	9							
02	9072	X	5591	-0-	-3481	-0-	517	1	4653	3	Y	354	354	0			8
							32	4	389	9							
03	8928	X	6877	-0-	-2051	-0-	614	1	5694	3	Y	495	495	0			8
							24	4	545	9							
04	8220	X	7675	-0-	-545	-0-	557	1	6654	3	Y	410	412	0			6
							13	4	451	9							
05	8494	X	8003	-0-	-491	-0-	603	1	6999	3	Y	351	347	0			10
							15	4	386	9							
*06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	607	1	6456	3	Y	489	494	0			5
							26	4	538	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

M O	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
*07	7471	X	7057	-0-	-414	-0-	1088	1	5634	3	Y	270	271	0			2
							38	4	297	9							
08	7471	X	6789	-0-	-682	-0-	1004	1	5539	3	Y	199	200	0			1
							27	4	219	9							
*09	7260	X	5797	-0-	-1463	-0-	835	1	4891	3	Y	35	36	0			-0-
							32	4	39	9							
10	7502	X	6251	-0-	-1251	-0-	834	1	4995	3	Y	354	350	0			4
							33	4	389	9							
11	7260	X	6468	-0-	-792	-0-	761	1	4452	3	Y	1113	1104	0			13
							31	4	1224	9							
12	8060	X	6759	-0-	-1301	-0-	807	1	5325	3	Y	541	548	0			6
							32	4	595	9							
01	8060	X	6604	-0-	-1456	-0-	725	1	5012	3	Y	763	758	0			11
							28	4	839	9							
02	6552	X	4562	-0-	-1990	-0-	412	1	3046	3	Y	981	970	0			22
							25	4	1079	9							
03	7254	X	5150	-0-	-2104	-0-	603	1	4110	3	Y	376	392	0			6
							23	4	414	9							
04	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	924	1	7466	3	Y	513	511	0			8
							22	4	564	9							
05	7254	X	3424	-0-	-3830	-0-	369	1	2940	3	Y	96	101	0			3
							9	4	106	9							
*06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	890	1	6150	3	Y	535	532	0			6
							39	4	589	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	12462	X	8701	-0-	-3761	-0-	1048	1	6557	3	Y	784	786	0			5
							234	4	862	9							
08	11966	X	8880	-0-	-3086	-0-	1059	1	6665	3	Y	971	970	0			6
							88	4	1068	9							
*09	10020	X	8658	-0-	-1362	-0-	854	1	6668	3	Y	917	915	0			8
							127	4	1009	9							
10	9300	X	8035	-0-	-1265	-0-	657	1	6386	3	Y	805	804	0			9
							106	4	886	9							
11	8910	X	8713	-0-	-197	-0-	708	1	7121	3	Y	755	757	0			7
							53	4	831	9							
12	9207	X	8065	-0-	-1142	-0-	667	1	6436	3	Y	768	767	0			8
							117	4	845	9							
01	9207	X	7974	-0-	-1233	-0-	688	1	6441	3	Y	731	726	0			13
							41	4	804	9							
02	8988	X	7526	-0-	-1462	-0-	525	1	5603	3	Y	1239	1229	0			23
							35	4	1363	9							
03	9951	X	6540	-0-	-3411	-0-	469	1	3907	3	Y	1957	1957	0			23
							11	4	2153	9							
04	8850	X	5468	-0-	-3382	-0-	658	1	3620	3	Y	1067	1075	0			15
							16	4	1174	9							
05	9145	X	6044	-0-	-3101	-0-	808	1	4243	3	Y	863	866	0			12
							44	4	949	9							
*06	8070	X	6886	-0-	-1184	-0-	811	1	5084	3	Y	873	871	0			14
							31	4	960	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

M O	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
*07	6851	X	2671	-0-	-4180	-0-	404	1	1831	3	Y	238	235	0			3
							174	4	262	9							
08	DLQ G-10		1955	-0-	1955	1955	529	1	844	3	Y	362	360	0			5
							184	4	398	9							
09	DLQ G-10		6864	-0-	6864	8819	940	1	4827	3	Y	774	764	0			15
							246	4	851	9							
10	DLQ G-10		6503	-0-	6503	15322	911	1	4694	3	Y	754	755	0			14
							69	4	829	9							
11	DLQ G-10		6066	-0-	6066	21388	829	1	4489	3	Y	591	593	0			12
							98	4	650	9							
12	DLQ G-10		5189	-0-	5189	26577	808	1	3802	3	Y	454	457	0			9
							80	4	499	9							
01	DLQ G-10		6442	-0-	6442	33019	831	1	4891	3	Y	530	530	0			9
							137	4	583	9							
02	38240	X	5221	-0-	-33019	-0-	527	1	4002	3	Y	500	500	0			9
							142	4	550	9							
03	6510	X	5552	-0-	-958	-0-	631	1	4358	3	Y	437	441	0			5
							82	4	481	9							
04	6240	X	5400	-0-	-840	-0-	589	1	4179	3	Y	436	434	0			7
							152	4	480	9							
05	6448	X	4518	-0-	-1930	-0-	571	1	3386	3	Y	299	302	0			4
							232	4	329	9							
06	6240	X	3923	-0-	-2317	-0-	575	1	2945	3	Y	224	225	0			3
							157	4	246	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8029	X	7255	-0-	-774	-0-	785	1	5438	3	Y	779	781	0			5
							175	4	857	9							
08	7595	X	7309	-0-	-286	-0-	830	1	5553	3	Y	779	779	0			5
							69	4	857	9							
09	7350	X	6260	-0-	-1090	-0-	695	1	4589	3	Y	793	791	0			7
							104	4	872	9							
10	7254	X	5225	-0-	-2029	-0-	550	1	3888	3	Y	634	634	0			7
							90	4	697	9							
11	7080	X	4695	-0-	-2385	-0-	535	1	3349	3	Y	700	700	0			7
							41	4	770	9							
12	7316	X	5579	-0-	-1737	-0-	572	1	3986	3	Y	835	833	0			9
							102	4	919	9							
01	7316	X	4943	-0-	-2373	-0-	564	1	3567	3	Y	707	704	0			12
							34	4	778	9							
02	5404	X	2850	-0-	-2554	-0-	377	1	1985	3	Y	422	426	0			8
							24	4	464	9							
03	5766	X	5657	-0-	-109	-0-	784	1	4524	3	Y	302	306	0			4
							17	4	332	9							
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	896	1	4487	3	Y	427	425	0			6
							22	4	470	9							
05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	883	1	4985	3	Y	515	514	0			7
							48	4	567	9							
*06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	769	1	4555	3	Y	294	296	0			5
							29	4	323	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9951	X	7383	-0-	-2568	-0-	771	1	6170	3	Y	247	248	0			1
							170	4	272	9							
08	9021	X	7468	-0-	-1553	-0-	765	1	6150	3	Y	445	443	0			3
							63	4	490	9							
09	8730	X	840	-0-	-7890	-0-	400	1	357	3	Y	19	22	0			-0-
							62	4	21	9							
10	8525	X	6880	-0-	-1645	-0-	755	1	5355	3	Y	587	581	0			6
							124	4	646	9							
11	7650	X	7511	-0-	-139	-0-	753	1	6022	3	Y	617	617	0			6
							57	4	679	9							
12	7440	X	5917	-0-	-1523	-0-	556	1	4672	3	Y	537	537	0			6
							98	4	591	9							
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	770	1	6607	3	Y	665	659	0			12
							46	4	732	9							
02	7700	X	5903	-0-	-1797	-0-	581	1	4759	3	Y	477	480	0			9
							38	4	525	9							
03	8525	X	6691	-0-	-1834	-0-	704	1	5332	3	Y	581	583	0			7
							16	4	639	9							
04	9000	X	5720	-0-	-3280	-0-	701	1	4410	3	Y	538	537	0			8
							17	4	592	9							
05	9300	X	5782	-0-	-3518	-0-	745	1	4440	3	Y	505	506	0			7
							41	4	556	9							
*06	7890	X	6391	-0-	-1499	-0-	608	1	5136	3	Y	567	565	0			9
							23	4	624	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

M O	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
*07	5053	X	4590	-0-	-463	-0-	584	1	3380	3	Y	561	573	0			12
							9	4	617	9							
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	673	1	3391	3	Y	544	543	0			13
							11	4	598	9							
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	696	1	3635	3	Y	647	641	0			19
							15	4	712	9							
10	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	561	1	3023	3	Y	449	456	0			12
							13	4	494	9							
11	4470	X	3610	-0-	-860	-0-	552	1	2578	3	Y	428	428	0			12
							9	4	471	9							
12	4991	X	3569	-0-	-1422	-0-	659	1	2450	3	Y	405	405	0			12
							14	4	446	9							
01	4991	X	3876	-0-	-1115	-0-	576	1	2791	3	Y	451	450	0			13
							13	4	496	9							
02	3808	X	2723	-0-	-1085	-0-	411	1	1526	3	Y	691	673	0			31
							26	4	760	9							
03	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	688	1	2566	3	Y	695	703	0			23
							11	4	765	9							
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	533	1	2552	3	Y	1289	1271	0			41
							8	4	1418	9							
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	635	1	3163	3	Y	1663	1656	0			48
							13	4	1829	9							
*06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	640	1	2962	3	Y	1186	1193	0			41
							8	4	1305	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5859	X	4942	-0-	-917	-0-	532	1	3537	3	Y	786	788	0			17
							8	4	865	9							
08	5673	X	4974	-0-	-699	-0-	607	1	3442	3	Y	832	830	0			19
							10	4	915	9							
09	5490	X	5162	-0-	-328	-0-	612	1	3387	3	Y	1045	1034	0			30
							13	4	1150	9							
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	518	1	3328	3	Y	1056	1057	0			29
							12	4	1162	9							
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	563	1	3208	3	Y	1047	1047	0			29
							9	4	1152	9							
12	5518	X	5005	-0-	-513	-0-	709	1	3342	3	Y	854	858	0			25
							15	4	939	9							
01	5549	X	5255	-0-	-294	-0-	605	1	3624	3	Y	920	919	0			26
							14	4	1012	9							
02	5012	X	3032	-0-	-1980	-0-	362	1	2180	3	Y	424	431	0			19
							24	4	466	9							
03	5549	X	4475	-0-	-1074	-0-	629	1	2700	3	Y	1033	1018	0			34
							10	4	1136	9							
04	5700	X	5096	-0-	-604	-0-	587	1	3345	3	Y	1050	1050	0			34
							9	4	1155	9							
05	5890	X	4011	-0-	-1879	-0-	540	1	2464	3	Y	905	913	0			26
							11	4	996	9							
*06	5100	X	3526	-0-	-1574	-0-	533	1	2158	3	Y	753	753	0			26
							7	4	828	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

M O	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
*07	5177	X	4124	-0-	-1053	-0-	569	1	3059	3	Y	444	442	0			10
							8	4	488	9							
08	4247	X	3781	-0-	-466	-0-	636	1	2761	3	Y	340	342	0			8
							10	4	374	9							
09	4110	X	3875	-0-	-235	-0-	650	1	2790	3	Y	383	380	0			11
							14	4	421	9							
10	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	538	1	2574	3	Y	793	782	0			22
							12	4	872	9							
11	3990	X	3974	-0-	-16	-0-	553	1	2564	3	Y	771	771	0			22
							9	4	848	9							
12	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	668	1	2392	3	Y	740	740	0			22
							14	4	814	9							
01	4247	X	3758	-0-	-489	-0-	512	1	2402	3	Y	756	757	0			21
							12	4	832	9							
02	3136	X	2845	-0-	-291	-0-	356	1	1948	3	Y	471	471	0			21
							23	4	518	9							
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	600	1	2188	3	Y	749	746	0			24
							10	4	824	9							
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	465	1	2233	3	Y	691	693	0			22
							7	4	760	9							
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	579	1	3186	3	Y	849	847	0			24
							12	4	934	9							
*06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	568	1	2809	3	Y	901	894	0			31
							7	4	991	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	738	1	5899	3	Y	991	993	0			22
							11	4	1090	9							
08	6355	X	5960	-0-	-395	-0-	770	1	4183	3	Y	904	905	0			21
							13	4	994	9							
09	6240	X	5429	-0-	-811	-0-	713	1	3799	3	Y	820	817	0			24
							15	4	902	9							
10	7750	X	5002	-0-	-2748	-0-	594	1	3551	3	Y	767	770	0			21
							13	4	844	9							
11	7500	X	4638	-0-	-2862	-0-	562	1	3268	3	Y	726	727	0			20
							9	4	799	9							
12	7750	X	4498	-0-	-3252	-0-	656	1	3083	3	Y	677	677	0			20
							14	4	745	9							
01	6076	X	4213	-0-	-1863	-0-	501	1	3033	3	Y	606	609	0			17
							12	4	667	9							
02	4172	X	3446	-0-	-726	-0-	398	1	2560	3	Y	420	418	0			19
							26	4	462	9							
03	4619	X	4420	-0-	-199	-0-	650	1	3054	3	Y	641	639	0			21
							11	4	705	9							
04	4470	X	3972	-0-	-498	-0-	564	1	2769	3	Y	574	577	0			18
							8	4	631	9							
05	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	550	1	2561	3	Y	583	584	0			17
							11	4	641	9							
*06	4290	X	3302	-0-	-988	-0-	528	1	2197	3	Y	518	517	0			18
							7	4	570	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

M O	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
*07	1488	X	1451	-0-	-37	-0-	442	1	38	3	Y	869	870	0			5
							15	4	956	9							
08	1550	X	1215	-0-	-335	-0-	502	1	34	3	Y	605	606	0			4
							13	4	666	9							
09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	687	1	38	3	Y	940	937	0			7
							26	4	1034	9							
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	553	1	22	4	Y	836	834	0			9
							920	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	715	1	14	3	Y	1070	1067	0			12
							29	4	1177	9							
12	1550	N	423	-0-	-1127	-0-	249	1	10	4	Y	149	159	0			2
							164	9									
01	1550	N	173	-0-	-1377	-0-	154	1	1	3	Y	11	13	0			-0-
							6	4	12	9							
02	924	N	60	-0-	-864	-0-	47	1	3	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	426	1	39	3	Y	101	99	0			2
							17	4	111	9							
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	218	1	23	3	Y	19	21	0			-0-
							5	4	21	9							
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	761	1	132	3	Y	110	107	0			3
							19	4	121	9							
*06	570	N	179	-0-	-391	-0-	125	1	42	3	Y	6	9	0			-0-
							5	4	7	9							

DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

*07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	658	1	4631	3	Y	392	393	0			2
							23	4	431	9							
08	5394	X	2416	-0-	-2978	-0-	574	1	1647	3	Y	164	165	0			1
							15	4	180	9							
09	6120	X	3298	-0-	-2822	-0-	323	1	2643	3	Y	291	290	0			2
							12	4	320	9							
10	6324	X	2015	-0-	-4309	-0-	390	1	1311	3	Y	272	271	0			3
							15	4	299	9							
11	6120	X	5143	-0-	-977	-0-	617	1	3987	3	Y	467	465	0			5
							25	4	514	9							
12	5735	X	4310	-0-	-1425	-0-	462	1	3502	3	Y	297	299	0			3
							19	4	327	9							
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	484	1	4398	3	Y	615	609	0			9
							19	4	677	9							
02	5236	X	4507	-0-	-729	-0-	546	1	3556	3	Y	338	340	0			7
							33	4	372	9							
03	5797	X	5186	-0-	-611	-0-	448	1	4329	3	Y	356	357	0			6
							17	4	392	9							
04	6150	X	5244	-0-	-906	-0-	470	1	4355	3	Y	371	371	0			6
							11	4	408	9							
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	1018	1	6047	3	Y	583	573	0			16
							25	4	641	9							
*06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	573	1	4664	3	Y	535	545	0			6
							25	4	589	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

M O	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
*07	11718	X	7035	-0-	-4683	-0-	1097	1	5582	3	Y	289	289	0			2
							38	4	318	9							
08	9331	X	7382	-0-	-1949	-0-	1084	1	6028	3	Y	219	220	0			1
							29	4	241	9							
09	9030	X	6828	-0-	-2202	-0-	1044	1	5420	3	Y	295	294	0			2
							39	4	325	9							
10	8711	X	5557	-0-	-3154	-0-	984	1	3946	3	Y	535	531	0			6
							38	4	589	9							
11	7710	X	5327	-0-	-2383	-0-	979	1	3979	3	Y	299	302	0			3
							40	4	329	9							
12	9920	X	4854	-0-	-5066	-0-	964	1	3679	3	Y	156	157	0			2
							39	4	172	9							
01	9920	X	4801	-0-	-5119	-0-	880	1	3600	3	Y	261	259	0			4
							34	4	287	9							
02	8456	X	2800	-0-	-5656	-0-	559	1	2098	3	Y	100	102	0			2
							33	4	110	9							
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	1079	1	6421	3	Y	325	322	0			5
							42	4	358	9							
04	5340	X	4309	-0-	-1031	-0-	582	1	3487	3	Y	205	207	0			3
							14	4	226	9							
05	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	1177	1	9425	3	Y	331	325	0			9
							29	4	364	9							
*06	7650	X	6516	-0-	-1134	-0-	499	1	5560	3	Y	395	400	0			4
							22	4	435	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1364	X	1047	-0-	-317	-0-	589	1	39	3	Y	363	364	0			2
							20	4	399	9							
08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	717	1	47	3	Y	566	564	0			4
							19	4	623	9							
09	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	767	1	111	3	Y	644	643	0			5
							29	4	708	9							
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	713	1	47	3	Y	1117	1110	0			12
							28	4	1229	9							
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	709	1	48	3	Y	1064	1064	0			12
							29	4	1170	9							
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	760	1	52	3	Y	1176	1174	0			14
							30	4	1294	9							
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	745	1	48	3	Y	1207	1203	0			18
							29	4	1328	9							
02	2800	N	5758	-0-	2958	2958	723	1	3561	3	Y	1301	1290	0			29
							43	4	1431	9							
03	3100	N	1840	-0-	-1260	1698	671	1	50	3	Y	994	1006	0			17
							26	4	1093	9							
04	2476	N	778	-0-	-1698	-0-	750	1	3	3	Y	7	24	0			-0-
							17	4	8	9							
05	1209	X	190	-0-	-1019	-0-	147	1	4	4	Y	35	34	0			1
							39	9									
*06	1170	X	370	-0-	-800	-0-	341	1	5	3	Y	8	9	0			-0-
							15	4	9	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6851	X	4555	-0-	-2296	-0-	569	1	2427	3	Y	1399	1401	0			9
							20	4	1539	9							
08	6851	X	6170	-0-	-681	-0-	722	1	3618	3	Y	1646	1644	0			11
							19	4	1811	9							
09	7530	X	6995	-0-	-535	-0-	852	1	4290	3	Y	1655	1654	0			12
							32	4	1821	9							
10	7781	X	5766	-0-	-2015	-0-	740	1	3670	3	Y	1206	1205	0			13
							29	4	1327	9							
11	7530	X	3387	-0-	-4143	-0-	669	1	1576	3	Y	1014	1015	0			12
							27	4	1115	9							
12	9486	X	1640	-0-	-7846	-0-	581	1	26	3	Y	918	919	0			11
							23	4	1010	9							
01	9486	X	4496	-0-	-4990	-0-	705	1	2471	3	Y	1175	1168	0			18
							27	4	1293	9							
02	7840	X	3922	-0-	-3918	-0-	515	1	2539	3	Y	761	762	0			17
							31	4	837	9							
03	6510	X	4866	-0-	-1644	-0-	696	1	3075	3	Y	971	972	0			16
							27	4	1068	9							
04	4800	X	3431	-0-	-1369	-0-	823	1	2277	3	Y	284	296	0			4
							19	4	312	9							
05	4960	X	1057	-0-	-3903	-0-	223	1	730	3	Y	90	92	0			2
							5	4	99	9							
*06	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	1250	1	11841	3	Y	1557	1542	0			17
							54	4	1713	9							

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

M O	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
*07	5735	X	5177	-0-	-558	-0-	751	1	3843	3	Y	506	506	0			3
							26	4	557	9							
08	5642	X	3882	-0-	-1760	-0-	376	1	3015	3	Y	437	437	0			3
							10	4	481	9							
09	5370	X	5015	-0-	-355	-0-	560	1	3668	3	Y	696	694	0			5
							21	4	766	9							
10	5549	X	4687	-0-	-862	-0-	395	1	3618	3	Y	599	598	0			6
							15	4	659	9							
11	5010	X	4376	-0-	-634	-0-	732	1	2945	3	Y	608	607	0			7
							30	4	669	9							
12	6944	X	5818	-0-	-1126	-0-	877	1	3903	3	Y	912	908	0			11
							35	4	1003	9							
01	6944	X	5705	-0-	-1239	-0-	541	1	4176	3	Y	879	877	0			13
							21	4	967	9							
02	6272	X	3862	-0-	-2410	-0-	753	1	2210	3	Y	777	773	0			17
							44	4	855	9							
03	5828	X	4969	-0-	-859	-0-	380	1	4014	3	Y	509	518	0			8
							15	4	560	9							
04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	306	1	5539	3	Y	401	403	0			6
							7	4	441	9							
05	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	970	1	5509	3	Y	488	481	0			13
							24	4	537	9							
*06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	354	1	5096	3	Y	442	450	0			5
							15	4	486	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4929	X	3644	-0-	-1285	-0-	580	1	2689	3	Y	323	323	0			2
							20	4	355	9							
08	4278	X	3159	-0-	-1119	-0-	292	1	2586	3	Y	248	248	0			2
							8	4	273	9							
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	382	1	3441	3	Y	320	320	0			2
							14	4	352	9							
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	409	1	3258	3	Y	298	297	0			3
							16	4	328	9							
11	3720	X	3356	-0-	-364	-0-	426	1	2615	3	Y	271	271	0			3
							17	4	298	9							
12	5859	X	2821	-0-	-3038	-0-	682	1	1861	3	Y	228	228	0			3
							27	4	251	9							
01	5859	X	3226	-0-	-2633	-0-	473	1	2448	3	Y	261	260	0			4
							18	4	287	9							
02	5292	X	2059	-0-	-3233	-0-	338	1	1538	3	Y	148	149	0			3
							20	4	163	9							
03	4433	X	3887	-0-	-546	-0-	435	1	3070	3	Y	332	329	0			6
							17	4	365	9							
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	373	1	4032	3	Y	259	261	0			4
							9	4	285	9							
05	3689	X	1427	-0-	-2262	-0-	794	1	478	3	Y	124	125	0			3
							19	4	136	9							
*06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	431	1	4568	3	Y	338	337	0			4
							19	4	372	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6386	X	5100	-0-	-1286	-0-	689	1	3726	3	Y	601	600	0			4
							24	4	661	9							
08	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	707	1	5682	3	Y	741	740	0			5
							19	4	815	9							
09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	667	1	5838	3	Y	675	675	0			5
							25	4	743	9							
10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	620	1	4824	3	Y	598	597	0			6
							24	4	658	9							
11	6660	X	6264	-0-	-396	-0-	639	1	4900	3	Y	635	634	0			7
							26	4	699	9							
12	7502	X	7357	-0-	-145	-0-	682	1	5722	3	Y	841	838	0			10
							28	4	925	9							
01	7502	X	5357	-0-	-2145	-0-	511	1	4148	3	Y	616	617	0			9
							20	4	678	9							
02	9100	X	652	-0-	-8448	-0-	445	1	70	3	Y	102	109	0			2
							25	4	112	9							
03	7347	X	2555	-0-	-4792	-0-	429	1	1711	3	Y	362	358	0			6
							17	4	398	9							
04	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	517	1	7590	3	Y	631	628	0			9
							12	4	694	9							
05	7347	X	1778	-0-	-5569	-0-	187	1	1444	3	Y	129	134	0			4
							5	4	142	9							
*06	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	701	1	8196	3	Y	997	990	0			11
							31	4	1097	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	1007	1	9712	3	Y	495	497	0			3
							220	4	545	9							
08	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	1023	1	9923	3	Y	455	455	0			3
							84	4	501	9							
09	11040	X	8056	-0-	-2984	-0-	719	1	6750	3	Y	437	436	0			4
							106	4	481	9							
10	11470	X	6928	-0-	-4542	-0-	614	1	5638	3	Y	524	522	0			6
							100	4	576	9							
11	11100	X	7438	-0-	-3662	-0-	659	1	6170	3	Y	508	509	0			5
							50	4	559	9							
12	11470	X	6698	-0-	-4772	-0-	620	1	5484	3	Y	440	440	0			5
							110	4	484	9							
01	11439	X	7120	-0-	-4319	-0-	655	1	5909	3	Y	470	467	0			8
							39	4	517	9							
02	7644	X	4466	-0-	-3178	-0-	423	1	3672	3	Y	313	315	0			6
							27	4	344	9							
03	8463	X	6636	-0-	-1827	-0-	648	1	5502	3	Y	428	429	0			5
							15	4	471	9							
04	7920	X	5392	-0-	-2528	-0-	569	1	4368	3	Y	401	400	0			6
							14	4	441	9							
05	8184	X	3853	-0-	-4331	-0-	481	1	3041	3	Y	277	279	0			4
							26	4	305	9							
*06	6900	X	6195	-0-	-705	-0-	704	1	4916	3	Y	498	494	0			8
							27	4	548	9							

FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6634	X	5030	-0-	-1604	-0-	857	1	3831	3	Y	301	303	0			5
							11	4	331	9							
08	5642	X	4858	-0-	-784	-0-	897	1	3634	3	Y	285	284	0			6
							13	4	314	9							
09	5190	X	4153	-0-	-1037	-0-	872	1	3026	3	Y	219	220	0			5
							14	4	241	9							
10	5363	X	4442	-0-	-921	-0-	850	1	3332	3	Y	229	227	0			7
							8	4	252	9							
11	5280	X	4585	-0-	-695	-0-	808	1	3555	3	Y	189	190	0			6
							14	4	208	9							
12	6696	X	4910	-0-	-1786	-0-	867	1	3793	3	Y	212	211	0			7
							17	4	233	9							
01	6696	X	5281	-0-	-1415	-0-	882	1	4118	3	Y	251	250	0			8
							5	4	276	9							
02	4760	X	4566	-0-	-194	-0-	665	1	3523	3	Y	327	322	0			13
							18	4	360	9							
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	1136	1	8890	3	Y	621	613	0			21
							14	4	683	9							
04	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	1181	1	8620	3	Y	558	559	0			20
							18	4	614	9							
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	963	1	4973	3	Y	763	769	0			14
							44	4	839	9							
*06	5100	X	3351	-0-	-1749	-0-	860	1	2047	3	Y	391	396	0			9
							14	4	430	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	1121	1	8559	3	Y	951	959	0			16
							15	4	1046	9							
08	23095	X	8526	-0-	-14569	-0-	1049	1	6653	3	Y	735	735	0			16
							15	4	809	9							
09	22350	X	7802	-0-	-14548	-0-	1025	1	6028	3	Y	666	665	0			17
							16	4	733	9							
10	11749	X	4387	-0-	-7362	-0-	875	1	3112	3	Y	356	363	0			10
							8	4	392	9							
11	11370	X	4200	-0-	-7170	-0-	754	1	2473	3	Y	873	856	0			27
							13	4	960	9							
12	11749	X	2511	-0-	-9238	-0-	745	1	1313	3	Y	398	411	0			14
							15	4	438	9							
01	11749	X	3907	-0-	-7842	-0-	820	1	2685	3	Y	362	365	0			11
							4	4	398	9							
02	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	815	1	6467	3	Y	969	940	0			40
							23	4	1066	9							
03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	989	1	5908	3	Y	209	242	0			7
							12	4	230	9							
04	4200	X	1741	-0-	-2459	-0-	514	1	1128	3	Y	83	87	0			3
							8	4	91	9							
05	4588	X	1301	-0-	-3287	-0-	603	1	394	3	Y	251	249	0			5
							28	4	276	9							
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

*07	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	986	1	4988	3	Y	619	622	0			11
							13	4	681	9							
08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	971	1	5385	3	Y	584	582	0			13
							14	4	642	9							
09	5670	X	5466	-0-	-204	-0-	375	1	4569	3	Y	469	470	0			12
							6	4	516	9							
10	6665	X	4985	-0-	-1680	-0-	360	1	4131	3	Y	445	444	0			13
							4	4	490	9							
11	6960	X	4758	-0-	-2202	-0-	340	1	3957	3	Y	414	414	0			13
							6	4	455	9							
12	7192	X	4718	-0-	-2474	-0-	364	1	3907	3	Y	399	398	0			14
							8	4	439	9							
01	7192	X	3898	-0-	-3294	-0-	572	1	3019	3	Y	276	281	0			9
							3	4	304	9							
02	4452	X	2027	-0-	-2425	-0-	463	1	1354	3	Y	180	182	0			7
							12	4	198	9							
03	4929	X	4565	-0-	-364	-0-	853	1	3025	3	Y	615	601	0			21
							10	4	677	9							
04	26343	X	26343	-0-	-0-	-0-	1899	1	22697	3	Y	1561	1526	0			56
							30	4	1717	9							
05	43903	X	43903	-0-	-0-	-0-	2016	1	32671	3	Y	8297	8202	0			151
							89	4	9127	9							
*06	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	1166	1	14659	3	Y	5021	5051	0			121
							21	4	5523	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9858	X	1140	-0-	-8718	-0-	457	1	651	3	Y	24	25	0			-0-
							6	4	26	9							
08	7037	X	3308	-0-	-3729	-0-	533	1	2315	3	Y	411	402	0			9
							8	4	452	9							
09	5550	X	3481	-0-	-2069	-0-	585	1	2451	3	Y	396	395	0			10
							9	4	436	9							
10	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	1191	1	8068	3	Y	1048	1028	0			30
							11	4	1153	9							
11	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	1070	1	7782	3	Y	825	829	0			26
							19	4	908	9							
12	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	1161	1	8413	3	Y	740	740	0			26
							24	4	814	9							
01	11625	X	11144	-0-	-481	-0-	1183	1	9131	3	Y	748	751	0			23
							7	4	823	9							
02	9688	X	2919	-0-	-6769	-0-	799	1	1670	3	Y	391	398	0			16
							20	4	430	9							
03	10726	X	7043	-0-	-3683	-0-	1108	1	5133	3	Y	717	708	0			25
							13	4	789	9							
04	10380	X	2475	-0-	-7905	-0-	498	1	1700	3	Y	245	261	0			9
							7	4	270	9							
05	10726	X	1801	-0-	-8925	-0-	676	1	1017	3	Y	70	78	0			1
							31	4	77	9							
06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648

*07	11780	X	10977	-0-	-803	-0-	895	1	9117	3	Y	866	889	0			15
							12	4	953	9							
08	11315	X	10969	-0-	-346	-0-	915	1	9054	3	Y	896	891	0			20
							14	4	986	9							
09	10950	X	10284	-0-	-666	-0-	899	1	8461	3	Y	826	825	0			21
							15	4	909	9							
10	11315	X	10340	-0-	-975	-0-	893	1	8529	3	Y	826	823	0			24
							9	4	909	9							
11	10950	X	9346	-0-	-1604	-0-	794	1	7757	3	Y	710	712	0			22
							14	4	781	9							
12	11315	X	9954	-0-	-1361	-0-	842	1	8054	3	Y	945	934	0			33
							18	4	1040	9							
01	11315	X	10129	-0-	-1186	-0-	871	1	8476	3	Y	705	716	0			22
							6	4	776	9							
02	10136	X	7638	-0-	-2498	-0-	616	1	6379	3	Y	568	567	0			23
							18	4	625	9							
03	11222	X	8598	-0-	-2624	-0-	808	1	7086	3	Y	631	632	0			22
							10	4	694	9							
04	11040	X	8856	-0-	-2184	-0-	860	1	7180	3	Y	730	726	0			26
							13	4	803	9							
05	11408	X	6923	-0-	-4485	-0-	782	1	4987	3	Y	1017	1024	0			19
							35	4	1119	9							
*06	9810	X	6961	-0-	-2849	-0-	780	1	4976	3	Y	1084	1077	0			26
							13	4	1192	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17298	X	14279	-0-	-3019	-0-	1360	1	11270	3	Y	1370	1367	0			13
							142	4	1507	9							
08	15965	X	15184	-0-	-781	-0-	1390	1	11895	3	Y	1545	1543	0			15
							199	4	1700	9							
09	15450	X	14875	-0-	-575	-0-	1227	1	11662	3	Y	1572	1572	0			15
							257	4	1729	9							
10	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	1153	1	11514	3	Y	1623	1620	0			18
							192	4	1785	9							
11	13830	X	13243	-0-	-587	-0-	1114	1	10299	3	Y	1451	1449	0			20
							234	4	1596	9							
12	19499	X	13036	-0-	-6463	-0-	1169	1	10144	3	Y	1438	1438	0			20
							141	4	1582	9							
01	19499	X	12436	-0-	-7063	-0-	1115	1	9776	3	Y	1363	1365	0			18
							46	4	1499	9							
02	18592	X	11635	-0-	-6957	-0-	893	1	9570	3	Y	978	976	0			20
							96	4	1076	9							
03	15810	X	12230	-0-	-3580	-0-	1021	1	9552	3	Y	1465	1463	0			22
							45	4	1612	9							
04	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	959	1	11060	3	Y	1254	1257	0			19
							39	4	1379	9							
05	13671	X	2910	-0-	-10761	-0-	203	1	2431	3	Y	244	260	0			3
							8	4	268	9							
*06	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	1080	1	14914	3	Y	3062	3032	0			33
							30	4	3368	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

M O	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
*07	8990	X	5768	-0-	-3222	-0-	820	1	3837	3	Y	931	929	0			9
							87	4	1024	9							
08	8990	X	5882	-0-	-3108	-0-	857	1	3934	3	Y	878	878	0			9
							125	4	966	9							
09	7710	X	7516	-0-	-194	-0-	900	1	5385	3	Y	944	944	0			9
							193	4	1038	9							
10	7967	X	7068	-0-	-899	-0-	809	1	5043	3	Y	980	978	0			11
							138	4	1078	9							
11	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	885	1	6252	3	Y	1265	1258	0			18
							189	4	1392	9							
12	10664	X	1870	-0-	-8794	-0-	594	1	256	3	Y	859	865	0			12
							75	4	945	9							
01	10664	X	5021	-0-	-5643	-0-	896	1	2996	3	Y	993	992	0			13
							37	4	1092	9							
02	9632	X	5851	-0-	-3781	-0-	648	1	4341	3	Y	722	720	0			15
							68	4	794	9							
03	9486	X	5597	-0-	-3889	-0-	725	1	3892	3	Y	862	864	0			13
							32	4	948	9							
04	8730	X	6858	-0-	-1872	-0-	719	1	5119	3	Y	901	900	0			14
							29	4	991	9							
05	6479	X	1130	-0-	-5349	-0-	135	1	819	3	Y	155	167	0			2
							5	4	171	9							
*06	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	1064	1	13847	3	Y	2378	2354	0			26
							30	4	2616	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	12958	X	9969	-0-	-2989	-0-	954	1	7556	3	Y	1235	1232	0			11
							100	4	1359	9							
08	12958	X	8946	-0-	-4012	-0-	908	1	6542	3	Y	1241	1240	0			12
							131	4	1365	9							
09	10470	X	8268	-0-	-2202	-0-	841	1	6083	3	Y	1059	1061	0			10
							179	4	1165	9							
10	0	W	8417	-0-	8417	8417	753	1	6343	3	Y	1086	1084	0			12
							126	4	1195	9							
11	0	W	8108	-0-	8108	16525	820	1	5912	3	Y	1092	1089	0			15
							175	4	1201	9							
12	0	W	8120	-0-	8120	24645	851	1	5921	3	Y	1131	1130	0			16
							104	4	1244	9							
01	0	W	8268	-0-	8268	32913	756	1	6105	3	Y	1251	1250	0			17
							31	4	1376	9							
02	0	W	5423	-0-	5423	38336	613	1	3504	3	Y	1129	1123	0			23
							64	4	1242	9							
03	0	W	7751	-0-	7751	46087	789	1	5705	3	Y	1111	1117	0			17
							35	4	1222	9							
04	55073	X	8986	-0-	-46087	-0-	769	1	7097	3	Y	990	992	0			15
							31	4	1089	9							
05	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	821	1	7611	3	Y	762	769	0			8
							33	4	838	9							
*06	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	792	1	7407	3	Y	660	661	0			7
							22	4	726	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

M O	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
*07	10943	X	7716	-0-	-3227	-0-	1161	1	5703	3	Y	738	737	0			5
							40	4	812	9							
08	10571	X	7098	-0-	-3473	-0-	1019	1	5356	3	Y	633	634	0			4
							27	4	696	9							
09	8760	X	6707	-0-	-2053	-0-	922	1	5156	3	Y	540	540	0			4
							35	4	594	9							
10	8556	X	1347	-0-	-7209	-0-	456	1	683	3	Y	173	175	0			2
							18	4	190	9							
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	9548	X	6010	-0-	-3538	-0-	751	1	4637	3	Y	538	532	0			6
							30	4	592	9							
01	9548	X	7746	-0-	-1802	-0-	1101	1	5932	3	Y	609	606	0			9
							43	4	670	9							
02	8624	X	5401	-0-	-3223	-0-	628	1	4186	3	Y	499	497	0			11
							38	4	549	9							
03	6014	X	5765	-0-	-249	-0-	776	1	4496	3	Y	421	425	0			7
							30	4	463	9							
04	8580	X	8034	-0-	-546	-0-	995	1	6399	3	Y	561	560	0			8
							23	4	617	9							
05	8866	X	7464	-0-	-1402	-0-	1074	1	5975	3	Y	354	352	0			10
							26	4	389	9							
*06	7500	X	7019	-0-	-481	-0-	950	1	5391	3	Y	579	583	0			6
							41	4	637	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	1449	1	7282	3	Y	515	515	0			3
							50	4	567	9							
08	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	1247	1	5665	3	Y	400	400	0			3
							33	4	440	9							
09	7860	X	6984	-0-	-876	-0-	1091	1	5459	3	Y	357	357	0			3
							41	4	393	9							
10	9362	X	4767	-0-	-4595	-0-	921	1	3507	3	Y	275	275	0			3
							36	4	303	9							
11	9060	X	7571	-0-	-1489	-0-	1049	1	6070	3	Y	373	372	0			4
							42	4	410	9							
12	10106	X	7278	-0-	-2828	-0-	1018	1	5844	3	Y	341	341	0			4
							41	4	375	9							
01	10106	X	6138	-0-	-3968	-0-	929	1	4806	3	Y	334	333	0			5
							36	4	367	9							
02	9128	X	4254	-0-	-4874	-0-	613	1	3363	3	Y	219	219	0			5
							37	4	241	9							
03	8587	X	7473	-0-	-1114	-0-	922	1	6046	3	Y	426	424	0			7
							36	4	469	9							
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	877	1	6361	3	Y	309	311	0			5
							21	4	340	9							
05	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	928	1	6416	3	Y	276	273	0			8
							23	4	304	9							
*06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	1058	1	5812	3	Y	421	425	0			4
							46	4	463	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*07	11532	X	8727	-0-	-2805	-0-	1099	1	6691	3	Y	817	817	0			5
							38	4	899	9							
08	11532	X	9212	-0-	-2320	-0-	1346	1	6871	3	Y	872	871	0			6
							36	4	959	9							
09	11160	X	8829	-0-	-2331	-0-	1215	1	6669	3	Y	817	817	0			6
							46	4	899	9							
10	10850	X	9133	-0-	-1717	-0-	1091	1	7224	3	Y	705	703	0			8
							42	4	776	9							
11	9090	X	7727	-0-	-1363	-0-	998	1	5929	3	Y	691	691	0			8
							40	4	760	9							
12	12555	X	8875	-0-	-3680	-0-	1079	1	6895	3	Y	780	779	0			9
							43	4	858	9							
01	12555	X	8894	-0-	-3661	-0-	1056	1	6641	3	Y	1051	1044	0			16
							41	4	1156	9							
02	11340	X	7346	-0-	-3994	-0-	679	1	5672	3	Y	866	863	0			19
							42	4	953	9							
03	10230	X	8302	-0-	-1928	-0-	880	1	6730	3	Y	598	607	0			10
							34	4	658	9							
04	9810	X	8711	-0-	-1099	-0-	638	1	7527	3	Y	483	486	0			7
							15	4	531	9							
05	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	645	1	9112	3	Y	453	448	0			12
							16	4	498	9							
*06	8610	X	7682	-0-	-928	-0-	423	1	6722	3	Y	471	478	0			5
							19	4	518	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14260	X	11025	-0-	-3235	-0-	986	1	8679	3	Y	1143	1140	0			11
							103	4	1257	9							
08	13516	X	11013	-0-	-2503	-0-	1147	1	8360	3	Y	1218	1217	0			12
							166	4	1340	9							
09	13050	X	10191	-0-	-2859	-0-	1064	1	7703	3	Y	1089	1091	0			10
							226	4	1198	9							
10	0	W	9746	-0-	9746	9746	899	1	7557	3	Y	1035	1033	0			12
							151	4	1139	9							
11	0	W	8943	-0-	8943	18689	791	1	6931	3	Y	958	957	0			13
							167	4	1054	9							
12	0	W	9387	-0-	9387	28076	955	1	7028	3	Y	1171	1168	0			16
							116	4	1288	9							
01	0	W	9853	-0-	9853	37929	975	1	7584	3	Y	1140	1141	0			15
							40	4	1254	9							
02	0	W	7618	-0-	7618	45547	747	1	5825	3	Y	879	876	0			18
							79	4	967	9							
03	0	W	8563	-0-	8563	54110	879	1	6503	3	Y	1038	1040	0			16
							39	4	1142	9							
04	63807	X	9697	-0-	-54110	-0-	844	1	7793	3	Y	933	935	0			14
							34	4	1026	9							
05	10819	X	10454	-0-	-365	-0-	889	1	8499	3	Y	937	941	0			10
							35	4	1031	9							
*06	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	830	1	8082	3	Y	854	855	0			9
							23	4	939	9							

FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055

M O	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
*07	13671	X	10870	-0-	-2801	-0-	1159	1	8548	3	Y	948	938	0			101
							120	4	1043	9							
08	13671	X	13372	-0-	-299	-0-	1234	1	10890	3	Y	959	958	0			102
							193	4	1055	9							
09	13230	X	12501	-0-	-729	-0-	1183	1	10216	3	Y	910	934	0			78
							101	4	1001	9							
10	13361	X	11060	-0-	-2301	-0-	1107	1	8809	3	Y	836	875	0			39
							224	4	920	9							
11	12930	X	11130	-0-	-1800	-0-	1075	1	8933	3	Y	864	855	0			48
							172	4	950	9							
12	13361	X	10811	-0-	-2550	-0-	1067	1	8574	3	Y	829	840	0			37
							258	4	912	9							
01	13361	X	9802	-0-	-3559	-0-	1059	1	7516	3	Y	680	673	0			44
							479	4	748	9							
02	11676	X	8820	-0-	-2856	-0-	846	1	7071	3	Y	596	591	0			49
							247	4	656	9							
03	11501	X	10801	-0-	-700	-0-	1077	1	9028	3	Y	570	575	0			44
							69	4	627	9							
04	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	1356	1	12915	3	Y	811	790	0			65
							85	4	892	9							
05	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	1356	1	10778	3	Y	930	937	0			58
							110	4	1023	9							
*06	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	1262	1	10497	3	Y	895	875	0			78
							103	4	985	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

M O	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
*07	6045	X	5091	-0-	-954	-0-	724	1	3931	3	Y	328	329	0			35
							75	4	361	9							
08	6045	X	4758	-0-	-1287	-0-	706	1	3581	3	Y	328	328	0			35
							110	4	361	9							
09	5040	X	4600	-0-	-440	-0-	685	1	3495	3	Y	328	335	0			28
							59	4	361	9							
10	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	738	1	3353	3	Y	342	354	0			16
							149	4	376	9							
11	4980	X	4388	-0-	-592	-0-	670	1	3235	3	Y	341	338	0			19
							108	4	375	9							
12	5084	X	3912	-0-	-1172	-0-	528	1	2699	3	Y	506	502	0			23
							128	4	557	9							
01	4743	X	3902	-0-	-841	-0-	559	1	2389	3	Y	637	618	0			42
							253	4	701	9							
02	4284	X	3801	-0-	-483	-0-	564	1	2526	3	Y	496	497	0			41
							165	4	546	9							
03	4619	X	3676	-0-	-943	-0-	531	1	2703	3	Y	371	383	0			29
							34	4	408	9							
04	4380	X	2407	-0-	-1973	-0-	408	1	1967	3	Y	5	34	0			-0-
							26	4	6	9							
05	4216	X	3198	-0-	-1018	-0-	683	1	2458	3	Y	2	2	0			-0-
							55	4	2	9							
06	4080	X	2975	-0-	-1105	-0-	636	1	2284	3	Y	3	3	0			-0-
							52	4	3	9							

FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	1230	1	10473	3	Y	1018	1001	0			109
							127	4	1120	9							
08	11780	X	8151	-0-	-3629	-0-	925	1	5711	3	Y	1246	1223	0			132
							144	4	1371	9							
09	11400	X	9216	-0-	-2184	-0-	1029	1	7292	3	Y	734	803	0			63
							88	4	807	9							
10	12958	X	10869	-0-	-2089	-0-	1170	1	8568	3	Y	814	839	0			38
							236	4	895	9							
11	12540	X	8047	-0-	-4493	-0-	830	1	6460	3	Y	567	574	0			31
							133	4	624	9							
12	12958	X	9347	-0-	-3611	-0-	1055	1	7385	3	Y	593	597	0			27
							255	4	652	9							
01	10881	X	9318	-0-	-1563	-0-	1130	1	6940	3	Y	670	653	0			44
							511	4	737	9							
02	9828	X	4129	-0-	-5699	-0-	703	1	2823	3	Y	362	376	0			30
							205	4	398	9							
03	10881	X	8084	-0-	-2797	-0-	1056	1	6160	3	Y	727	701	0			56
							68	4	800	9							
04	9060	X	592	-0-	-8468	-0-	541	1	3	3	Y	13	68	0			1
							34	4	14	9							
05	9362	X	57	-0-	-9305	-0-	19	1	2	4	Y	33	32	0			2
							36	9									
06	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

M O	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
*07	11687	X	9358	-0-	-2329	-0-	921	1	7465	3	Y	797	796	0			85
							95	4	877	9							
08	11687	X	8605	-0-	-3082	-0-	841	1	6739	3	Y	813	812	0			86
							131	4	894	9							
09	10230	X	8216	-0-	-2014	-0-	830	1	6456	3	Y	781	800	0			67
							71	4	859	9							
10	10447	X	8000	-0-	-2447	-0-	832	1	6212	3	Y	716	749	0			34
							168	4	788	9							
11	10110	X	7439	-0-	-2671	-0-	754	1	5769	3	Y	723	717	0			40
							121	4	795	9							
12	9362	X	6711	-0-	-2651	-0-	691	1	5165	3	Y	625	637	0			28
							167	4	688	9							
01	8618	X	4922	-0-	-3696	-0-	466	1	3757	3	Y	444	443	0			29
							211	4	488	9							
02	7672	X	5821	-0-	-1851	-0-	603	1	4382	3	Y	600	579	0			50
							176	4	660	9							
03	7998	X	6187	-0-	-1811	-0-	724	1	4533	3	Y	804	792	0			62
							46	4	884	9							
04	7440	X	6535	-0-	-905	-0-	725	1	4587	3	Y	1070	1046	0			86
							46	4	1177	9							
05	6696	X	6547	-0-	-149	-0-	905	1	4823	3	Y	678	722	0			42
							73	4	746	9							
*06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	950	1	5841	3	Y	670	654	0			58
							78	4	737	9							

FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

M O	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
*07	9827	X	8970	-0-	-857	-0-	938	1	6993	3	Y	856	853	0			91
							97	4	942	9							
08	9827	X	7444	-0-	-2383	-0-	861	1	5683	3	Y	696	713	0			74
							134	4	766	9							
09	9150	X	6792	-0-	-2358	-0-	820	1	5123	3	Y	708	721	0			61
							70	4	779	9							
10	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	1199	1	11061	3	Y	1280	1281	0			60
							242	4	1408	9							
11	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	1024	1	9271	3	Y	1001	1006	0			55
							164	4	1101	9							
12	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	983	1	8555	3	Y	927	940	0			42
							238	4	1020	9							
01	10106	X	8831	-0-	-1275	-0-	874	1	6687	3	Y	795	785	0			52
							395	4	875	9							
02	12572	X	4853	-0-	-7719	-0-	612	1	3581	3	Y	437	453	0			36
							179	4	481	9							
03	13919	X	1905	-0-	-12014	-0-	633	1	1073	3	Y	144	169	0			11
							41	4	158	9							
04	11550	X	5170	-0-	-6380	-0-	763	1	3867	3	Y	447	422	0			36
							48	4	492	9							
05	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	1207	1	9896	3	Y	1607	1543	0			100
							98	4	1768	9							
06	8550	X	5722	-0-	-2828	-0-	753	1	4185	3	Y	656	699	0			57
							62	4	722	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204

M O	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
*07	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	1212	1	8085	3	Y	764	766	0			5
							42	4	840	9							
08	8649	X	6797	-0-	-1852	-0-	1027	1	5167	3	Y	524	525	0			4
							27	4	576	9							
09	12990	X	10283	-0-	-2707	-0-	1167	1	8126	3	Y	860	858	0			6
							44	4	946	9							
10	13423	X	4262	-0-	-9161	-0-	900	1	2543	3	Y	713	711	0			8
							35	4	784	9							
11	12990	X	3350	-0-	-9640	-0-	627	1	2349	3	Y	317	321	0			4
							25	4	349	9							
12	14415	X	9462	-0-	-4953	-0-	1116	1	7332	3	Y	881	875	0			10
							45	4	969	9							
01	14415	X	11724	-0-	-2691	-0-	1251	1	9426	3	Y	907	903	0			14
							49	4	998	9							
02	13020	X	6734	-0-	-6286	-0-	711	1	5408	3	Y	519	522	0			11
							44	4	571	9							
03	9455	X	6849	-0-	-2606	-0-	786	1	5473	3	Y	508	511	0			8
							31	4	559	9							
04	12990	X	9450	-0-	-3540	-0-	856	1	7855	3	Y	654	652	0			10
							20	4	719	9							
05	13423	X	3054	-0-	-10369	-0-	231	1	2602	3	Y	195	200	0			5
							6	4	215	9							
*06	23032	X	23032	-0-	-0-	-0-	1363	1	19297	3	Y	2103	2086	0			22
							59	4	2313	9							

KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13113	X	8540	-0-	-4573	-0-	1050	1	6845	3	Y	553	555	0			3
							37	4	608	9							
08	13113	X	5837	-0-	-7276	-0-	1044	1	4680	3	Y	77	79	0			1
							28	4	85	9							
09	11100	X	8195	-0-	-2905	-0-	1061	1	6650	3	Y	404	402	0			3
							40	4	444	9							
10	11470	X	9235	-0-	-2235	-0-	996	1	7520	3	Y	618	614	0			7
							39	4	680	9							
11	10950	X	8873	-0-	-2077	-0-	968	1	7131	3	Y	668	667	0			8
							39	4	735	9							
12	11687	X	8387	-0-	-3300	-0-	921	1	6641	3	Y	716	716	0			8
							37	4	788	9							
01	11687	X	8416	-0-	-3271	-0-	939	1	6678	3	Y	693	691	0			10
							37	4	762	9							
02	10556	X	7412	-0-	-3144	-0-	731	1	6018	3	Y	562	560	0			12
							45	4	618	9							
03	10230	X	7952	-0-	-2278	-0-	820	1	6434	3	Y	605	607	0			10
							32	4	666	9							
04	9330	X	8468	-0-	-862	-0-	588	1	7397	3	Y	426	430	0			6
							14	4	469	9							
05	9641	X	1433	-0-	-8208	-0-	122	1	1194	3	Y	104	107	0			3
							3	4	114	9							
*06	8130	X	3285	-0-	-4845	-0-	586	1	1946	3	Y	662	658	0			7
							25	4	728	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	16895	X	13274	-0-	-3621	-0-	1353	1	10487	3	Y	1261	1260	0			8
							47	4	1387	9							
08	16895	X	4813	-0-	-12082	-0-	957	1	3420	3	Y	374	379	0			3
							25	4	411	9							
09	15300	X	6928	-0-	-8372	-0-	1129	1	5086	3	Y	609	608	0			4
							43	4	670	9							
10	15810	X	10208	-0-	-5602	-0-	1127	1	8072	3	Y	877	872	0			9
							44	4	965	9							
11	13770	X	11676	-0-	-2094	-0-	1312	1	9207	3	Y	1004	1002	0			11
							53	4	1104	9							
12	13268	X	9782	-0-	-3486	-0-	1160	1	7633	3	Y	856	857	0			10
							47	4	942	9							
01	11346	X	2463	-0-	-8883	-0-	472	1	1727	3	Y	224	231	0			3
							18	4	246	9							
02	11956	X	9896	-0-	-2060	-0-	804	1	8201	3	Y	764	750	0			17
							51	4	840	9							
03	13237	X	11131	-0-	-2106	-0-	1075	1	8976	3	Y	944	945	0			16
							42	4	1038	9							
04	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	1071	1	10059	3	Y	761	766	0			11
							25	4	837	9							
05	10943	X	1571	-0-	-9372	-0-	216	1	1082	3	Y	244	248	0			7
							5	4	268	9							
*06	10770	X	7246	-0-	-3524	-0-	445	1	5008	3	Y	1613	1603	0			17
							19	4	1774	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560

M O	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
*07	26784	X	22549	-0-	-4235	-0-	2123	1	18684	3	Y	1516	1516	0			9
							74	4	1668	9							
08	26784	X	21804	-0-	-4980	-0-	1736	1	18549	3	Y	1337	1337	0			9
							48	4	1471	9							
09	25920	X	21628	-0-	-4292	-0-	1738	1	18316	3	Y	1371	1370	0			10
							66	4	1508	9							
10	24459	X	19114	-0-	-5345	-0-	1738	1	16024	3	Y	1167	1164	0			13
							68	4	1284	9							
11	23040	X	19461	-0-	-3579	-0-	1530	1	16529	3	Y	1218	1217	0			14
							62	4	1340	9							
12	30008	X	20277	-0-	-9731	-0-	1580	1	17247	3	Y	1260	1259	0			15
							64	4	1386	9							
01	30008	X	19122	-0-	-10886	-0-	1513	1	16185	3	Y	1241	1238	0			18
							59	4	1365	9							
02	27104	X	10468	-0-	-16636	-0-	816	1	8932	3	Y	607	612	0			13
							52	4	668	9							
03	22165	X	18341	-0-	-3824	-0-	1322	1	15681	3	Y	1170	1164	0			19
							51	4	1287	9							
04	21390	X	20236	-0-	-1154	-0-	1231	1	17818	3	Y	1052	1055	0			16
							30	4	1157	9							
05	22103	X	22086	-0-	-17	-0-	1402	1	19514	3	Y	1032	1020	0			28
							35	4	1135	9							
*06	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	1216	1	16409	3	Y	1138	1154	0			12
							53	4	1252	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	41168	X	33204	-0-	-7964	-0-	2460	1	27471	3	Y	2896	2894	0			18
							87	4	3186	9							
08	41168	X	32987	-0-	-8181	-0-	2326	1	27728	3	Y	2607	2607	0			18
							65	4	2868	9							
09	38760	X	26190	-0-	-12570	-0-	1608	1	21598	3	Y	2414	2409	0			23
							329	4	2655	9							
10	35960	X	27388	-0-	-8572	-0-	1541	1	22875	3	Y	2475	2470	0			28
							249	4	2723	9							
11	32160	X	27548	-0-	-4612	-0-	1636	1	22768	3	Y	2555	2547	0			36
							333	4	2811	9							
12	35991	X	25855	-0-	-10136	-0-	1628	1	21783	3	Y	2047	2054	0			29
							192	4	2252	9							
01	35991	X	27025	-0-	-8966	-0-	1612	1	22760	3	Y	2352	2349	0			32
							66	4	2587	9							
02	32508	X	21520	-0-	-10988	-0-	1150	1	18418	3	Y	1658	1656	0			34
							128	4	1824	9							
03	30194	X	24701	-0-	-5493	-0-	1461	1	20956	3	Y	2017	2021	0			30
							65	4	2219	9							
04	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	1408	1	25677	3	Y	2036	2034	0			32
							56	4	2240	9							
05	29915	X	5933	-0-	-23982	-0-	300	1	5202	3	Y	381	409	0			4
							12	4	419	9							
*06	26160	X	1041	-0-	-25119	-0-	398	1	165	3	Y	425	424	0			5
							10	4	468	9							

DAVILA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833

*07	27621	X	12120	-0-	-15501	-0-	1305	1	9294	3	Y	1341	1340	0			8
							46	4	1475	9							
08	27621	X	8330	-0-	-19291	-0-	1174	1	6094	3	Y	937	939	0			6
							31	4	1031	9							
09	26730	X	12405	-0-	-14325	-0-	1110	1	9441	3	Y	1473	1465	0			14
							234	4	1620	9							
10	14136	X	8471	-0-	-5665	-0-	821	1	6236	3	Y	1159	1160	0			13
							139	4	1275	9							
11	11730	X	5884	-0-	-5846	-0-	738	1	4093	3	Y	813	815	0			11
							159	4	894	9							
12	17174	X	4040	-0-	-13134	-0-	667	1	2551	3	Y	673	675	0			9
							82	4	740	9							
01	17174	X	3252	-0-	-13922	-0-	578	1	2048	3	Y	547	549	0			7
							24	4	602	9							
02	11676	X	3144	-0-	-8532	-0-	369	1	2226	3	Y	464	462	0			9
							39	4	510	9							
03	9300	X	2922	-0-	-6378	-0-	621	1	1627	3	Y	587	587	0			9
							28	4	646	9							
04	5880	X	3348	-0-	-2532	-0-	639	1	1867	3	Y	742	739	0			12
							26	4	816	9							
05	4030	X	2108	-0-	-1922	-0-	172	1	1474	3	Y	414	421	0			5
							7	4	455	9							
*06	36190	X	36190	-0-	-0-	-0-	1242	1	32725	3	Y	1987	1971	0			21
							37	4	2186	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	20801 X	18198	-0-	-2603	-0-	1620	1	14607	3	Y	1740	1739	0			11
						57	4	1914	9							
08	20801 X	19628	-0-	-1173	-0-	1595	1	16088	3	Y	1728	1727	0			12
						44	4	1901	9							
09	19890 X	17640	-0-	-2250	-0-	1287	1	14218	3	Y	1698	1694	0			16
						267	4	1868	9							
10	19375 X	16972	-0-	-2403	-0-	1164	1	13875	3	Y	1584	1582	0			18
						191	4	1742	9							
11	18750 X	16541	-0-	-2209	-0-	1220	1	13388	3	Y	1526	1523	0			21
						254	4	1679	9							
12	24397 X	15657	-0-	-8740	-0-	1194	1	12752	3	Y	1425	1426	0			20
						143	4	1568	9							
01	24397 X	16350	-0-	-8047	-0-	1198	1	13534	3	Y	1426	1427	0			19
						49	4	1569	9							
02	22036 X	10269	-0-	-11767	-0-	614	1	8685	3	Y	820	822	0			17
						68	4	902	9							
03	18135 X	14141	-0-	-3994	-0-	1006	1	11851	3	Y	1126	1126	0			17
						45	4	1239	9							
04	17490 X	14049	-0-	-3441	-0-	867	1	13143	3	Y	4	21	0			-0-
						35	4	4	9							
05	18073 X	5417	-0-	-12656	-0-	294	1	5107	3	Y	4	4	0			-0-
						12	4	4	9							
*06	35938 X	35938	-0-	-0-	-0-	1199	1	31499	3	Y	2913	2882	0			31
						36	4	3204	9							

MAY B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978

M O	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
*07	18445 X	17325	-0-	-1120	-0-	1335	1	14689	3	Y	1166	1174	0			20
						18	4	1283	9							
08	18941 X	15687	-0-	-3254	-0-	1296	1	13175	3	Y	1087	1083	0			24
						20	4	1196	9							
09	18330 X	14389	-0-	-3941	-0-	1260	1	11983	3	Y	1023	1021	0			26
						21	4	1125	9							
10	18941 X	14003	-0-	-4938	-0-	1251	1	11622	3	Y	1016	1013	0			29
						12	4	1118	9							
11	17850 X	14161	-0-	-3689	-0-	1165	1	11938	3	Y	943	942	0			30
						21	4	1037	9							
12	20925 X	14292	-0-	-6633	-0-	1226	1	12092	3	Y	862	862	0			30
						26	4	948	9							
01	20925 X	13251	-0-	-7674	-0-	1206	1	11415	3	Y	565	577	0			18
						8	4	622	9							
02	14532 X	10945	-0-	-3587	-0-	906	1	9299	3	Y	648	639	0			27
						27	4	713	9							
03	16089 X	14505	-0-	-1584	-0-	1242	1	12221	3	Y	933	928	0			32
						16	4	1026	9							
04	14640 X	11803	-0-	-2837	-0-	1171	1	9681	3	Y	848	850	0			30
						18	4	933	9							
05	15128 X	10765	-0-	-4363	-0-	1196	1	8505	3	Y	918	931	0			17
						54	4	1010	9							
*06	14040 X	10568	-0-	-3472	-0-	1145	1	7841	3	Y	1421	1404	0			34
						19	4	1563	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	23188	X	21256	-0-	-1932	-0-	1590	1	17848	3	Y	1633	1642	0			28
							22	4	1796	9							
08	22909	X	20181	-0-	-2728	-0-	1583	1	16882	3	Y	1538	1532	0			34
							24	4	1692	9							
09	22170	X	18951	-0-	-3219	-0-	1556	1	15762	3	Y	1461	1459	0			36
							26	4	1607	9							
10	22909	X	19189	-0-	-3720	-0-	1579	1	16036	3	Y	1416	1411	0			41
							16	4	1558	9							
11	22230	X	17041	-0-	-5189	-0-	1371	1	14330	3	Y	1195	1198	0			38
							25	4	1315	9							
12	25358	X	17067	-0-	-8291	-0-	1427	1	14281	3	Y	1208	1203	0			43
							30	4	1329	9							
01	25358	X	15012	-0-	-10346	-0-	1351	1	12413	3	Y	1126	1134	0			35
							9	4	1239	9							
02	17276	X	12030	-0-	-5246	-0-	988	1	9964	3	Y	954	950	0			39
							29	4	1049	9							
03	19127	X	15378	-0-	-3749	-0-	1364	1	12614	3	Y	1256	1252	0			43
							18	4	1382	9							
04	17040	X	13063	-0-	-3977	-0-	1314	1	10496	3	Y	1121	1124	0			40
							20	4	1233	9							
05	17112	X	12307	-0-	-4805	-0-	1365	1	9606	3	Y	1159	1178	0			21
							61	4	1275	9							
*06	14880	X	12197	-0-	-2683	-0-	1327	1	9313	3	Y	1395	1382	0			34
							22	4	1535	9							

MAY B UNIT WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991

M O	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
*07	15345	X	12984	-0-	-2361	-0-	1230	1	10886	3	Y	774	780	0			13
							17	4	851	9							
08	14880	X	11799	-0-	-3081	-0-	1187	1	9626	3	Y	880	874	0			19
							18	4	968	9							
09	13200	X	10844	-0-	-2356	-0-	1162	1	8797	3	Y	787	786	0			20
							19	4	866	9							
10	13268	X	11107	-0-	-2161	-0-	1177	1	8824	3	Y	995	986	0			29
							11	4	1095	9							
11	12870	X	936	-0-	-11934	-0-	484	1	33	3	Y	374	391	0			12
							8	4	411	9							
12	15438	X	5105	-0-	-10333	-0-	831	1	3348	3	Y	826	809	0			29
							17	4	909	9							
01	15438	X	799	-0-	-14639	-0-	654	1	35	3	Y	97	123	0			3
							3	4	107	9							
02	10556	X	825	-0-	-9731	-0-	528	1	168	3	Y	105	104	0			4
							13	4	116	9							
03	11687	X	436	-0-	-11251	-0-	417	1	6	3	Y	7	11	0			-0-
							5	4	8	9							
04	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	865	1	4822	3	Y	446	430	0			16
							13	4	491	9							
05	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	1310	1	6942	3	Y	727	730	0			13
							59	4	800	9							
*06	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	1276	1	6530	3	Y	677	674	0			16
							21	4	745	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556

M O	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
*07	10447	X	10123	-0-	-324	-0-	932	1	8378	3	Y	652	650	0			70
							96	4	717	9							
08	10447	X	9523	-0-	-924	-0-	906	1	7812	3	Y	603	609	0			64
							142	4	663	9							
09	10230	X	9243	-0-	-987	-0-	872	1	7681	3	Y	559	575	0			48
							75	4	615	9							
10	10571	X	9023	-0-	-1548	-0-	883	1	7411	3	Y	500	524	0			24
							179	4	550	9							
11	10230	X	8543	-0-	-1687	-0-	790	1	7079	3	Y	497	493	0			28
							127	4	547	9							
12	10137	X	8481	-0-	-1656	-0-	778	1	6970	3	Y	495	501	0			22
							188	4	545	9							
01	9548	X	7895	-0-	-1653	-0-	778	1	6260	3	Y	459	451	0			30
							352	4	505	9							
02	8624	X	7280	-0-	-1344	-0-	676	1	5872	3	Y	486	476	0			40
							197	4	535	9							
03	9021	X	8664	-0-	-357	-0-	907	1	6956	3	Y	675	663	0			52
							58	4	743	9							
04	8550	X	8055	-0-	-495	-0-	1265	1	5915	3	Y	724	718	0			58
							79	4	796	9							
05	8494	X	4082	-0-	-4412	-0-	870	1	2908	3	Y	212	257	0			13
							71	4	233	9							
06	8370	X	3420	-0-	-4950	-0-	735	1	2533	3	Y	84	90	0			7
							60	4	92	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576

*07	82088	X	47784	-0-	-34304	-0-	172	1	40309	3	Y	6621	6593	0			192
							20	4	7283	9							
08	71108	X	71108	-0-	-0-	-0-	3143	1	59941	3	Y	7276	7302	0			166
							20	4	8004	9							
09	68160	X	57198	-0-	-10962	-0-	2542	1	48262	3	Y	5802	5803	0			165
							12	4	6382	9							
10	70432	X	55246	-0-	-15186	-0-	2517	1	46571	3	Y	5533	5519	0			179
							72	4	6086	9							
11	68160	X	47557	-0-	-20603	-0-	1999	1	39705	3	Y	5285	5335	0			129
							39	4	5814	9							
12	70432	X	42262	-0-	-28170	-0-	1572	1	36205	3	Y	4012	4000	0			141
							72	4	4413	9							
01	70432	X	37444	-0-	-32988	-0-	1291	1	32518	3	Y	3286	3347	0			80
							20	4	3615	9							
02	53396	X	40969	-0-	-12427	-0-	1382	1	35489	3	Y	3705	3742	0			43
							22	4	4076	9							
03	55242	X	51344	-0-	-3898	-0-	1660	1	42841	3	Y	6215	6171	0			87
							6	4	6837	9							
04	47550	X	41775	-0-	-5775	-0-	1530	1	37101	3	Y	2849	2884	0			52
							10	4	3134	9							
05	45353	X	39459	-0-	-5894	-0-	1642	1	34739	3	Y	2785	2808	0			29
							14	4	3064	9							
06	49680	X	30722	-0-	-18958	-0-	1356	1	26719	3	Y	2390	2396	0			23
							18	4	2629	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	95635	X	45547	-0-	-50088	-0-	167	1	37324	3	Y	7306	7263	0			212
							19	4	8037	9							
08	76849	X	37447	-0-	-39402	-0-	163	1	30805	3	Y	5881	5959	0			134
							10	4	6469	9							
09	74370	X	39954	-0-	-34416	-0-	1712	1	32230	3	Y	5458	5437	0			155
							8	4	6004	9							
10	67859	X	40382	-0-	-27477	-0-	1767	1	32709	3	Y	5323	5306	0			172
							51	4	5855	9							
11	53670	X	49074	-0-	-4596	-0-	2144	1	40136	3	Y	6138	6160	0			150
							42	4	6752	9							
12	45973	X	45973	-0-	-0-	-0-	1582	1	39377	3	Y	4493	4485	0			158
							72	4	4942	9							
01	41292	X	39855	-0-	-1437	-0-	1302	1	34559	3	Y	3613	3683	0			88
							20	4	3974	9							
02	44744	X	26523	-0-	-18221	-0-	961	1	22482	3	Y	2786	2841	0			33
							15	4	3065	9							
03	49538	X	24110	-0-	-25428	-0-	803	1	20699	3	Y	2368	2368	0			33
							3	4	2605	9							
04	47940	X	24506	-0-	-23434	-0-	979	1	20080	3	Y	3128	3104	0			57
							6	4	3441	9							
05	45973	X	23542	-0-	-22431	-0-	1190	1	19186	3	Y	2869	2896	0			30
							10	4	3156	9							
06	38580	X	20321	-0-	-18259	-0-	1101	1	16496	3	Y	2463	2469	0			24
							15	4	2709	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205

*07	88474	X	53482	-0-	-34992	-0-	149	1	45026	3	Y	7531	7506	0			218
							23	4	8284	9							
08	74834	X	55625	-0-	-19209	-0-	166	1	46740	3	Y	7913	7951	0			180
							15	4	8704	9							
09	72420	X	51977	-0-	-20443	-0-	930	1	42982	3	Y	7322	7294	0			208
							11	4	8054	9							
10	74834	X	56961	-0-	-17873	-0-	2487	1	46143	3	Y	7509	7475	0			242
							71	4	8260	9							
11	66660	X	56428	-0-	-10232	-0-	2430	1	48222	3	Y	5207	5322	0			127
							48	4	5728	9							
12	66973	X	66973	-0-	-0-	-0-	2195	1	54703	3	Y	9068	8876	0			319
							100	4	9975	9							
01	56947	X	56647	-0-	-300	-0-	1868	1	50173	3	Y	4161	4379	0			101
							29	4	4577	9							
02	52668	X	38724	-0-	-13944	-0-	1404	1	32897	3	Y	4001	4055	0			47
							22	4	4401	9							
03	63209	X	42034	-0-	-21175	-0-	1579	1	37028	3	Y	3110	3113	0			44
							6	4	3421	9							
04	61170	X	34491	-0-	-26679	-0-	1333	1	29811	3	Y	3035	3024	0			55
							8	4	3339	9							
05	63209	X	30782	-0-	-32427	-0-	1253	1	26414	3	Y	2822	2847	0			30
							11	4	3104	9							
06	54810	X	26561	-0-	-28249	-0-	1131	1	22724	3	Y	2446	2453	0			23
							15	4	2691	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	81778	X	43780	-0-	-37998	-0-	151	1	35949	3	Y	6965	6928	0			202
							18	4	7662	9							
08	68448	X	39669	-0-	-28779	-0-	164	1	32933	3	Y	5965	6031	0			136
							10	4	6562	9							
09	66240	X	32560	-0-	-33680	-0-	337	1	26504	3	Y	5193	5182	0			147
							7	4	5712	9							
10	67363	X	46825	-0-	-20538	-0-	2102	1	38306	3	Y	5779	5739	0			187
							60	4	6357	9							
11	51840	X	44528	-0-	-7312	-0-	1862	1	36276	3	Y	5775	5821	0			141
							37	4	6353	9							
12	50191	X	50191	-0-	-0-	-0-	1702	1	42422	3	Y	5445	5395	0			191
							77	4	5990	9							
01	46810	X	38815	-0-	-7995	-0-	1249	1	34295	3	Y	2956	3075	0			72
							19	4	3252	9							
02	42280	X	30444	-0-	-11836	-0-	1027	1	26452	3	Y	2681	2722	0			31
							16	4	2949	9							
03	50189	X	22582	-0-	-27607	-0-	774	1	19561	3	Y	2040	2042	0			29
							3	4	2244	9							
04	48570	X	26096	-0-	-22474	-0-	1339	1	21162	3	Y	3261	3231	0			59
							8	4	3587	9							
05	50189	X	24622	-0-	-25567	-0-	1415	1	20228	3	Y	2697	2728	0			28
							12	4	2967	9							
06	37560	X	21007	-0-	-16553	-0-	1306	1	17437	3	Y	2043	2051	0			20
							17	4	2247	9							

DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853

*07	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	1587	1	13141	3	Y	1272	1269	0			8
							56	4	1399	9							
08	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	1371	1	14174	3	Y	1079	1080	0			7
							38	4	1187	9							
09	14310	X	11356	-0-	-2954	-0-	998	1	9222	3	Y	842	841	0			8
							210	4	926	9							
10	16182	X	14393	-0-	-1789	-0-	1088	1	11920	3	Y	1095	1091	0			12
							180	4	1205	9							
11	15660	X	15515	-0-	-145	-0-	1186	1	12852	3	Y	1118	1114	0			16
							247	4	1230	9							
12	16182	X	12754	-0-	-3428	-0-	1077	1	10568	3	Y	891	895	0			12
							129	4	980	9							
01	16120	X	9723	-0-	-6397	-0-	850	1	8175	3	Y	603	607	0			8
							35	4	663	9							
02	15316	X	8353	-0-	-6963	-0-	669	1	6965	3	Y	588	584	0			12
							72	4	647	9							
03	16957	X	11145	-0-	-5812	-0-	963	1	9022	3	Y	1015	1012	0			15
							43	4	1117	9							
04	15510	X	13844	-0-	-1666	-0-	1014	1	11736	3	Y	957	957	0			15
							41	4	1053	9							
05	12741	X	3995	-0-	-8746	-0-	254	1	3593	3	Y	125	139	0			1
							10	4	138	9							
*06	57908	X	57908	-0-	-0-	-0-	2234	1	53646	3	Y	1784	1766	0			19
							66	4	1962	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130231	X	94970	-0-	-35261	-0-	94	1	66815	3	Y	25477	24858	0			619
							36	4	28025	9							
02	117628	X	84852	-0-	-32776	-0-	309	1	60858	3	Y	21499	21867	0			251
							36	4	23649	9							
03	130231	X	62734	-0-	-67497	-0-	217	1	44933	3	Y	15980	16007	0			224
							6	4	17578	9							
04	126030	X	38481	-0-	-87549	-0-	456	1	27446	3	Y	9611	9661	0			174
							7	4	10572	9							
05	94984	X	37338	-0-	-57646	-0-	1116	1	27303	3	Y	8100	8189	0			85
							9	4	8910	9							
06	91920	X	38806	-0-	-53114	-0-	1266	1	30091	3	Y	6756	6776	0			65
							17	4	7432	9							

MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	12989	X	5920	-0-	-7069	-0-	845	1	3905	3	Y	1054	1082	0			18
							11	4	1159	9							
08	10261	X	8140	-0-	-2121	-0-	1054	1	6226	3	Y	768	769	0			17
							15	4	845	9							
09	9930	X	7689	-0-	-2241	-0-	1047	1	5858	3	Y	697	697	0			17
							17	4	767	9							
10	10261	X	7155	-0-	-3106	-0-	1008	1	5400	3	Y	671	669	0			19
							9	4	738	9							
11	9930	X	7351	-0-	-2579	-0-	948	1	5682	3	Y	641	640	0			20
							16	4	705	9							
12	10261	X	9541	-0-	-720	-0-	1098	1	7581	3	Y	763	756	0			27
							23	4	839	9							
01	10261	X	7049	-0-	-3212	-0-	976	1	5420	3	Y	589	598	0			18
							5	4	648	9							
02	7644	X	6705	-0-	-939	-0-	794	1	5339	3	Y	500	497	0			21
							22	4	550	9							
03	9548	X	7770	-0-	-1778	-0-	1034	1	6020	3	Y	639	638	0			22
							13	4	703	9							
04	9240	X	6477	-0-	-2763	-0-	997	1	4829	3	Y	578	579	0			21
							15	4	636	9							
05	9548	X	5673	-0-	-3875	-0-	1026	1	3996	3	Y	549	560	0			10
							47	4	604	9							
*06	7530	X	6961	-0-	-569	-0-	1081	1	5171	3	Y	629	624	0			15
							17	4	692	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282

M O	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
*07	28985	X	18821	-0-	-10164	-0-	1275	1	15875	3	Y	1504	1514	0			26
							17	4	1654	9							
08	26474	X	18124	-0-	-8350	-0-	1403	1	15040	3	Y	1509	1502	0			33
							21	4	1660	9							
09	24510	X	16508	-0-	-8002	-0-	1349	1	13607	3	Y	1391	1389	0			35
							22	4	1530	9							
10	24087	X	16281	-0-	-7806	-0-	1344	1	13384	3	Y	1399	1394	0			40
							14	4	1539	9							
11	20910	X	14696	-0-	-6214	-0-	1177	1	12116	3	Y	1256	1257	0			39
							21	4	1382	9							
12	25575	X	14068	-0-	-11507	-0-	1172	1	11624	3	Y	1134	1133	0			40
							25	4	1247	9							
01	25575	X	13591	-0-	-11984	-0-	1182	1	11135	3	Y	1151	1155	0			36
							8	4	1266	9							
02	14644	X	5718	-0-	-8926	-0-	526	1	4636	3	Y	492	508	0			20
							15	4	541	9							
03	16213	X	776	-0-	-15437	-0-	748	1	19	3	Y	1	21	0			-0-
							8	4	1	9							
04	14910	X	2446	-0-	-12464	-0-	621	1	1170	3	Y	587	566	0			21
							9	4	646	9							
05	15407	X	11834	-0-	-3573	-0-	1218	1	9216	3	Y	1223	1222	0			22
							55	4	1345	9							
*06	13140	X	11200	-0-	-1940	-0-	1110	1	8874	3	Y	1088	1084	0			26
							19	4	1197	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

*07	11005	X	10297	-0-	-708	-0-	1053	1	7508	3	Y	1069	1071	0			22
							560	4	1176	9							
08	11005	X	9471	-0-	-1534	-0-	1053	1	7444	3	Y	742	748	0			16
							158	4	816	9							
09	11100	X	7572	-0-	-3528	-0-	1061	1	5572	3	Y	660	661	0			15
							213	4	726	9							
10	11470	X	6693	-0-	-4777	-0-	1059	1	4381	3	Y	852	841	0			26
							316	4	937	9							
11	11100	X	6069	-0-	-5031	-0-	893	1	4105	3	Y	646	655	0			17
							360	4	711	9							
12	10292	X	821	-0-	-9471	-0-	362	1	219	3	Y	104	118	0			3
							126	4	114	9							
01	9455	X	4542	-0-	-4913	-0-	513	1	3319	3	Y	435	430	0			8
							231	4	479	9							
02	7392	X	5435	-0-	-1957	-0-	469	1	3864	3	Y	561	555	0			14
							485	4	617	9							
03	7750	X	7606	-0-	-144	-0-	810	1	5523	3	Y	1014	1017	0			11
							158	4	1115	9							
04	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	920	1	5049	3	Y	1265	1259	0			17
							186	4	1392	9							
05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	938	1	4464	3	Y	926	930	0			13
							316	4	1019	9							
*06	7350	X	6038	-0-	-1312	-0-	835	1	4157	3	Y	850	848	0			15
							111	4	935	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114545 X	74914	-0-	-39631	-0-	73	1	53118	3	Y	19722	19243	0			479
						29	4	21694	9							
02	109101 X	109101	-0-	-0-	-0-	396	1	80431	3	Y	25660	25839	0			300
						48	4	28226	9							
03	114545 X	89053	-0-	-25492	-0-	295	1	66560	3	Y	20172	20189	0			283
						9	4	22189	9							
04	110850 X	65119	-0-	-45731	-0-	205	1	48658	3	Y	14767	14783	0			267
						12	4	16244	9							
05	114545 X	44521	-0-	-70024	-0-	144	1	33226	3	Y	10127	10287	0			107
						11	4	11140	9							
06	110850 X	42216	-0-	-68634	-0-	1167	1	30901	3	Y	9210	9229	0			88
						17	4	10131	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733

*07	25110 X	23537	-0-	-1573	-0-	2008	1	19680	3	Y	1617	1614	0			10
						70	4	1779	9							
08	23746 X	21379	-0-	-2367	-0-	1962	1	17865	3	Y	1362	1363	0			9
						54	4	1498	9							
09	22980 X	20194	-0-	-2786	-0-	1478	1	17251	3	Y	1281	1281	0			9
						56	4	1409	9							
10	23529 X	16269	-0-	-7260	-0-	1125	1	13955	3	Y	1041	1039	0			11
						44	4	1145	9							
11	22770 X	16307	-0-	-6463	-0-	1324	1	13546	3	Y	1257	1254	0			14
						54	4	1383	9							
12	27869 X	18333	-0-	-9536	-0-	1737	1	14956	3	Y	1427	1424	0			17
						70	4	1570	9							
01	27869 X	17919	-0-	-9950	-0-	1653	1	14865	3	Y	1215	1214	0			18
						64	4	1337	9							
02	25172 X	7176	-0-	-17996	-0-	570	1	6101	3	Y	426	435	0			9
						36	4	469	9							
03	18538 X	17529	-0-	-1009	-0-	1198	1	14952	3	Y	1211	1200	0			20
						47	4	1332	9							
04	19950 X	19502	-0-	-448	-0-	1205	1	17137	3	Y	1028	1033	0			15
						29	4	1131	9							
05	20615 X	17481	-0-	-3134	-0-	1122	1	15367	3	Y	876	867	0			24
						28	4	964	9							
*06	17340 X	17212	-0-	-128	-0-	1141	1	15047	3	Y	885	900	0			9
						50	4	974	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500

M O	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
*07	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	1794	1	13720	3	Y	1189	1190	0			7
							63	4	1308	9							
08	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	1625	1	12807	3	Y	1019	1019	0			7
							44	4	1121	9							
09	18060	X	13290	-0-	-4770	-0-	1225	1	11007	3	Y	920	921	0			6
							46	4	1012	9							
10	18662	X	7969	-0-	-10693	-0-	1078	1	6218	3	Y	574	574	0			6
							42	4	631	9							
11	18060	X	10033	-0-	-8027	-0-	1016	1	8022	3	Y	867	863	0			10
							41	4	954	9							
12	18507	X	5736	-0-	-12771	-0-	937	1	4362	3	Y	363	369	0			4
							38	4	399	9							
01	18507	X	9874	-0-	-8633	-0-	1254	1	7616	3	Y	868	859	0			13
							49	4	955	9							
02	16716	X	8566	-0-	-8150	-0-	838	1	5743	3	Y	1758	1732	0			39
							51	4	1934	9							
03	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	1238	1	11113	3	Y	1069	1090	0			18
							48	4	1176	9							
04	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	1203	1	9851	3	Y	576	585	0			9
							28	4	634	9							
05	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	1530	1	16386	3	Y	818	805	0			22
							38	4	900	9							
*06	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	1265	1	12636	3	Y	1067	1078	0			11
							55	4	1174	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	35526	X	24137	-0-	-11389	-0-	1347	1	20244	3	Y	2297	2318	0			40
							19	4	2527	9							
08	29636	X	22059	-0-	-7577	-0-	1323	1	18495	3	Y	2018	2014	0			44
							21	4	2220	9							
09	28050	X	20317	-0-	-7733	-0-	1262	1	16913	3	Y	1928	1924	0			48
							21	4	2121	9							
10	28272	X	20235	-0-	-8037	-0-	1256	1	16666	3	Y	2091	2079	0			60
							13	4	2300	9							
11	25740	X	18612	-0-	-7128	-0-	1050	1	14055	3	Y	3170	3130	0			100
							20	4	3487	9							
12	29636	X	18523	-0-	-11113	-0-	1056	1	14056	3	Y	3080	3071	0			109
							23	4	3388	9							
01	29636	X	15568	-0-	-14068	-0-	1043	1	12926	3	Y	1446	1510	0			45
							8	4	1591	9							
02	19404	X	9222	-0-	-10182	-0-	559	1	7785	3	Y	782	795	0			32
							18	4	860	9							
03	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	1324	1	18538	3	Y	1845	1814	0			63
							18	4	2030	9							
04	18600	X	16361	-0-	-2239	-0-	1158	1	13422	3	Y	1603	1609	0			57
							18	4	1763	9							
05	18538	X	12276	-0-	-6262	-0-	1004	1	9544	3	Y	1530	1559	0			28
							45	4	1683	9							
*06	21210	X	10580	-0-	-10630	-0-	917	1	8235	3	Y	1284	1281	0			31
							16	4	1412	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248

M O	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
*07	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	1489	1	8626	3	Y	1426	1425	0			9
							52	4	1569	9							
08	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	1350	1	9155	3	Y	1246	1247	0			8
							36	4	1371	9							
09	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	1170	1	9045	3	Y	1138	1138	0			8
							44	4	1252	9							
10	11749	X	9237	-0-	-2512	-0-	913	1	7349	3	Y	854	853	0			9
							36	4	939	9							
11	11370	X	9613	-0-	-1757	-0-	1117	1	7373	3	Y	980	978	0			11
							45	4	1078	9							
12	15996	X	8812	-0-	-7184	-0-	1163	1	6434	3	Y	1062	1061	0			12
							47	4	1168	9							
01	15996	X	8439	-0-	-7557	-0-	1121	1	6080	3	Y	1085	1081	0			16
							44	4	1194	9							
02	14448	X	7584	-0-	-6864	-0-	806	1	5656	3	Y	975	970	0			21
							49	4	1073	9							
03	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	1396	1	9123	3	Y	1101	1104	0			18
							54	4	1211	9							
04	9600	X	9187	-0-	-413	-0-	977	1	7244	3	Y	857	862	0			13
							23	4	943	9							
05	9579	X	9056	-0-	-523	-0-	1110	1	7019	3	Y	818	809	0			22
							27	4	900	9							
*06	11400	X	6293	-0-	-5107	-0-	891	1	4509	3	Y	777	791	0			8
							38	4	855	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412

M O	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
*07	13144	X	11802	-0-	-1342	-0-	1162	1	9973	3	Y	497	491	0			53
							120	4	547	9							
08	13144	X	10236	-0-	-2908	-0-	1057	1	8916	3	Y	89	133	0			9
							165	4	98	9							
09	12030	X	10825	-0-	-1205	-0-	1183	1	9010	3	Y	483	451	0			41
							101	4	531	9							
10	12431	X	9263	-0-	-3168	-0-	1127	1	7328	3	Y	527	543	0			25
							228	4	580	9							
11	11430	X	11208	-0-	-222	-0-	1109	1	9299	3	Y	565	559	0			31
							178	4	622	9							
12	11811	X	10765	-0-	-1046	-0-	1077	1	8810	3	Y	562	568	0			25
							260	4	618	9							
01	11191	X	9956	-0-	-1235	-0-	1088	1	7799	3	Y	524	515	0			34
							493	4	576	9							
02	10472	X	6300	-0-	-4172	-0-	623	1	5080	3	Y	377	380	0			31
							182	4	415	9							
03	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	1203	1	10311	3	Y	884	846	0			69
							77	4	972	9							
04	11220	X	9114	-0-	-2106	-0-	1021	1	7318	3	Y	646	663	0			52
							64	4	711	9							
05	10757	X	9111	-0-	-1646	-0-	1058	1	7515	3	Y	411	437	0			26
							86	4	452	9							
06	12150	X	8668	-0-	-3482	-0-	1067	1	7019	3	Y	450	437	0			39
							87	4	495	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	27311	X	22164	-0-	-5147	-0-	1347	1	19097	3	Y	1546	1555	0			27
							19	4	1701	9							
08	26660	X	20759	-0-	-5901	-0-	1338	1	17777	3	Y	1475	1470	0			32
							21	4	1623	9							
09	24420	X	18768	-0-	-5652	-0-	1272	1	16030	3	Y	1314	1313	0			33
							21	4	1445	9							
10	24056	X	18601	-0-	-5455	-0-	1262	1	15879	3	Y	1315	1310	0			38
							13	4	1447	9							
11	22680	X	16381	-0-	-6299	-0-	1075	1	14011	3	Y	1159	1161	0			36
							20	4	1275	9							
12	26660	X	16203	-0-	-10457	-0-	1039	1	13964	3	Y	1070	1068	0			38
							23	4	1177	9							
01	26660	X	15759	-0-	-10901	-0-	1118	1	13426	3	Y	1097	1101	0			34
							8	4	1207	9							
02	17136	X	7815	-0-	-9321	-0-	533	1	6681	3	Y	531	543	0			22
							17	4	584	9							
03	18972	X	11959	-0-	-7013	-0-	1125	1	9213	3	Y	1461	1433	0			50
							14	4	1607	9							
04	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	1593	1	15155	3	Y	3327	3258	0			119
							25	4	3660	9							
05	17949	X	16679	-0-	-1270	-0-	1511	1	11704	3	Y	3087	3150	0			56
							68	4	3396	9							
*06	15240	X	13325	-0-	-1915	-0-	1380	1	10329	3	Y	1448	1469	0			35
							23	4	1593	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246

*07	17050	X	10296	-0-	-6754	-0-	911	1	8284	3	Y	990	997	0			17
							12	4	1089	9							
08	15531	X	10511	-0-	-5020	-0-	945	1	8512	3	Y	945	941	0			21
							14	4	1040	9							
09	14850	X	10371	-0-	-4479	-0-	944	1	8316	3	Y	995	991	0			25
							16	4	1095	9							
10	13175	X	10425	-0-	-2750	-0-	954	1	8369	3	Y	994	990	0			29
							9	4	1093	9							
11	11490	X	8226	-0-	-3264	-0-	783	1	6589	3	Y	764	769	0			24
							14	4	840	9							
12	14756	X	6915	-0-	-7841	-0-	747	1	5463	3	Y	627	629	0			22
							15	4	690	9							
01	14756	X	6846	-0-	-7910	-0-	759	1	5309	3	Y	704	704	0			22
							4	4	774	9							
02	10276	X	5565	-0-	-4711	-0-	478	1	4503	3	Y	518	519	0			21
							14	4	570	9							
03	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	1176	1	13374	3	Y	1306	1282	0			45
							16	4	1437	9							
04	8220	X	7035	-0-	-1185	-0-	760	1	5451	3	Y	738	757	0			26
							12	4	812	9							
05	7719	X	6666	-0-	-1053	-0-	850	1	4847	3	Y	846	857	0			15
							38	4	931	9							
*06	13680	X	5498	-0-	-8182	-0-	773	1	3946	3	Y	696	694	0			17
							13	4	766	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272

M O	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
*07	27280	X	20349	-0-	-6931	-0-	1120	1	17203	3	Y	1827	1832	0			32
							16	4	2010	9							
08	23591	X	19414	-0-	-4177	-0-	1137	1	16105	3	Y	1958	1947	0			43
							18	4	2154	9							
09	22830	X	18915	-0-	-3915	-0-	1233	1	15133	3	Y	2298	2284	0			57
							21	4	2528	9							
10	22661	X	18724	-0-	-3937	-0-	1230	1	15019	3	Y	2238	2231	0			64
							13	4	2462	9							
11	21150	X	16160	-0-	-4990	-0-	1049	1	13072	3	Y	1835	1841	0			58
							20	4	2019	9							
12	23591	X	15870	-0-	-7721	-0-	1067	1	13098	3	Y	1529	1533	0			54
							23	4	1682	9							
01	23591	X	14576	-0-	-9015	-0-	1048	1	12046	3	Y	1341	1353	0			42
							7	4	1475	9							
02	16156	X	9968	-0-	-6188	-0-	645	1	8519	3	Y	713	726	0			29
							20	4	784	9							
03	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	1364	1	18713	3	Y	811	812	0			28
							19	4	892	9							
04	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	1220	1	13679	3	Y	2905	2829	0			104
							19	4	3196	9							
05	16585	X	12178	-0-	-4407	-0-	1100	1	10014	3	Y	923	1010	0			17
							49	4	1015	9							
*06	17310	X	10844	-0-	-6466	-0-	1011	1	8929	3	Y	806	804	0			19
							17	4	887	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383

*07	16802	X	14186	-0-	-2616	-0-	1259	1	12119	3	Y	616	615	0			66
							130	4	678	9							
08	16802	X	12819	-0-	-3983	-0-	1105	1	10940	3	Y	546	554	0			58
							173	4	601	9							
09	15330	X	13984	-0-	-1346	-0-	1229	1	11999	3	Y	592	599	0			51
							105	4	651	9							
10	15841	X	13742	-0-	-2099	-0-	1254	1	11589	3	Y	586	609	0			28
							254	4	645	9							
11	15330	X	12703	-0-	-2627	-0-	1111	1	10756	3	Y	598	593	0			33
							178	4	658	9							
12	14446	X	9718	-0-	-4728	-0-	957	1	7943	3	Y	534	543	0			24
							231	4	587	9							
01	14446	X	13856	-0-	-590	-0-	1238	1	11353	3	Y	640	622	0			42
							561	4	704	9							
02	13048	X	8901	-0-	-4147	-0-	880	1	7208	3	Y	505	505	0			42
							257	4	556	9							
03	13733	X	13264	-0-	-469	-0-	1206	1	11468	3	Y	466	472	0			36
							77	4	513	9							
04	13410	X	10598	-0-	-2812	-0-	1051	1	9061	3	Y	382	387	0			31
							66	4	420	9							
05	13857	X	11055	-0-	-2802	-0-	1153	1	9344	3	Y	423	428	0			26
							93	4	465	9							
06	13410	X	9634	-0-	-3776	-0-	1051	1	8045	3	Y	411	401	0			36
							86	4	452	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	1237	1	14016	3	Y	545	555	0			58
							128	4	600	9							
08	35991	X	13189	-0-	-22802	-0-	1024	1	11480	3	Y	477	484	0			51
							160	4	525	9							
09	25140	X	13688	-0-	-11452	-0-	1113	1	11972	3	Y	462	473	0			40
							95	4	508	9							
10	19840	X	13150	-0-	-6690	-0-	1110	1	11280	3	Y	487	504	0			23
							224	4	536	9							
11	17340	X	12252	-0-	-5088	-0-	986	1	10587	3	Y	474	471	0			26
							158	4	521	9							
12	15996	X	11443	-0-	-4553	-0-	934	1	9771	3	Y	465	470	0			21
							226	4	512	9							
01	14136	X	9899	-0-	-4237	-0-	915	1	8228	3	Y	311	312	0			20
							414	4	342	9							
02	12768	X	8942	-0-	-3826	-0-	796	1	7539	3	Y	340	332	0			28
							233	4	374	9							
03	13144	X	9877	-0-	-3267	-0-	924	1	8631	3	Y	239	248	0			19
							59	4	263	9							
04	12240	X	9230	-0-	-3010	-0-	851	1	7609	3	Y	652	619	0			52
							53	4	717	9							
05	11439	X	9476	-0-	-1963	-0-	941	1	8075	3	Y	349	379	0			22
							76	4	384	9							
06	9570	X	7801	-0-	-1769	-0-	843	1	6660	3	Y	208	212	0			18
							69	4	229	9							

MAY B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	19623	X	16545	-0-	-3078	-0-	1104	1	13835	3	Y	1446	1456	0			25
							15	4	1591	9							
08	18693	X	15660	-0-	-3033	-0-	1103	1	12988	3	Y	1411	1405	0			31
							17	4	1552	9							
09	17670	X	14303	-0-	-3367	-0-	1060	1	11786	3	Y	1308	1306	0			33
							18	4	1439	9							
10	17639	X	13920	-0-	-3719	-0-	1053	1	11459	3	Y	1270	1267	0			36
							11	4	1397	9							
11	17070	X	12234	-0-	-4836	-0-	901	1	10102	3	Y	1104	1105	0			35
							17	4	1214	9							
12	18693	X	12089	-0-	-6604	-0-	928	1	9949	3	Y	1084	1081	0			38
							20	4	1192	9							
01	18693	X	10023	-0-	-8670	-0-	821	1	8204	3	Y	903	913	0			28
							5	4	993	9							
02	12600	X	4033	-0-	-8567	-0-	443	1	3103	3	Y	432	442	0			18
							12	4	475	9							
03	13950	X	10081	-0-	-3869	-0-	957	1	8053	3	Y	963	948	0			33
							12	4	1059	9							
04	12240	X	9873	-0-	-2367	-0-	1017	1	7829	3	Y	919	919	0			33
							16	4	1011	9							
05	12090	X	9441	-0-	-2649	-0-	1078	1	7335	3	Y	890	907	0			16
							49	4	979	9							
*06	9750	X	8534	-0-	-1216	-0-	959	1	6558	3	Y	910	904	0			22
							16	4	1001	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	21700	X	18031	-0-	-3669	-0-	1362	1	12755	3	Y	3542	3529	0			61
							18	4	3896	9							
08	20026	X	15275	-0-	-4751	-0-	1351	1	11614	3	Y	2082	2097	0			46
							20	4	2290	9							
09	17880	X	13180	-0-	-4700	-0-	1310	1	10484	3	Y	1241	1256	0			31
							21	4	1365	9							
10	18042	X	13246	-0-	-4796	-0-	1318	1	10580	3	Y	1214	1210	0			35
							13	4	1335	9							
11	17460	X	11779	-0-	-5681	-0-	1145	1	9471	3	Y	1039	1041	0			33
							20	4	1143	9							
12	20801	X	11866	-0-	-8935	-0-	1194	1	9592	3	Y	959	958	0			34
							25	4	1055	9							
01	20801	X	10867	-0-	-9934	-0-	1150	1	8705	3	Y	914	920	0			28
							7	4	1005	9							
02	12572	X	10606	-0-	-1966	-0-	925	1	8745	3	Y	826	820	0			34
							27	4	909	9							
03	13919	X	12631	-0-	-1288	-0-	1257	1	10271	3	Y	988	988	0			34
							16	4	1087	9							
04	12060	X	9245	-0-	-2815	-0-	1153	1	7082	3	Y	902	904	0			32
							18	4	992	9							
05	12462	X	9374	-0-	-3088	-0-	1252	1	6957	3	Y	1007	1021	0			18
							57	4	1108	9							
*06	12210	X	7921	-0-	-4289	-0-	1084	1	5806	3	Y	921	917	0			22
							18	4	1013	9							

MAY B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933

M O	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
*07	17453	X	14281	-0-	-3172	-0-	1273	1	11789	3	Y	1093	1101	0			19
							17	4	1202	9							
08	17453	X	13610	-0-	-3843	-0-	1275	1	11141	3	Y	1068	1064	0			23
							19	4	1175	9							
09	15600	X	12564	-0-	-3036	-0-	1242	1	10203	3	Y	999	997	0			25
							20	4	1099	9							
10	15872	X	12561	-0-	-3311	-0-	1241	1	10116	3	Y	1084	1078	0			31
							12	4	1192	9							
11	14910	X	10953	-0-	-3957	-0-	1067	1	8808	3	Y	963	964	0			30
							19	4	1059	9							
12	19189	X	11098	-0-	-8091	-0-	1129	1	8943	3	Y	911	909	0			32
							24	4	1002	9							
01	19189	X	10177	-0-	-9012	-0-	1077	1	8167	3	Y	843	849	0			26
							6	4	927	9							
02	12460	X	4985	-0-	-7475	-0-	568	1	3844	3	Y	506	511	0			21
							16	4	557	9							
03	13795	X	9462	-0-	-4333	-0-	1047	1	7299	3	Y	1003	990	0			34
							13	4	1103	9							
04	11160	X	9030	-0-	-2130	-0-	1151	1	6790	3	Y	974	973	0			35
							18	4	1071	9							
05	11532	X	7832	-0-	-3700	-0-	1062	1	5851	3	Y	792	813	0			14
							48	4	871	9							
*06	9840	X	7369	-0-	-2471	-0-	951	1	5476	3	Y	842	836	0			20
							16	4	926	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15283	X	13043	-0-	-2240	-0-	1234	1	10208	3	Y	1440	1447	0			25
							17	4	1584	9							
08	15283	X	12699	-0-	-2584	-0-	1254	1	10031	3	Y	1268	1265	0			28
							19	4	1395	9							
09	14790	X	11743	-0-	-3047	-0-	1225	1	9230	3	Y	1153	1152	0			29
							20	4	1268	9							
10	15283	X	11641	-0-	-3642	-0-	1221	1	9148	3	Y	1145	1141	0			33
							12	4	1260	9							
11	13770	X	10571	-0-	-3199	-0-	1072	1	8303	3	Y	1070	1069	0			34
							19	4	1177	9							
12	17670	X	10590	-0-	-7080	-0-	1130	1	8313	3	Y	1022	1020	0			36
							23	4	1124	9							
01	17670	X	9883	-0-	-7787	-0-	1083	1	7745	3	Y	954	960	0			30
							6	4	1049	9							
02	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	771	1	5746	3	Y	759	758	0			31
							22	4	835	9							
03	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	1144	1	8430	3	Y	1085	1079	0			37
							14	4	1194	9							
04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	1110	1	6626	3	Y	987	989	0			35
							17	4	1086	9							
05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1177	1	6270	3	Y	980	997	0			18
							53	4	1078	9							
*06	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	993	1	4913	3	Y	825	823	0			20
							16	4	908	9							

FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	28861	X	23119	-0-	-5742	-0-	1401	1	19964	3	Y	1463	1470	0			156
							145	4	1609	9							
08	28861	X	20505	-0-	-8356	-0-	1359	1	17493	3	Y	1310	1327	0			139
							212	4	1441	9							
09	24930	X	20825	-0-	-4105	-0-	1510	1	17625	3	Y	1419	1437	0			121
							129	4	1561	9							
10	25761	X	20853	-0-	-4908	-0-	1457	1	17549	3	Y	1412	1466	0			67
							294	4	1553	9							
11	24930	X	18015	-0-	-6915	-0-	1226	1	15260	3	Y	1211	1211	0			67
							197	4	1332	9							
12	23126	X	18918	-0-	-4208	-0-	1246	1	15956	3	Y	1286	1295	0			58
							301	4	1415	9							
01	21514	X	16777	-0-	-4737	-0-	1235	1	13789	3	Y	1085	1072	0			71
							559	4	1194	9							
02	19432	X	12679	-0-	-6753	-0-	904	1	10718	3	Y	721	732	0			60
							264	4	793	9							
03	20863	X	17051	-0-	-3812	-0-	1227	1	14536	3	Y	1099	1074	0			85
							79	4	1209	9							
04	18300	X	14519	-0-	-3781	-0-	1121	1	12241	3	Y	988	994	0			79
							70	4	1087	9							
05	18910	X	15235	-0-	-3675	-0-	1259	1	12545	3	Y	1208	1212	0			75
							102	4	1329	9							
06	16500	X	13604	-0-	-2896	-0-	1057	1	11195	3	Y	1150	1125	0			100
							87	4	1265	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362

M O	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
*07	24831	X	19666	-0-	-5165	-0-	1357	1	16781	3	Y	1262	1285	0			135
							140	4	1388	9							
08	24831	X	20481	-0-	-4350	-0-	1408	1	17398	3	Y	1323	1318	0			140
							220	4	1455	9							
09	22800	X	19056	-0-	-3744	-0-	1354	1	16122	3	Y	1331	1357	0			114
							116	4	1464	9							
10	23529	X	18656	-0-	-4873	-0-	1452	1	15574	3	Y	1215	1272	0			57
							293	4	1337	9							
11	22590	X	18127	-0-	-4463	-0-	1398	1	14878	3	Y	1479	1454	0			82
							224	4	1627	9							
12	20491	X	17962	-0-	-2529	-0-	1348	1	14610	3	Y	1525	1538	0			69
							326	4	1678	9							
01	20491	X	16500	-0-	-3991	-0-	1332	1	13268	3	Y	1179	1171	0			77
							603	4	1297	9							
02	17780	X	14457	-0-	-3323	-0-	1152	1	11835	3	Y	1031	1023	0			85
							336	4	1134	9							
03	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	1517	1	15909	3	Y	1132	1129	0			88
							97	4	1245	9							
04	18120	X	15134	-0-	-2986	-0-	1353	1	12926	3	Y	700	732	0			56
							85	4	770	9							
05	23431	X	23431	-0-	-0-	-0-	1893	1	19989	3	Y	1269	1246	0			79
							153	4	1396	9							
06	18150	X	18114	-0-	-36	-0-	1427	1	15524	3	Y	951	947	0			83
							117	4	1046	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459

*07	48484	X	30246	-0-	-18238	-0-	1180	1	25179	3	Y	3518	3519	0			61
							17	4	3870	9							
08	38750	X	26873	-0-	-11877	-0-	1138	1	22635	3	Y	2801	2801	0			61
							19	4	3081	9							
09	35340	X	24393	-0-	-10947	-0-	1082	1	20861	3	Y	2210	2216	0			55
							19	4	2431	9							
10	34627	X	29608	-0-	-5019	-0-	1323	1	25603	3	Y	2424	2409	0			70
							16	4	2666	9							
11	30900	X	26894	-0-	-4006	-0-	1128	1	22657	3	Y	2805	2787	0			88
							23	4	3086	9							
12	38440	X	26602	-0-	-11838	-0-	1117	1	22399	3	Y	2782	2772	0			98
							26	4	3060	9							
01	38440	X	20887	-0-	-17553	-0-	914	1	17561	3	Y	2185	2215	0			68
							8	4	2404	9							
02	27076	X	20659	-0-	-6417	-0-	899	1	17796	3	Y	1756	1752	0			72
							32	4	1932	9							
03	29977	X	24046	-0-	-5931	-0-	1275	1	20699	3	Y	1867	1875	0			64
							18	4	2054	9							
04	26880	X	18264	-0-	-8616	-0-	1130	1	15294	3	Y	1656	1661	0			59
							18	4	1822	9							
05	26598	X	15702	-0-	-10896	-0-	1149	1	12681	3	Y	1655	1684	0			30
							51	4	1821	9							
*06	23280	X	15213	-0-	-8067	-0-	1064	1	12416	3	Y	1558	1551	0			37
							19	4	1714	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979

M O	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
*07	33728	X	24702	-0-	-9026	-0-	1439	1	20943	3	Y	2091	2105	0			36
							20	4	2300	9							
08	30876	X	23519	-0-	-7357	-0-	1452	1	19788	3	Y	2051	2042	0			45
							23	4	2256	9							
09	28140	X	22135	-0-	-6005	-0-	1421	1	18580	3	Y	1918	1915	0			48
							24	4	2110	9							
10	27776	X	23156	-0-	-4620	-0-	1472	1	19521	3	Y	1952	1944	0			56
							16	4	2147	9							
11	26040	X	17566	-0-	-8474	-0-	1161	1	14688	3	Y	1541	1549	0			48
							22	4	1695	9							
12	30876	X	21201	-0-	-9675	-0-	1634	1	17638	3	Y	1722	1709	0			61
							35	4	1894	9							
01	30876	X	18643	-0-	-12233	-0-	1621	1	15267	3	Y	1586	1598	0			49
							10	4	1745	9							
02	21756	X	12052	-0-	-9704	-0-	935	1	10010	3	Y	981	990	0			40
							28	4	1079	9							
03	24087	X	19201	-0-	-4886	-0-	1540	1	15811	3	Y	1664	1647	0			57
							20	4	1830	9							
04	20550	X	17610	-0-	-2940	-0-	1539	1	13532	3	Y	2286	2261	0			82
							24	4	2515	9							
05	21235	X	16857	-0-	-4378	-0-	1659	1	13096	3	Y	1843	1891	0			34
							75	4	2027	9							
*06	18570	X	14018	-0-	-4552	-0-	1491	1	10867	3	Y	1486	1484	0			36
							25	4	1635	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9703	X	7349	-0-	-2354	-0-	707	1	5327	3	Y	1173	1172	0			7
							25	4	1290	9							
08	9951	X	8761	-0-	-1190	-0-	1112	1	6445	3	Y	1067	1067	0			7
							30	4	1174	9							
09	9630	X	7811	-0-	-1819	-0-	971	1	5855	3	Y	862	863	0			6
							37	4	948	9							
10	9951	X	7211	-0-	-2740	-0-	909	1	5306	3	Y	874	871	0			9
							35	4	961	9							
11	8070	X	7114	-0-	-956	-0-	922	1	5077	3	Y	980	978	0			11
							37	4	1078	9							
12	10943	X	6395	-0-	-4548	-0-	863	1	4578	3	Y	835	836	0			10
							35	4	919	9							
01	10943	X	6704	-0-	-4239	-0-	872	1	4838	3	Y	873	870	0			13
							34	4	960	9							
02	8064	X	4985	-0-	-3079	-0-	607	1	3693	3	Y	589	589	0			13
							37	4	648	9							
03	8122	X	6014	-0-	-2108	-0-	810	1	4185	3	Y	898	896	0			15
							31	4	988	9							
04	7320	X	6807	-0-	-513	-0-	753	1	5111	3	Y	841	843	0			13
							18	4	925	9							
05	7564	X	6946	-0-	-618	-0-	768	1	5305	3	Y	776	768	0			21
							19	4	854	9							
*06	6480	X	6016	-0-	-464	-0-	759	1	4521	3	Y	639	653	0			7
							33	4	703	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558

M O	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
*07	8680	X	6566	-0-	-2114	-0-	911	1	4965	3	Y	598	599	0			4
							32	4	658	9							
08	8525	X	6251	-0-	-2274	-0-	833	1	4630	3	Y	696	695	0			5
							22	4	766	9							
09	8250	X	6561	-0-	-1689	-0-	861	1	4942	3	Y	659	659	0			5
							33	4	725	9							
10	8525	X	6694	-0-	-1831	-0-	927	1	4730	3	Y	910	905	0			10
							36	4	1001	9							
11	8250	X	6152	-0-	-2098	-0-	963	1	4633	3	Y	470	475	0			5
							39	4	517	9							
12	8525	X	5970	-0-	-2555	-0-	982	1	4521	3	Y	389	389	0			5
							39	4	428	9							
01	8525	X	5462	-0-	-3063	-0-	957	1	4145	3	Y	294	295	0			4
							37	4	323	9							
02	6972	X	4177	-0-	-2795	-0-	616	1	3258	3	Y	242	241	0			5
							37	4	266	9							
03	7626	X	4606	-0-	-3020	-0-	781	1	3538	3	Y	234	235	0			4
							30	4	257	9							
04	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	1000	1	5575	3	Y	221	222	0			3
							24	4	243	9							
05	6200	X	5381	-0-	-819	-0-	956	1	4265	3	Y	124	124	0			3
							24	4	136	9							
*06	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	1016	1	4582	3	Y	89	91	0			1
							44	4	98	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013

*07	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	819	1	7006	3	Y	963	962	0			6
							29	4	1059	9							
08	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	733	1	6667	3	Y	818	818	0			6
							20	4	900	9							
09	8970	X	8004	-0-	-966	-0-	642	1	6527	3	Y	737	738	0			5
							24	4	811	9							
10	9269	X	7361	-0-	-1908	-0-	545	1	6023	3	Y	702	699	0			8
							21	4	772	9							
11	8970	X	6889	-0-	-2081	-0-	483	1	5650	3	Y	669	669	0			8
							20	4	736	9							
12	11005	X	6836	-0-	-4169	-0-	476	1	5608	3	Y	666	666	0			8
							19	4	733	9							
01	11005	X	5672	-0-	-5333	-0-	393	1	4628	3	Y	578	577	0			9
							15	4	636	9							
02	6944	X	3342	-0-	-3602	-0-	470	1	2511	3	Y	303	305	0			7
							28	4	333	9							
03	7688	X	5256	-0-	-2432	-0-	569	1	4020	3	Y	586	583	0			10
							22	4	645	9							
04	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	431	1	6568	3	Y	587	588	0			9
							10	4	646	9							
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	477	1	6996	3	Y	552	546	0			15
							12	4	607	9							
*06	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	437	1	5963	3	Y	644	652	0			7
							19	4	708	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	35216	X	25804	-0-	-9412	-0-	1763	1	20731	3	Y	2663	2670	0			16
							381	4	2929	9							
08	29140	X	24369	-0-	-4771	-0-	1740	1	20055	3	Y	2211	2214	0			13
							142	4	2432	9							
09	28020	X	21568	-0-	-6452	-0-	1505	1	17898	3	Y	1769	1766	0			16
							219	4	1946	9							
10	27528	X	17382	-0-	-10146	-0-	1197	1	14388	3	Y	1460	1460	0			16
							191	4	1606	9							
11	26640	X	21258	-0-	-5382	-0-	1679	1	16876	3	Y	2342	2335	0			23
							127	4	2576	9							
12	25792	X	22765	-0-	-3027	-0-	1803	1	18114	3	Y	2302	2301	0			24
							316	4	2532	9							
01	24025	X	22501	-0-	-1524	-0-	1830	1	18459	3	Y	1913	1904	0			33
							108	4	2104	9							
02	21784	X	17602	-0-	-4182	-0-	1249	1	14271	3	Y	1817	1817	0			33
							83	4	1999	9							
03	24118	X	19971	-0-	-4147	-0-	1351	1	16148	3	Y	2219	2226	0			26
							31	4	2441	9							
04	24900	X	17767	-0-	-7133	-0-	1333	1	14253	3	Y	1954	1952	0			28
							32	4	2149	9							
05	25730	X	18129	-0-	-7601	-0-	1553	1	14314	3	Y	1980	1980	0			28
							84	4	2178	9							
*06	21780	X	16385	-0-	-5395	-0-	1411	1	12769	3	Y	1955	1952	0			31
							54	4	2151	9							

MAY B UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	37789	X	28995	-0-	-8794	-0-	1907	1	24522	3	Y	2309	2326	0			40
							26	4	2540	9							
08	34565	X	27978	-0-	-6587	-0-	1931	1	23562	3	Y	2232	2223	0			49
							30	4	2455	9							
09	31770	X	25907	-0-	-5863	-0-	1871	1	21731	3	Y	2067	2064	0			52
							31	4	2274	9							
10	31837	X	25601	-0-	-6236	-0-	1866	1	21469	3	Y	2043	2036	0			59
							19	4	2247	9							
11	30720	X	22157	-0-	-8563	-0-	1579	1	18581	3	Y	1789	1792	0			56
							29	4	1968	9							
12	34565	X	21635	-0-	-12930	-0-	1615	1	18068	3	Y	1743	1738	0			61
							35	4	1917	9							
01	34565	X	20446	-0-	-14119	-0-	1549	1	17140	3	Y	1587	1599	0			49
							11	4	1746	9							
02	23436	X	14999	-0-	-8437	-0-	1058	1	12774	3	Y	1031	1038	0			42
							33	4	1134	9							
03	25947	X	21541	-0-	-4406	-0-	1624	1	18047	3	Y	1680	1664	0			58
							22	4	1848	9							
04	22560	X	17835	-0-	-4725	-0-	1551	1	14502	3	Y	1598	1599	0			57
							24	4	1758	9							
05	23312	X	17343	-0-	-5969	-0-	1652	1	13851	3	Y	1605	1633	0			29
							74	4	1766	9							
*06	20850	X	15961	-0-	-4889	-0-	1553	1	12728	3	Y	1504	1497	0			36
							26	4	1654	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857

M O	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
*07	33976	X	24474	-0-	-9502	-0-	1494	1	20811	3	Y	1953	1969	0			34
							21	4	2148	9							
08	30876	X	23255	-0-	-7621	-0-	1498	1	19611	3	Y	1930	1922	0			42
							23	4	2123	9							
09	28590	X	21358	-0-	-7232	-0-	1441	1	17898	3	Y	1814	1811	0			45
							24	4	1995	9							
10	29543	X	21240	-0-	-8303	-0-	1443	1	17767	3	Y	1832	1824	0			53
							15	4	2015	9							
11	26640	X	19411	-0-	-7229	-0-	1270	1	16415	3	Y	1547	1551	0			49
							24	4	1702	9							
12	33015	X	19198	-0-	-13817	-0-	1302	1	16133	3	Y	1577	1570	0			56
							28	4	1735	9							
01	33015	X	17615	-0-	-15400	-0-	1292	1	14751	3	Y	1421	1433	0			44
							9	4	1563	9							
02	19264	X	14923	-0-	-4341	-0-	931	1	12659	3	Y	1185	1180	0			49
							29	4	1304	9							
03	21328	X	18432	-0-	-2896	-0-	1286	1	15599	3	Y	1391	1392	0			48
							17	4	1530	9							
04	19470	X	14645	-0-	-4825	-0-	1191	1	11894	3	Y	1401	1399	0			50
							19	4	1541	9							
05	20119	X	14723	-0-	-5396	-0-	1280	1	11732	3	Y	1504	1527	0			27
							57	4	1654	9							
*06	17850	X	13423	-0-	-4427	-0-	1190	1	10601	3	Y	1465	1457	0			35
							20	4	1612	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	49848	X	44604	-0-	-5244	-0-	2765	1	35853	3	Y	5353	5349	0			33
							98	4	5888	9							
08	29147	X	29147	-0-	-0-	-0-	2227	1	22777	3	Y	3711	3719	0			25
							61	4	4082	9							
09	37498	X	37498	-0-	-0-	-0-	2520	1	30296	3	Y	4170	4166	0			29
							95	4	4587	9							
10	44609	X	30434	-0-	-14175	-0-	1986	1	24723	3	Y	3316	3309	0			36
							77	4	3648	9							
11	43170	X	31669	-0-	-11501	-0-	2303	1	25307	3	Y	3605	3600	0			41
							93	4	3966	9							
12	51925	X	11240	-0-	-40685	-0-	1152	1	8581	3	Y	1328	1354	0			15
							46	4	1461	9							
01	51925	X	32426	-0-	-19499	-0-	2196	1	25585	3	Y	4145	4098	0			62
							85	4	4560	9							
02	33796	X	12100	-0-	-21696	-0-	914	1	9763	3	Y	1241	1276	0			27
							58	4	1365	9							
03	36425	X	34830	-0-	-1595	-0-	2328	1	27784	3	Y	4207	4164	0			70
							90	4	4628	9							
04	41398	X	41398	-0-	-0-	-0-	2333	1	35334	3	Y	3341	3361	0			50
							56	4	3675	9							
05	37417	X	8899	-0-	-28518	-0-	510	1	7588	3	Y	716	746	0			20
							13	4	788	9							
*06	33720	X	32808	-0-	-912	-0-	1866	1	26039	3	Y	4384	4357	0			47
							81	4	4822	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132

M O	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
*07	43183	X	30148	-0-	-13035	-0-	2252	1	24396	3	Y	3110	3112	0			19
							79	4	3421	9							
08	43431	X	30074	-0-	-13357	-0-	2153	1	24612	3	Y	2954	2953	0			20
							60	4	3249	9							
09	42030	X	26016	-0-	-16014	-0-	1738	1	21351	3	Y	2601	2603	0			18
							66	4	2861	9							
10	41385	X	23089	-0-	-18296	-0-	1796	1	18716	3	Y	2279	2273	0			24
							70	4	2507	9							
11	33540	X	23761	-0-	-9779	-0-	1941	1	19168	3	Y	2339	2336	0			27
							79	4	2573	9							
12	36084	X	27615	-0-	-8469	-0-	1972	1	22825	3	Y	2489	2487	0			29
							80	4	2738	9							
01	36084	X	20769	-0-	-15315	-0-	1617	1	16759	3	Y	2118	2115	0			32
							63	4	2330	9							
02	32592	X	14745	-0-	-17847	-0-	993	1	12567	3	Y	1018	1028	0			22
							65	4	1120	9							
03	27621	X	22350	-0-	-5271	-0-	1707	1	18094	3	Y	2257	2241	0			38
							66	4	2483	9							
04	27482	X	27482	-0-	-0-	-0-	1679	1	23764	3	Y	1817	1828	0			27
							40	4	1999	9							
05	27621	X	7487	-0-	-20134	-0-	446	1	6187	3	Y	766	772	0			21
							11	4	843	9							
*06	71579	X	71579	-0-	-0-	-0-	2696	1	57235	3	Y	10481	10391	0			111
							119	4	11529	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	45973	X	27213	-0-	-18760	-0-	1177	1	23980	3	Y	1854	1881	0			32
							17	4	2039	9							
08	40083	X	26394	-0-	-13689	-0-	1103	1	22591	3	Y	2437	2416	0			53
							19	4	2681	9							
09	37950	X	22766	-0-	-15184	-0-	977	1	19389	3	Y	2166	2165	0			54
							17	4	2383	9							
10	35836	X	21920	-0-	-13916	-0-	1078	1	18425	3	Y	2186	2177	0			63
							12	4	2405	9							
11	28260	X	22980	-0-	-5280	-0-	1412	1	19147	3	Y	2176	2171	0			68
							27	4	2394	9							
12	36766	X	22584	-0-	-14182	-0-	1274	1	19028	3	Y	2048	2044	0			72
							29	4	2253	9							
01	36766	X	20697	-0-	-16069	-0-	1214	1	17457	3	Y	1834	1849	0			57
							9	4	2017	9							
02	21756	X	13763	-0-	-7993	-0-	804	1	11798	3	Y	1032	1047	0			42
							26	4	1135	9							
03	24087	X	229	-0-	-23858	-0-	155	1	41	3	Y	28	69	0			1
							2	4	31	9							
04	22980	X	1603	-0-	-21377	-0-	357	1	1077	3	Y	149	145	0			5
							5	4	164	9							
05	23560	X	710	-0-	-22850	-0-	504	1	87	3	Y	87	90	0			2
							23	4	96	9							
*06	20040	X	656	-0-	-19384	-0-	460	1	89	3	Y	91	91	0			2
							7	4	100	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892

M O	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
*07	31620	X	26495	-0-	-5125	-0-	1622	1	23137	3	Y	1425	1423	0			152
							168	4	1568	9							
08	31620	X	23914	-0-	-7706	-0-	1511	1	20837	3	Y	1209	1233	0			128
							236	4	1330	9							
09	27240	X	23831	-0-	-3409	-0-	1465	1	20854	3	Y	1261	1281	0			108
							125	4	1387	9							
10	28148	X	22789	-0-	-5359	-0-	1567	1	19665	3	Y	1127	1182	0			53
							317	4	1240	9							
11	26310	X	21697	-0-	-4613	-0-	1589	1	18531	3	Y	1202	1188	0			67
							255	4	1322	9							
12	26505	X	20787	-0-	-5718	-0-	1473	1	17717	3	Y	1128	1144	0			51
							356	4	1241	9							
01	24614	X	18595	-0-	-6019	-0-	1417	1	15503	3	Y	940	930	0			61
							641	4	1034	9							
02	22232	X	12787	-0-	-9445	-0-	1022	1	10495	3	Y	884	872	0			73
							298	4	972	9							
03	22785	X	22356	-0-	-429	-0-	1623	1	18979	3	Y	1500	1457	0			116
							104	4	1650	9							
04	21690	X	16179	-0-	-5511	-0-	1353	1	13512	3	Y	1117	1144	0			89
							85	4	1229	9							
05	20801	X	15291	-0-	-5510	-0-	1411	1	12283	3	Y	1348	1353	0			84
							114	4	1483	9							
06	21630	X	16017	-0-	-5613	-0-	1404	1	12952	3	Y	1405	1366	0			123
							115	4	1546	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	41137	X	27036	-0-	-14101	-0-	1500	1	23334	3	Y	1983	1999	0			34
							21	4	2181	9							
08	41137	X	25046	-0-	-16091	-0-	1491	1	21383	3	Y	1953	1944	0			43
							24	4	2148	9							
09	39810	X	21811	-0-	-17999	-0-	1376	1	18567	3	Y	1677	1678	0			42
							23	4	1845	9							
10	31992	X	21422	-0-	-10570	-0-	1358	1	18159	3	Y	1718	1711	0			49
							15	4	1890	9							
11	28500	X	18354	-0-	-10146	-0-	1147	1	15660	3	Y	1386	1391	0			44
							22	4	1525	9							
12	36766	X	14874	-0-	-21892	-0-	1017	1	12896	3	Y	854	868	0			30
							22	4	939	9							
01	36766	X	16331	-0-	-20435	-0-	1384	1	13157	3	Y	1619	1599	0			50
							9	4	1781	9							
02	20580	X	15274	-0-	-5306	-0-	1152	1	12538	3	Y	1408	1400	0			58
							35	4	1549	9							
03	22785	X	16934	-0-	-5851	-0-	1384	1	13582	3	Y	1773	1770	0			61
							18	4	1950	9							
04	18360	X	15039	-0-	-3321	-0-	1417	1	11608	3	Y	1811	1807	0			65
							22	4	1992	9							
05	18693	X	13760	-0-	-4933	-0-	1491	1	10399	3	Y	1639	1674	0			30
							67	4	1803	9							
*06	16380	X	13654	-0-	-2726	-0-	1433	1	10562	3	Y	1486	1480	0			36
							24	4	1635	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472

M O	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
*07	61225	X	39459	-0-	-21766	-0-	1612	1	34236	3	Y	3262	3287	0			56
							23	4	3588	9							
08	54591	X	35607	-0-	-18984	-0-	1554	1	30630	3	Y	3088	3076	0			68
							26	4	3397	9							
09	48300	X	31291	-0-	-17009	-0-	1411	1	26910	3	Y	2677	2678	0			67
							25	4	2945	9							
10	46004	X	31277	-0-	-14727	-0-	1392	1	26727	3	Y	2856	2841	0			82
							16	4	3142	9							
11	41940	X	28191	-0-	-13749	-0-	1431	1	23985	3	Y	2497	2501	0			78
							28	4	2747	9							
12	51770	X	27227	-0-	-24543	-0-	1743	1	22884	3	Y	2329	2325	0			82
							38	4	2562	9							
01	51770	X	24760	-0-	-27010	-0-	1672	1	20642	3	Y	2213	2226	0			69
							12	4	2434	9							
02	29512	X	12296	-0-	-17216	-0-	782	1	10292	3	Y	1089	1113	0			45
							24	4	1198	9							
03	32674	X	1516	-0-	-31158	-0-	192	1	1024	3	Y	271	307	0			9
							2	4	298	9							
04	28200	X	7126	-0-	-21074	-0-	396	1	4685	3	Y	1854	1797	0			66
							6	4	2039	9							
05	28458	X	19358	-0-	-9100	-0-	1498	1	15658	3	Y	1941	1972	0			35
							67	4	2135	9							
*06	23970	X	18462	-0-	-5508	-0-	1386	1	15053	3	Y	1817	1808	0			44
							24	4	1999	9							

FOSTER UNIT WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	27466	X	21720	-0-	-5746	-0-	1265	1	18364	3	Y	1885	1899	0			33
							17	4	2074	9							
08	26195	X	20270	-0-	-5925	-0-	1267	1	17011	3	Y	1793	1787	0			39
							20	4	1972	9							
09	24810	X	17829	-0-	-6981	-0-	1189	1	14986	3	Y	1485	1487	0			37
							20	4	1634	9							
10	24459	X	17349	-0-	-7110	-0-	1166	1	14459	3	Y	1556	1548	0			45
							12	4	1712	9							
11	22920	X	18681	-0-	-4239	-0-	1144	1	15575	3	Y	1764	1754	0			55
							22	4	1940	9							
12	28396	X	16416	-0-	-11980	-0-	1061	1	13757	3	Y	1432	1437	0			50
							23	4	1575	9							
01	28396	X	14617	-0-	-13779	-0-	1016	1	12173	3	Y	1292	1302	0			40
							7	4	1421	9							
02	19460	X	6503	-0-	-12957	-0-	560	1	5116	3	Y	737	747	0			30
							16	4	811	9							
03	21545	X	12726	-0-	-8819	-0-	895	1	10447	3	Y	1247	1234	0			43
							12	4	1372	9							
04	18690	X	9348	-0-	-9342	-0-	815	1	7387	3	Y	1030	1036	0			37
							13	4	1133	9							
05	16771	X	9306	-0-	-7465	-0-	896	1	7228	3	Y	1038	1056	0			19
							40	4	1142	9							
*06	14160	X	9451	-0-	-4709	-0-	927	1	7325	3	Y	1075	1068	0			26
							16	4	1183	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366

M O	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
*07	49848	X	29400	-0-	-20448	-0-	1138	1	24588	3	Y	3325	3351	0			57
							16	4	3658	9							
08	58373	X	25239	-0-	-33134	-0-	1179	1	20941	3	Y	2818	2813	0			62
							19	4	3100	9							
09	56490	X	22126	-0-	-34364	-0-	1371	1	18421	3	Y	2101	2111	0			52
							23	4	2311	9							
10	40269	X	20792	-0-	-19477	-0-	1339	1	17195	3	Y	2040	2033	0			59
							14	4	2244	9							
11	31860	X	17990	-0-	-13870	-0-	1105	1	14781	3	Y	1894	1893	0			60
							21	4	2083	9							
12	35185	X	18142	-0-	-17043	-0-	1173	1	15074	3	Y	1699	1699	0			60
							26	4	1869	9							
01	35185	X	15720	-0-	-19465	-0-	1103	1	12904	3	Y	1550	1562	0			48
							8	4	1705	9							
02	18704	X	10712	-0-	-7992	-0-	766	1	8457	3	Y	1333	1326	0			55
							23	4	1466	9							
03	20708	X	14906	-0-	-5802	-0-	1146	1	11173	3	Y	2338	2313	0			80
							15	4	2572	9							
04	18000	X	13387	-0-	-4613	-0-	1290	1	10732	3	Y	1223	1259	0			44
							20	4	1345	9							
05	18135	X	13277	-0-	-4858	-0-	1361	1	10766	3	Y	990	1016	0			18
							61	4	1089	9							
*06	15210	X	11935	-0-	-3275	-0-	1231	1	9599	3	Y	985	979	0			24
							21	4	1084	9							

FOSTER UNIT WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393

01	4216	X	2456	-0-	-1760	-0-	568	1	1522	3	Y	330	332	0			10
							3	4	363	9							
02	3080	X	2115	-0-	-965	-0-	447	1	1363	3	Y	267	266	0			11
							11	4	294	9							
03	3410	X	2338	-0-	-1072	-0-	538	1	1440	3	Y	322	322	0			11
							6	4	354	9							
04	3060	X	2084	-0-	-976	-0-	573	1	1172	3	Y	300	300	0			11
							9	4	330	9							
05	2697	X	1986	-0-	-711	-0-	616	1	1058	3	Y	258	264	0			5
							28	4	284	9							
*06	2370	X	2160	-0-	-210	-0-	558	1	880	3	Y	648	637	0			16
							9	4	713	9							

FOSTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480

01	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	953	1	10346	3	Y	1826	1828	0			57
							7	4	2009	9							
02	19572	X	9756	-0-	-9816	-0-	664	1	7104	3	Y	1789	1773	0			73
							20	4	1968	9							
03	21669	X	9667	-0-	-12002	-0-	792	1	7494	3	Y	1246	1276	0			43
							10	4	1371	9							
04	17580	X	8106	-0-	-9474	-0-	794	1	6066	3	Y	1122	1125	0			40
							12	4	1234	9							
05	15314	X	7465	-0-	-7849	-0-	841	1	5519	3	Y	970	992	0			18
							38	4	1067	9							
*06	12900	X	7000	-0-	-5900	-0-	795	1	5248	3	Y	858	855	0			21
							13	4	944	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	26598	X	20923	-0-	-5675	-0-	1124	1	18439	3	Y	795	792	0			11
							485	4	875	9							
08	23901	X	18418	-0-	-5483	-0-	938	1	16255	3	Y	816	817	0			10
							327	4	898	9							
09	23130	X	16842	-0-	-6288	-0-	780	1	15055	3	Y	730	726	0			14
							204	4	803	9							
10	21452	X	18647	-0-	-2805	-0-	1218	1	16629	3	Y	644	646	0			12
							92	4	708	9							
11	20250	X	18535	-0-	-1715	-0-	1165	1	16755	3	Y	434	438	0			8
							138	4	477	9							
12	20925	X	14188	-0-	-6737	-0-	892	1	13091	3	Y	106	112	0			2
							88	4	117	9							
01	18662	X	17657	-0-	-1005	-0-	1138	1	16331	3	Y	-0-	2	0			-0-
							188	4									
02	17556	X	14629	-0-	-2927	-0-	883	1	13061	3	Y	407	400	0			7
							237	4	448	9							
03	19437	X	14783	-0-	-4654	-0-	984	1	12532	3	Y	1036	1031	0			12
							127	4	1140	9							
04	18810	X	14866	-0-	-3944	-0-	966	1	12267	3	Y	1258	1251	0			19
							249	4	1384	9							
05	17670	X	12312	-0-	-5358	-0-	631	1	10519	3	Y	824	832	0			11
							256	4	906	9							
06	17100	X	11092	-0-	-6008	-0-	508	1	9899	3	Y	496	501	0			6
							139	4	546	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437

*07	89032	X	52563	-0-	-36469	-0-	2982	1	47490	3	Y	1621	1736	0			173
							308	4	1783	9							
08	89032	X	44045	-0-	-44987	-0-	2577	1	39589	3	Y	1342	1373	0			142
							403	4	1476	9							
09	72930	X	39577	-0-	-33353	-0-	2297	1	35596	3	Y	1353	1379	0			116
							196	4	1488	9							
10	63147	X	34298	-0-	-28849	-0-	2101	1	30694	3	Y	980	1050	0			46
							425	4	1078	9							
11	56400	X	35001	-0-	-21399	-0-	2106	1	31197	3	Y	1236	1214	0			68
							338	4	1360	9							
12	52576	X	36922	-0-	-15654	-0-	2317	1	32993	3	Y	956	981	0			43
							560	4	1052	9							
01	44051	X	32141	-0-	-11910	-0-	2204	1	27913	3	Y	934	916	0			61
							997	4	1027	9							
02	36932	X	30728	-0-	-6204	-0-	2074	1	27036	3	Y	920	905	0			76
							606	4	1012	9							
03	36921	X	33086	-0-	-3835	-0-	2258	1	29632	3	Y	955	957	0			74
							145	4	1051	9							
04	35730	X	28271	-0-	-7459	-0-	2042	1	25331	3	Y	700	718	0			56
							128	4	770	9							
05	36921	X	28241	-0-	-8680	-0-	2209	1	25267	3	Y	533	556	0			33
							179	4	586	9							
06	32910	X	26222	-0-	-6688	-0-	1883	1	23732	3	Y	412	409	0			36
							154	4	453	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394

M O	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
*07	99851	X	56695	-0-	-43156	-0-	3106	1	51790	3	Y	1344	1360	0			143
							321	4	1478	9							
08	90458	X	51969	-0-	-38489	-0-	2937	1	47181	3	Y	1265	1274	0			134
							459	4	1392	9							
09	78360	X	47374	-0-	-30986	-0-	2616	1	43217	3	Y	1197	1229	0			102
							224	4	1317	9							
10	66929	X	47011	-0-	-19918	-0-	2621	1	42459	3	Y	1274	1316	0			60
							530	4	1401	9							
11	64590	X	42958	-0-	-21632	-0-	2287	1	39338	3	Y	878	889	0			49
							367	4	966	9							
12	56699	X	39969	-0-	-16730	-0-	2090	1	36178	3	Y	1087	1087	0			49
							505	4	1196	9							
01	51956	X	37103	-0-	-14853	-0-	2105	1	32872	3	Y	1066	1045	0			70
							953	4	1173	9							
02	29708	X	29708	-0-	-0-	-0-	1696	1	26582	3	Y	850	850	0			70
							495	4	935	9							
03	32475	X	32475	-0-	-0-	-0-	1859	1	29830	3	Y	606	629	0			47
							119	4	667	9							
04	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	1603	1	24128	3	Y	474	483	0			38
							101	4	521	9							
05	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	1856	1	23714	3	Y	655	652	0			41
							150	4	721	9							
*06	24279	X	24279	-0-	-0-	-0-	1802	1	21613	3	Y	652	636	0			57
							147	4	717	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295

*07	DLQ G-10		24129	-0-	24129	160884	1702	1	20675	3	Y	1260	1266	0			7
							366	4	1386	9							
08	DLQ G-10		22934	-0-	22934	183818	1634	1	19921	3	Y	1133	1133	0			7
							133	4	1246	9							
09	DLQ G-10		18278	-0-	18278	202096	1420	1	15735	3	Y	833	832	0			8
							207	4	916	9							
10	DLQ G-10		20587	-0-	20587	222683	1602	1	17518	3	Y	1099	1095	0			12
							258	4	1209	9							
11	DLQ G-10		18745	-0-	18745	241428	1437	1	16110	3	Y	991	993	0			10
							108	4	1090	9							
12	DLQ G-10		18294	-0-	18294	259722	1361	1	15570	3	Y	1024	1023	0			11
							237	4	1126	9							
01	DLQ G-10		17467	-0-	17467	277189	1372	1	15004	3	Y	918	913	0			16
							81	4	1010	9							
02	DLQ G-10		14467	-0-	14467	291656	1149	1	12441	3	Y	728	731	0			13
							76	4	801	9							
03	DLQ G-10		17357	-0-	17357	309013	1284	1	15117	3	Y	843	846	0			10
							29	4	927	9							
04	323404	X	14391	-0-	-309013	-0-	1213	1	12148	3	Y	910	907	0			13
							29	4	1001	9							
05	20057	X	15121	-0-	-4936	-0-	1496	1	12508	3	Y	942	942	0			13
							81	4	1036	9							
*06	16890	X	13402	-0-	-3488	-0-	1367	1	11096	3	Y	806	806	0			13
							52	4	887	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	DLQ G-10	28013	-0-	28013	197960	1875	1	23526	3	Y	2008	2012	0			12
						403	4	2209	9							
08	DLQ G-10	26376	-0-	26376	224336	1841	1	22364	3	Y	1837	1838	0			11
						150	4	2021	9							
09	DLQ G-10	24745	-0-	24745	249081	1650	1	20994	3	Y	1693	1689	0			15
						239	4	1862	9							
10	DLQ G-10	19863	-0-	19863	268944	1341	1	16674	3	Y	1485	1484	0			16
						214	4	1634	9							
11	DLQ G-10	24425	-0-	24425	293369	1556	1	21056	3	Y	1543	1544	0			15
						116	4	1697	9							
12	DLQ G-10	21617	-0-	21617	314986	1389	1	18214	3	Y	1614	1612	0			17
						239	4	1775	9							
01	DLQ G-10	19460	-0-	19460	334446	1540	1	16534	3	Y	1177	1173	0			21
						91	4	1295	9							
02	DLQ G-10	17725	-0-	17725	352171	1429	1	15099	3	Y	1003	1006	0			18
						94	4	1103	9							
03	DLQ G-10	21435	-0-	21435	373606	1605	1	18273	3	Y	1382	1384	0			16
						37	4	1520	9							
04	392569 X	18963	-0-	-373606	-0-	1513	1	15845	3	Y	1425	1421	0			20
						37	4	1568	9							
05	22475 X	20023	-0-	-2452	-0-	1574	1	16766	3	Y	1453	1453	0			20
						85	4	1598	9							
*06	20730 X	16175	-0-	-4555	-0-	1272	1	13472	3	Y	1257	1257	0			20
						48	4	1383	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707

*07	37913 X	23938	-0-	-13975	-0-	1459	1	20604	3	Y	1423	1434	0			8
						310	4	1565	9							
08	32705 X	22894	-0-	-9811	-0-	1433	1	19875	3	Y	1336	1336	0			8
						116	4	1470	9							
09	28800 X	21778	-0-	-7022	-0-	1321	1	18807	3	Y	1328	1324	0			12
						189	4	1461	9							
10	27342 X	18928	-0-	-8414	-0-	1170	1	16141	3	Y	1302	1300	0			14
						185	4	1432	9							
11	26460 X	18117	-0-	-8343	-0-	1117	1	15490	3	Y	1297	1298	0			13
						83	4	1427	9							
12	23932 X	18074	-0-	-5858	-0-	1135	1	15174	3	Y	1427	1425	0			15
						195	4	1570	9							
01	23188 X	16664	-0-	-6524	-0-	1133	1	14216	3	Y	1135	1130	0			20
						66	4	1249	9							
02	19292 X	14997	-0-	-4295	-0-	1007	1	12882	3	Y	945	948	0			17
						68	4	1040	9							
03	20770 X	17988	-0-	-2782	-0-	1136	1	15533	3	Y	1175	1178	0			14
						26	4	1293	9							
04	18630 X	12402	-0-	-6228	-0-	943	1	10527	3	Y	826	828	0			12
						23	4	909	9							
05	19251 X	15713	-0-	-3538	-0-	1305	1	13090	3	Y	1134	1130	0			16
						71	4	1247	9							
*06	17400 X	13123	-0-	-4277	-0-	1054	1	10824	3	Y	1095	1094	0			17
						40	4	1205	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519

M O	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
*07	10509	X	9221	-0-	-1288	-0-	875	1	6880	3	Y	990	987	2			14
							377	4	1089	9							
08	10943	X	8937	-0-	-2006	-0-	792	1	6979	3	Y	809	813	2			10
							276	4	890	9							
09	10590	X	8458	-0-	-2132	-0-	744	1	6589	3	Y	845	839	2			16
							195	4	930	9							
10	10943	X	8871	-0-	-2072	-0-	798	1	7049	3	Y	875	875	2			16
							61	4	963	9							
11	8910	X	7520	-0-	-1390	-0-	666	1	6014	3	Y	692	694	2			14
							79	4	761	9							
12	9207	X	6255	-0-	-2952	-0-	563	1	5117	3	Y	472	477	2			9
							56	4	519	9							
01	8928	X	7305	-0-	-1623	-0-	674	1	6520	3	Y	-0-	9	2			-0-
							111	4									
02	8008	X	7595	-0-	-413	-0-	720	1	6337	3	Y	313	308	2			5
							194	4	344	9							
03	8866	X	7394	-0-	-1472	-0-	831	1	5902	3	Y	503	502	2			6
							108	4	553	9							
04	7560	X	6811	-0-	-749	-0-	674	1	5426	3	Y	488	487	2			7
							174	4	537	9							
05	8401	X	8017	-0-	-384	-0-	453	1	6661	3	Y	654	653	2			8
							184	4	719	9							
06	8130	X	4492	-0-	-3638	-0-	299	1	3592	3	Y	472	474	2			6
							82	4	519	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514

*07	38564	X	24287	-0-	-14277	-0-	1847	1	20538	3	Y	1365	1371	0			8
							400	4	1502	9							
08	33077	X	23616	-0-	-9461	-0-	1844	1	20115	3	Y	1369	1369	0			8
							151	4	1506	9							
09	26970	X	13845	-0-	-13125	-0-	1336	1	11417	3	Y	813	814	0			7
							198	4	894	9							
10	27869	X	21188	-0-	-6681	-0-	1767	1	17578	3	Y	1415	1407	0			15
							286	4	1557	9							
11	26970	X	19494	-0-	-7476	-0-	1666	1	16371	3	Y	1210	1213	0			12
							126	4	1331	9							
12	24552	X	18445	-0-	-6107	-0-	1535	1	15533	3	Y	1007	1008	0			11
							269	4	1108	9							
01	24552	X	15153	-0-	-9399	-0-	1522	1	12683	3	Y	780	777	0			14
							90	4	858	9							
02	20720	X	5801	-0-	-14919	-0-	894	1	4412	3	Y	399	406	0			7
							56	4	439	9							
03	22940	X	2063	-0-	-20877	-0-	523	1	1435	3	Y	85	91	0			1
							11	4	94	9							
04	19500	X	13036	-0-	-6464	-0-	1070	1	10908	3	Y	938	926	0			13
							26	4	1032	9							
05	18445	X	16713	-0-	-1732	-0-	1647	1	13677	3	Y	1181	1177	0			17
							90	4	1299	9							
*06	14670	X	13169	-0-	-1501	-0-	1377	1	10664	3	Y	978	980	0			15
							52	4	1076	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715

M O	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
*07	39184 X	26856	-0-	-12328	-0-	1760	1	23320	3	Y	1558	1557	0			10
						62	4	1714	9							
08	38905 X	26354	-0-	-12551	-0-	1632	1	23090	3	Y	1442	1442	0			10
						46	4	1586	9							
09	37650 X	25198	-0-	-12452	-0-	1508	1	22118	3	Y	1377	1377	0			10
						57	4	1515	9							
10	34224 X	21129	-0-	-13095	-0-	1285	1	18471	3	Y	1203	1200	0			13
						50	4	1323	9							
11	28920 X	17449	-0-	-11471	-0-	1088	1	15231	3	Y	987	989	0			11
						44	4	1086	9							
12	34658 X	18386	-0-	-16272	-0-	1128	1	15949	3	Y	1148	1146	0			13
						46	4	1263	9							
01	34658 X	16947	-0-	-17711	-0-	1043	1	14677	3	Y	1078	1075	0			16
						41	4	1186	9							
02	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	1225	1	18245	3	Y	782	781	0			17
						82	4	860	9							
03	22134 X	15017	-0-	-7117	-0-	905	1	13089	3	Y	898	900	0			15
						35	4	988	9							
04	25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	1523	1	23264	3	Y	1002	1002	0			15
						37	4	1102	9							
05	22253 X	22253	-0-	-0-	-0-	1527	1	19428	3	Y	1145	1129	0			31
						38	4	1260	9							
*06	21420 X	18257	-0-	-3163	-0-	1259	1	15777	3	Y	1060	1080	0			11
						55	4	1166	9							

EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790

*07	40858 X	18385	-0-	-22473	-0-	1296	1	15076	3	Y	1788	1788	0			11
						46	4	1967	9							
08	36177 X	17226	-0-	-18951	-0-	1158	1	14250	3	Y	1624	1624	0			11
						32	4	1786	9							
09	27660 X	17062	-0-	-10598	-0-	1060	1	14260	3	Y	1547	1547	0			11
						40	4	1702	9							
10	24924 X	18494	-0-	-6430	-0-	1152	1	15716	3	Y	1437	1433	0			15
						45	4	1581	9							
11	24457 X	24457	-0-	-0-	-0-	1463	1	21485	3	Y	1318	1318	0			15
						59	4	1450	9							
12	25442 X	25442	-0-	-0-	-0-	1496	1	22436	3	Y	1317	1317	0			15
						61	4	1449	9							
01	24211 X	24095	-0-	-116	-0-	1422	1	21279	3	Y	1217	1214	0			18
						55	4	1339	9							
02	25312 X	18642	-0-	-6670	-0-	1036	1	16590	3	Y	860	859	0			19
						70	4	946	9							
03	28024 X	23265	-0-	-4759	-0-	1292	1	20493	3	Y	1300	1297	0			22
						50	4	1430	9							
04	27120 X	25684	-0-	-1436	-0-	1173	1	23256	3	Y	1115	1120	0			17
						28	4	1227	9							
05	28024 X	25278	-0-	-2746	-0-	1220	1	22838	3	Y	1081	1068	0			30
						31	4	1189	9							
*06	23310 X	18302	-0-	-5008	-0-	893	1	16412	3	Y	871	892	0			9
						39	4	958	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	38099	X	30078	-0-	-8021	-0-	2150	1	25725	3	Y	1582	1588	0			9
							463	4	1740	9							
08	38099	X	27862	-0-	-10237	-0-	2087	1	24223	3	Y	1255	1257	0			7
							171	4	1381	9							
09	31890	X	23272	-0-	-8618	-0-	1719	1	20158	3	Y	1041	1038	0			10
							250	4	1145	9							
10	32953	X	23840	-0-	-9113	-0-	1907	1	20091	3	Y	1395	1390	0			15
							307	4	1535	9							
11	31890	X	20681	-0-	-11209	-0-	1750	1	17385	3	Y	1285	1288	0			12
							132	4	1414	9							
12	30070	X	22397	-0-	-7673	-0-	1764	1	18948	3	Y	1252	1251	0			13
							308	4	1377	9							
01	27900	X	17641	-0-	-10259	-0-	1499	1	15142	3	Y	829	828	0			14
							88	4	912	9							
02	23240	X	10533	-0-	-12707	-0-	1143	1	8712	3	Y	550	554	0			10
							73	4	605	9							
03	25730	X	16073	-0-	-9657	-0-	1339	1	13607	3	Y	997	995	0			12
							30	4	1097	9							
04	21660	X	1263	-0-	-20397	-0-	698	1	13	3	Y	486	491	0			7
							17	4	535	9							
05	22382	X	1011	-0-	-21371	-0-	805	1	16	3	Y	132	137	0			2
							45	4	145	9							
*06	17070	X	302	-0-	-16768	-0-	228	1	1	3	Y	59	60	0			1
							8	4	65	9							

NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500

*07	102672	X	58398	-0-	-44274	-0-	3043	1	52944	3	Y	1905	1929	0			203
							315	4	2096	9							
08	86924	X	51701	-0-	-35223	-0-	2868	1	46524	3	Y	1692	1716	0			179
							448	4	1861	9							
09	84120	X	49231	-0-	-34889	-0-	2696	1	44554	3	Y	1591	1634	0			136
							231	4	1750	9							
10	73594	X	38899	-0-	-34695	-0-	2211	1	35067	3	Y	1067	1153	0			50
							447	4	1174	9							
11	66810	X	44039	-0-	-22771	-0-	2315	1	40136	3	Y	1105	1094	0			61
							372	4	1216	9							
12	58404	X	40599	-0-	-17805	-0-	2127	1	36913	3	Y	950	968	0			43
							514	4	1045	9							
01	51708	X	37116	-0-	-14592	-0-	2119	1	33033	3	Y	914	897	0			60
							959	4	1005	9							
02	45948	X	31396	-0-	-14552	-0-	1803	1	28234	3	Y	757	754	0			63
							526	4	833	9							
03	45508	X	35885	-0-	-9623	-0-	1995	1	32436	3	Y	1205	1175	0			93
							128	4	1326	9							
04	44040	X	29026	-0-	-15014	-0-	1736	1	26547	3	Y	576	623	0			46
							109	4	634	9							
05	40610	X	28611	-0-	-11999	-0-	1868	1	25871	3	Y	655	660	0			41
							151	4	721	9							
06	35910	X	26863	-0-	-9047	-0-	1669	1	24351	3	Y	642	627	0			56
							137	4	706	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571

M O	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
*07	27466	X	16667	-0-	-10799	-0-	1340	1	13842	3	Y	1307	1308	0			8
							47	4	1438	9							
08	20584	X	15555	-0-	-5029	-0-	1215	1	12994	3	Y	1194	1194	0			8
							33	4	1313	9							
09	19920	X	14953	-0-	-4967	-0-	1218	1	12370	3	Y	1199	1199	0			8
							46	4	1319	9							
10	18383	X	13965	-0-	-4418	-0-	1326	1	11314	3	Y	1157	1153	0			12
							52	4	1273	9							
11	16140	X	12195	-0-	-3945	-0-	1214	1	9771	3	Y	1055	1055	0			12
							49	4	1161	9							
12	20770	X	13139	-0-	-7631	-0-	1267	1	10306	3	Y	1377	1373	0			16
							51	4	1515	9							
01	20770	X	12456	-0-	-8314	-0-	1222	1	9569	3	Y	1470	1464	0			22
							48	4	1617	9							
02	13552	X	9200	-0-	-4352	-0-	827	1	7356	3	Y	877	880	0			19
							52	4	965	9							
03	15004	X	10874	-0-	-4130	-0-	1028	1	8689	3	Y	1015	1017	0			17
							40	4	1117	9							
04	13770	X	11566	-0-	-2204	-0-	973	1	9697	3	Y	794	799	0			12
							23	4	873	9							
05	14229	X	8595	-0-	-5634	-0-	918	1	6941	3	Y	648	642	0			18
							23	4	713	9							
*06	12060	X	6890	-0-	-5170	-0-	924	1	4988	3	Y	853	862	0			9
							40	4	938	9							

JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*07	82677	X	43082	-0-	-39595	-0-	1729	1	37093	3	Y	3850	3883	0			66
							25	4	4235	9							
08	61721	X	39928	-0-	-21793	-0-	1712	1	34075	3	Y	3738	3722	0			82
							29	4	4112	9							
09	58050	X	37344	-0-	-20706	-0-	1651	1	31904	3	Y	3418	3415	0			85
							29	4	3760	9							
10	52886	X	36102	-0-	-16784	-0-	1594	1	30899	3	Y	3264	3255	0			94
							19	4	3590	9							
11	47670	X	30620	-0-	-17050	-0-	1300	1	26160	3	Y	2849	2853	0			90
							26	4	3134	9							
12	57319	X	30776	-0-	-26543	-0-	1320	1	26529	3	Y	2633	2630	0			93
							31	4	2896	9							
01	57319	X	27016	-0-	-30303	-0-	1206	1	23200	3	Y	2363	2382	0			74
							11	4	2599	9							
02	32788	X	23198	-0-	-9590	-0-	919	1	19651	3	Y	2359	2336	0			97
							33	4	2595	9							
03	36301	X	26491	-0-	-9810	-0-	1138	1	22487	3	Y	2590	2598	0			89
							17	4	2849	9							
04	30630	X	22263	-0-	-8367	-0-	1065	1	18593	3	Y	2352	2357	0			84
							18	4	2587	9							
05	30938	X	18871	-0-	-12067	-0-	967	1	15581	3	Y	2073	2119	0			38
							43	4	2280	9							
*06	26130	X	22087	-0-	-4043	-0-	1132	1	18165	3	Y	2517	2494	0			61
							21	4	2769	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380

M O	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
*07	79701	X	45845	-0-	-33856	-0-	1859	1	39590	3	Y	3973	3987	0			69
							26	4	4370	9							
08	67394	X	41482	-0-	-25912	-0-	1804	1	35687	3	Y	3601	3591	0			79
							30	4	3961	9							
09	63780	X	37133	-0-	-26647	-0-	1666	1	31929	3	Y	3190	3189	0			80
							29	4	3509	9							
10	55645	X	36716	-0-	-18929	-0-	1635	1	31508	3	Y	3231	3218	0			93
							19	4	3554	9							
11	49020	X	38738	-0-	-10282	-0-	1683	1	33643	3	Y	3071	3067	0			97
							34	4	3378	9							
12	60171	X	35669	-0-	-24502	-0-	1559	1	31176	3	Y	2634	2638	0			93
							37	4	2897	9							
01	60171	X	30382	-0-	-29789	-0-	1378	1	26359	3	Y	2394	2412	0			75
							12	4	2633	9							
02	39144	X	23201	-0-	-15943	-0-	952	1	20239	3	Y	1796	1797	0			74
							34	4	1976	9							
03	43338	X	32253	-0-	-11085	-0-	1554	1	27653	3	Y	2748	2728	0			94
							23	4	3023	9							
04	38730	X	26689	-0-	-12041	-0-	1501	1	22555	3	Y	2372	2381	0			85
							24	4	2609	9							
05	35681	X	24282	-0-	-11399	-0-	1485	1	20252	3	Y	2254	2298	0			41
							66	4	2479	9							
*06	31200	X	20625	-0-	-10575	-0-	1284	1	17127	3	Y	1992	1985	0			48
							23	4	2191	9							

F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	70773	X	42958	-0-	-27815	-0-	1721	1	37178	3	Y	3667	3690	0			63
							25	4	4034	9							
08	57102	X	39100	-0-	-18002	-0-	1677	1	33640	3	Y	3414	3402	0			75
							28	4	3755	9							
09	53370	X	35059	-0-	-18311	-0-	1546	1	30119	3	Y	3061	3060	0			76
							27	4	3367	9							
10	50871	X	34023	-0-	-16848	-0-	1500	1	29247	3	Y	2962	2953	0			85
							18	4	3258	9							
11	44910	X	29128	-0-	-15782	-0-	1227	1	24855	3	Y	2746	2745	0			86
							25	4	3021	9							
12	55893	X	29606	-0-	-26287	-0-	1265	1	25559	3	Y	2502	2500	0			88
							30	4	2752	9							
01	55893	X	26135	-0-	-29758	-0-	1145	1	22140	3	Y	2582	2590	0			80
							10	4	2840	9							
02	31108	X	21976	-0-	-9132	-0-	877	1	18850	3	Y	2015	2012	0			83
							32	4	2217	9							
03	34441	X	27592	-0-	-6849	-0-	1193	1	23735	3	Y	2405	2405	0			83
							18	4	2646	9							
04	29130	X	23640	-0-	-5490	-0-	1224	1	19621	3	Y	2523	2516	0			90
							20	4	2775	9							
05	29853	X	25005	-0-	-4848	-0-	1605	1	20595	3	Y	2485	2530	0			45
							71	4	2734	9							
*06	26700	X	23674	-0-	-3026	-0-	1545	1	19602	3	Y	2273	2263	0			55
							27	4	2500	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952

M O	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
*07	102424	X	51379	-0-	-51045	-0-	2450	1	44362	3	Y	3691	3708	0			22
							507	4	4060	9							
08	76322	X	58014	-0-	-18308	-0-	2893	1	49856	3	Y	4575	4571	0			26
							232	4	5033	9							
09	70740	X	50300	-0-	-20440	-0-	2551	1	41461	3	Y	5388	5365	0			49
							361	4	5927	9							
10	61008	X	48391	-0-	-12617	-0-	2512	1	39534	3	Y	5412	5403	0			58
							392	4	5953	9							
11	59040	X	43318	-0-	-15722	-0-	2256	1	35583	3	Y	4829	4840	0			47
							167	4	5312	9							
12	57040	X	43071	-0-	-13969	-0-	2216	1	35386	3	Y	4631	4629	0			49
							375	4	5094	9							
01	57040	X	40147	-0-	-16893	-0-	2165	1	33180	3	Y	4251	4226	0			74
							126	4	4676	9							
02	42504	X	26636	-0-	-15868	-0-	1437	1	22595	3	Y	2277	2309	0			42
							99	4	2505	9							
03	47058	X	39687	-0-	-7371	-0-	2033	1	33374	3	Y	3847	3844	0			45
							48	4	4232	9							
04	44520	X	29848	-0-	-14672	-0-	1724	1	24386	3	Y	3360	3358	0			47
							42	4	3696	9							
05	46004	X	30495	-0-	-15509	-0-	1813	1	25009	3	Y	3251	3252	0			46
							97	4	3576	9							
*06	38850	X	29371	-0-	-9479	-0-	1703	1	23975	3	Y	3298	3292	0			52
							65	4	3628	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 287295 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159

*07	94891	X	56237	-0-	-38654	-0-	2707	1	49706	3	Y	2967	2986	0			17
							560	4	3264	9							
08	94891	X	23949	-0-	-70942	-0-	1626	1	19899	3	Y	2083	2088	0			12
							133	4	2291	9							
09	91830	X	53966	-0-	-37864	-0-	3164	1	46577	3	Y	3430	3411	0			31
							452	4	3773	9							
10	76291	X	35899	-0-	-40392	-0-	2465	1	30279	3	Y	2511	2515	0			27
							393	4	2762	9							
11	70350	X	48875	-0-	-21475	-0-	3004	1	42480	3	Y	2880	2879	0			28
							223	4	3168	9							
12	56234	X	37364	-0-	-18870	-0-	1931	1	32629	3	Y	2254	2258	0			24
							325	4	2479	9							
01	52824	X	39705	-0-	-13119	-0-	2294	1	34933	3	Y	2132	2119	0			37
							133	4	2345	9							
02	50456	X	27760	-0-	-22696	-0-	1816	1	24186	3	Y	1487	1497	0			27
							122	4	1636	9							
03	55862	X	41011	-0-	-14851	-0-	2503	1	36295	3	Y	1959	1963	0			23
							58	4	2155	9							
04	48870	X	32462	-0-	-16408	-0-	2279	1	28204	3	Y	1748	1746	0			25
							56	4	1923	9							
05	45818	X	32691	-0-	-13127	-0-	2483	1	28239	3	Y	1668	1670	0			23
							134	4	1835	9							
*06	39690	X	19577	-0-	-20113	-0-	1684	1	16617	3	Y	1102	1108	0			17
							64	4	1212	9							

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 O	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
*07	98332	X	54125	-0-	-44207	-0-	2703	1	43213	3	Y	6947	6947	0			40
							567	4	7642	9							
08	84072	X	63850	-0-	-20222	-0-	3368	1	51522	3	Y	7898	7892	0			46
							272	4	8688	9							
09	77070	X	58469	-0-	-18601	-0-	3271	1	48314	3	Y	5834	5827	0			53
							467	4	6417	9							
10	65813	X	47159	-0-	-18654	-0-	2774	1	38175	3	Y	5247	5244	0			56
							438	4	5772	9							
11	63300	X	44761	-0-	-18539	-0-	2629	1	36593	3	Y	4857	4866	0			47
							196	4	5343	9							
12	65410	X	43059	-0-	-22351	-0-	2552	1	35648	3	Y	4020	4025	0			42
							437	4	4422	9							
01	65410	X	40965	-0-	-24445	-0-	2549	1	34224	3	Y	3675	3653	0			64
							149	4	4043	9							
02	41272	X	30943	-0-	-10329	-0-	1999	1	26113	3	Y	2452	2471	0			45
							134	4	2697	9							
03	45694	X	34286	-0-	-11408	-0-	2287	1	29174	3	Y	2520	2535	0			30
							53	4	2772	9							
04	44220	X	28759	-0-	-15461	-0-	2096	1	23636	3	Y	2705	2697	0			38
							51	4	2976	9							
05	45694	X	29585	-0-	-16109	-0-	2075	1	24446	3	Y	2684	2684	0			38
							112	4	2952	9							
*06	39630	X	25044	-0-	-14586	-0-	1922	1	20495	3	Y	2322	2324	0			36
							73	4	2554	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	95015	X	59819	-0-	-35196	-0-	2853	1	51798	3	Y	4162	4186	0			24
							590	4	4578	9							
08	77975	X	77975	-0-	-0-	-0-	3799	1	68633	3	Y	4763	4759	0			28
							304	4	5239	9							
09	76680	X	66679	-0-	-10001	-0-	3369	1	57989	3	Y	4406	4394	0			40
							474	4	4847	9							
10	79236	X	56374	-0-	-22862	-0-	2936	1	48704	3	Y	3889	3888	0			41
							456	4	4278	9							
11	76680	X	49369	-0-	-27311	-0-	2577	1	42987	3	Y	3286	3295	0			32
							190	4	3615	9							
12	76725	X	49598	-0-	-27127	-0-	2541	1	43040	3	Y	3263	3261	0			34
							428	4	3589	9							
01	76725	X	46976	-0-	-29749	-0-	2497	1	41072	3	Y	2966	2948	0			52
							144	4	3263	9							
02	51128	X	39885	-0-	-11243	-0-	2108	1	35293	3	Y	2125	2138	0			39
							146	4	2338	9							
03	56606	X	42163	-0-	-14443	-0-	2132	1	37054	3	Y	2661	2669	0			31
							50	4	2927	9							
04	52080	X	33313	-0-	-18767	-0-	1885	1	28624	3	Y	2507	2503	0			35
							46	4	2758	9							
05	53816	X	33839	-0-	-19977	-0-	1965	1	29074	3	Y	2450	2451	0			34
							105	4	2695	9							
*06	45450	X	32203	-0-	-13247	-0-	1839	1	27679	3	Y	2376	2373	0			37
							71	4	2614	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367

M O	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
*07	116436 X	26518	-0-	-89918	-0-	1547	1	21594	3	Y	2771	2794	0			16
						329	4	3048	9							
08	88443 X	34006	-0-	-54437	-0-	1974	1	28201	3	Y	3337	3334	0			19
						160	4	3671	9							
09	64680 X	17139	-0-	-47541	-0-	1429	1	13088	3	Y	2192	2191	0			20
						211	4	2411	9							
10	66712 X	58036	-0-	-8676	-0-	3143	1	50035	3	Y	3971	3949	0			42
						490	4	4368	9							
11	53520 X	50858	-0-	-2662	-0-	2780	1	44482	3	Y	3083	3095	0			30
						205	4	3391	9							
12	40940 X	40940	-0-	-0-	-0-	2685	1	34864	3	Y	2662	2664	0			28
						463	4	2928	9							
01	61194 X	31534	-0-	-29660	-0-	2312	1	26901	3	Y	1986	1979	0			35
						136	4	2185	9							
02	53396 X	20394	-0-	-33002	-0-	1575	1	17092	3	Y	1475	1483	0			27
						104	4	1623	9							
03	59117 X	40609	-0-	-18508	-0-	2647	1	34896	3	Y	2732	2727	0			32
						61	4	3005	9							
04	50850 X	32750	-0-	-18100	-0-	2144	1	28185	3	Y	2154	2156	0			30
						52	4	2369	9							
05	40951 X	33660	-0-	-7291	-0-	2011	1	29603	3	Y	1763	1768	0			25
						107	4	1939	9							
*06	39300 X	28492	-0-	-10808	-0-	2019	1	24679	3	Y	1561	1561	0			25
						77	4	1717	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165

*07	14B2 EXT	41516	-0-	41516	405052	141	1	34611	3	Y	6134	6112	0			178
						17	4	6747	9							
08	14B2 EXT	38169	-0-	38169	443221	148	1	31892	3	Y	5563	5614	0			127
						10	4	6119	9							
09	14B2 EXT	40010	-0-	40010	483231	1306	1	32972	3	Y	5204	5183	0			148
						8	4	5724	9							
10	14B2 EXT	39762	-0-	39762	522993	1766	1	32702	3	Y	4766	4760	0			154
						51	4	5243	9							
11	14B2 EXT	39258	-0-	39258	562251	1718	1	31993	3	Y	5012	5044	0			122
						34	4	5513	9							
12	14B2 EXT	45095	-0-	45095	607346	1651	1	38001	3	Y	4880	4831	0			171
						75	4	5368	9							
01	14B2 EXT	40420	-0-	40420	647766	1354	1	35174	3	Y	3519	3604	0			86
						21	4	3871	9							
02	14B2 EXT	40485	-0-	40485	688251	1368	1	35177	3	Y	3562	3606	0			42
						22	4	3918	9							
03	SHUT IN	41575	-0-	41575	729826	1401	1	36074	3	Y	3723	3713	0			52
						5	4	4095	9							
04	763148 X	33322	-0-	-729826	-0-	1336	1	28834	3	Y	2858	2858	0			52
						8	4	3144	9							
05	45105 X	29135	-0-	-15970	-0-	1198	1	25141	3	Y	2533	2558	0			27
						10	4	2786	9							
06	43380 X	28133	-0-	-15247	-0-	1507	1	23817	3	Y	2535	2538	0			24
						20	4	2789	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 #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	17577	X	13437	-0-	-4140	-0-	1055	1	10135	3	Y	1629	1619	0			23
							455	4	1792	9							
08	15376	X	13138	-0-	-2238	-0-	1046	1	9765	3	Y	1784	1784	0			23
							365	4	1962	9							
09	14880	X	11477	-0-	-3403	-0-	835	1	8864	3	Y	1417	1413	0			27
							219	4	1559	9							
10	13702	X	9670	-0-	-4032	-0-	808	1	7969	3	Y	756	769	0			14
							61	4	832	9							
11	12990	X	10277	-0-	-2713	-0-	898	1	8450	3	Y	748	747	0			15
							106	4	823	9							
12	13423	X	11129	-0-	-2294	-0-	1034	1	9145	3	Y	771	771	0			15
							102	4	848	9							
01	13144	X	10782	-0-	-2362	-0-	983	1	8714	3	Y	839	839	0			15
							162	4	923	9							
02	10724	X	9108	-0-	-1616	-0-	807	1	7238	3	Y	769	771	0			13
							217	4	846	9							
03	11129	X	9551	-0-	-1578	-0-	984	1	7297	3	Y	1039	1040	0			12
							127	4	1143	9							
04	10770	X	9324	-0-	-1446	-0-	891	1	7162	3	Y	946	944	0			14
							230	4	1041	9							
05	11129	X	9263	-0-	-1866	-0-	921	1	6663	3	Y	1186	1185	0			15
							374	4	1305	9							
06	10440	X	8746	-0-	-1694	-0-	864	1	6422	3	Y	1113	1115	0			13
							236	4	1224	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929

*07	22165	X	15355	-0-	-6810	-0-	1369	1	12297	3	Y	1492	1492	0			9
							48	4	1641	9							
08	22165	X	17107	-0-	-5058	-0-	1504	1	13592	3	Y	1791	1788	0			12
							41	4	1970	9							
09	21450	X	18967	-0-	-2483	-0-	1442	1	15405	3	Y	1877	1876	0			13
							55	4	2065	9							
10	21390	X	15598	-0-	-5792	-0-	1291	1	12444	3	Y	1648	1643	0			18
							50	4	1813	9							
11	17340	X	15678	-0-	-1662	-0-	1209	1	12856	3	Y	1422	1424	0			16
							49	4	1564	9							
12	25978	X	16364	-0-	-9614	-0-	1225	1	13699	3	Y	1264	1265	0			15
							50	4	1390	9							
01	25978	X	15119	-0-	-10859	-0-	1112	1	12409	3	Y	1414	1408	0			21
							43	4	1555	9							
02	15764	X	10418	-0-	-5346	-0-	696	1	8895	3	Y	710	715	0			16
							46	4	781	9							
03	17453	X	12323	-0-	-5130	-0-	829	1	10541	3	Y	837	839	0			14
							32	4	921	9							
04	16800	X	16395	-0-	-405	-0-	937	1	14167	3	Y	1153	1150	0			17
							23	4	1268	9							
05	17360	X	5100	-0-	-12260	-0-	287	1	4292	3	Y	467	471	0			13
							7	4	514	9							
*06	45831	X	45831	-0-	-0-	-0-	2042	1	35132	3	Y	7789	7719	0			83
							89	4	8568	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	32891	X	25745	-0-	-7146	-0-	1865	1	21644	3	Y	1973	1973	0			12
							66	4	2170	9							
08	31155	X	25738	-0-	-5417	-0-	1746	1	21835	3	Y	1916	1915	0			13
							49	4	2108	9							
09	30150	X	24685	-0-	-5465	-0-	1551	1	21234	3	Y	1674	1675	0			12
							59	4	1841	9							
10	29667	X	23099	-0-	-6568	-0-	1429	1	19396	3	Y	2016	2006	0			22
							56	4	2218	9							
11	24900	X	21742	-0-	-3158	-0-	1375	1	18860	3	Y	1319	1326	0			15
							56	4	1451	9							
12	33945	X	22559	-0-	-11386	-0-	1398	1	19621	3	Y	1348	1347	0			16
							57	4	1483	9							
01	33945	X	20811	-0-	-13134	-0-	1301	1	18160	3	Y	1181	1179	0			18
							51	4	1299	9							
02	25648	X	14627	-0-	-11021	-0-	879	1	12740	3	Y	863	862	0			19
							59	4	949	9							
03	24800	X	19132	-0-	-5668	-0-	1400	1	16478	3	Y	1091	1092	0			18
							54	4	1200	9							
04	27779	X	27779	-0-	-0-	-0-	1730	1	24513	3	Y	1359	1357	0			20
							41	4	1495	9							
05	24118	X	5394	-0-	-18724	-0-	345	1	4805	3	Y	214	228	0			6
							9	4	235	9							
*06	20130	X	387	-0-	-19743	-0-	212	1	31	3	Y	123	128	0			1
							9	4	135	9							

MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762

*07	8835	X	5876	-0-	-2959	-0-	720	1	4079	3	Y	627	633	0			13
							387	4	690	9							
08	7843	X	3528	-0-	-4315	-0-	456	1	2420	3	Y	530	531	0			12
							69	4	583	9							
09	7590	X	7448	-0-	-142	-0-	1037	1	5376	3	Y	752	747	0			17
							208	4	827	9							
10	7843	X	7653	-0-	-190	-0-	1079	1	4843	3	Y	1282	1260	0			39
							321	4	1410	9							
11	7530	X	6750	-0-	-780	-0-	907	1	4573	3	Y	823	840	0			22
							365	4	905	9							
12	8060	X	6849	-0-	-1211	-0-	844	1	4895	3	Y	752	752	0			22
							283	4	827	9							
01	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	1208	1	7476	3	Y	596	606	0			12
							544	4	656	9							
02	7896	X	3213	-0-	-4683	-0-	488	1	1977	3	Y	223	230	0			5
							503	4	245	9							
03	8742	X	5029	-0-	-3713	-0-	663	1	3738	3	Y	452	452	0			5
							131	4	497	9							
04	10800	X	4561	-0-	-6239	-0-	750	1	2796	3	Y	784	778	0			11
							153	4	862	9							
05	11160	X	5273	-0-	-5887	-0-	899	1	3229	3	Y	764	765	0			10
							305	4	840	9							
*06	9570	X	4345	-0-	-5225	-0-	822	1	2657	3	Y	687	685	0			12
							110	4	756	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288102 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288103 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288104 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288134 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288627 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12792 - 17065

*07	7750 X	4553	-0-	-3197	-0-	666	1	2894	3	Y	897	896	0			26
						6	4	987	9							
08	6665 X	4447	-0-	-2218	-0-	685	1	2736	3	Y	929	934	0			21
						4	4	1022	9							
09	6150 X	4669	-0-	-1481	-0-	661	1	3004	3	Y	910	905	0			26
						3	4	1001	9							
10	5828 X	5560	-0-	-268	-0-	678	1	3375	3	Y	1353	1335	0			44
						19	4	1488	9							
11	5130 X	4315	-0-	-815	-0-	591	1	2595	3	Y	1015	1034	0			25
						12	4	1117	9							
12	4836 X	4172	-0-	-664	-0-	486	1	2533	3	Y	1028	1017	0			36
						22	4	1131	9							
01	5549 X	1119	-0-	-4430	-0-	384	1	80	3	Y	590	612	0			14
						6	4	649	9							
02	4172 X	914	-0-	-3258	-0-	319	1	3	3	Y	534	542	0			6
						5	4	587	9							
03	4619 X	1647	-0-	-2972	-0-	598	1	7	3	Y	945	938	0			13
						2	4	1040	9							
04	4320 X	1429	-0-	-2891	-0-	567	1	9	3	Y	772	771	0			14
						4	4	849	9							
05	4185 X	1440	-0-	-2745	-0-	605	1	15	3	Y	741	747	0			8
						5	4	815	9							
06	1590 X	1362	-0-	-228	-0-	597	1	1	3	Y	687	688	0			7
						8	4	756	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 3H RRCID -> 288668 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	68044	-0-	68044	693760	2788	1	54737	3	Y	8470	8461	0			120
							1202	4	9317	9							
08	0	W	62481	-0-	62481	756241	2511	1	50497	3	Y	7815	7835	0			100
							876	4	8597	9							
09	0	W	52603	-0-	52603	808844	2046	1	42981	3	Y	6400	6376	0			124
							536	4	7040	9							
10	856643	X	47799	-0-	-808844	-0-	2018	1	38477	3	Y	6501	6506	0			119
							153	4	7151	9							
11	81480	X	43735	-0-	-37745	-0-	1743	1	34866	3	Y	6291	6287	0			123
							206	4	6920	9							
12	68045	X	42149	-0-	-25896	-0-	1769	1	33653	3	Y	5956	5965	0			114
							175	4	6552	9							
01	62496	X	39599	-0-	-22897	-0-	1610	1	31386	3	Y	5762	5775	0			101
							265	4	6338	9							
02	42140	X	33756	-0-	-8384	-0-	1350	1	26776	3	Y	4788	4807	0			82
							363	4	5267	9							
03	46655	X	35064	-0-	-11591	-0-	1408	1	27703	3	Y	5246	5269	0			59
							182	4	5771	9							
04	43770	X	28222	-0-	-15548	-0-	1354	1	21559	3	Y	4509	4499	0			69
							349	4	4960	9							
05	42160	X	28983	-0-	-13177	-0-	1507	1	21723	3	Y	4674	4683	0			60
							612	4	5141	9							
06	38310	X	25995	-0-	-12315	-0-	1328	1	19907	3	Y	3998	4011	0			47
							362	4	4398	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526

M O	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
*07	0	W	80890	-0-	80890	726849	3169	1	63649	3	Y	11551	11572	0			164
							1366	4	12706	9							
08	0	W	56850	-0-	56850	783699	2483	1	45348	3	Y	7412	7481	0			95
							866	4	8153	9							
09	0	W	58974	-0-	58974	842673	2462	1	47241	3	Y	7842	7785	0			152
							645	4	8626	9							
10	895481	X	52808	-0-	-842673	-0-	2390	1	41405	3	Y	8029	8034	0			147
							181	4	8832	9							
11	89190	X	47878	-0-	-41312	-0-	2059	1	37602	3	Y	7248	7254	0			141
							244	4	7973	9							
12	80879	X	46547	-0-	-34332	-0-	2063	1	37382	3	Y	6271	6292	0			120
							204	4	6898	9							
01	60946	X	41155	-0-	-19791	-0-	1893	1	33758	3	Y	4720	4757	0			83
							312	4	5192	9							
02	45696	X	28656	-0-	-17040	-0-	1535	1	23785	3	Y	2657	2695	0			45
							413	4	2923	9							
03	50592	X	36735	-0-	-13857	-0-	2064	1	29338	3	Y	4605	4598	0			52
							267	4	5066	9							
04	47790	X	31389	-0-	-16401	-0-	1709	1	25246	3	Y	3630	3627	0			55
							441	4	3993	9							
05	46562	X	31136	-0-	-15426	-0-	1607	1	24583	3	Y	3903	3908	0			50
							653	4	4293	9							
06	39840	X	28486	-0-	-11354	-0-	1388	1	22780	3	Y	3581	3589	0			42
							379	4	3939	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619

M O	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	EOM BALANCE
*07	133300	X	102965	-0-	-30335	-0-	470	1	86186	3	Y	14776	15045	0	255
							55	4	16254	9					
08	133300	X	72106	-0-	-61194	-0-	501	1	60128	3	Y	10390	10418	0	227
							48	4	11429	9					
09	129000	X	52062	-0-	-76938	-0-	368	1	43219	3	Y	7671	7707	0	191
							37	4	8438	9					
10	133300	X	39682	-0-	-93618	-0-	591	1	32380	3	Y	6084	6100	0	175
							19	4	6692	9					
11	129000	X	35718	-0-	-93282	-0-	1405	1	29084	3	Y	4728	4754	0	149
							28	4	5201	9					
12	102951	X	31544	-0-	-71407	-0-	1272	1	26160	3	Y	3711	3729	0	131
							30	4	4082	9					
01	75764	X	29430	-0-	-46334	-0-	1270	1	24554	3	Y	3267	3296	0	102
							12	4	3594	9					
02	32732	X	22650	-0-	-10082	-0-	877	1	19179	3	Y	2329	2335	0	96
							32	4	2562	9					
03	36239	X	30287	-0-	-5952	-0-	1650	1	25680	3	Y	2666	2670	0	92
							24	4	2933	9					
04	35070	X	20806	-0-	-14264	-0-	1037	1	16915	3	Y	2579	2579	0	92
							17	4	2837	9					
05	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	1770	1	29713	3	Y	4926	4928	0	90
							78	4	5419	9					
*06	38515	X	38515	-0-	-0-	-0-	1911	1	31921	3	Y	4225	4213	0	102
							35	4	4648	9					

FOSTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	95053	X	95053	-0-	-0-	-0-	425	1	79526	3	Y	13683	13898	0	236
							51	4	15051	9					
08	146382	X	69612	-0-	-76770	-0-	480	1	57858	3	Y	10207	10220	0	223
							46	4	11228	9					
09	141660	X	50571	-0-	-91089	-0-	355	1	41752	3	Y	7662	7694	0	191
							36	4	8428	9					
10	146382	X	41722	-0-	-104660	-0-	527	1	34332	3	Y	6221	6234	0	178
							20	4	6843	9					
11	127590	X	49819	-0-	-77771	-0-	2010	1	41458	3	Y	5736	5734	0	180
							41	4	6310	9					
12	95046	X	41316	-0-	-53730	-0-	1678	1	34518	3	Y	4618	4635	0	163
							40	4	5080	9					
01	73160	X	38893	-0-	-34267	-0-	1780	1	32740	3	Y	3961	4001	0	123
							16	4	4357	9					
02	49672	X	28423	-0-	-21249	-0-	1291	1	23741	3	Y	3043	3041	0	125
							44	4	3347	9					
03	54994	X	53384	-0-	-1610	-0-	2731	1	46023	3	Y	4173	4155	0	143
							40	4	4590	9					
04	49830	X	24599	-0-	-25231	-0-	1514	1	20195	3	Y	2605	2655	0	93
							24	4	2866	9					
05	44082	X	-0-	-0-	-44082	-0-					Y	-0-	93	0	-0-
06	51660	X	-0-	-0-	-51660	-0-					Y	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	674	1	1893	3	Y	316	313	0	5
							26	4	348	9					
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	143	1	127	3	Y	87	90	0	2
							8	4	96	9					
03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	132	1	505	3	Y	128	128	0	2
							5	4	141	9					
04	3180	X	758	-0-	-2422	-0-	407	1	9	4	Y	311	308	0	5
							342	9							
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
*06	2850	X	476	-0-	-2374	-0-	431	1	8	3	Y	16	16	0	-0-
							19	4	18	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	SHUT IN	126580	-0-	126580	126580	536	1	103090	3	Y	20807	20448	0			359
						66	4	22888	9							
08	230446 X	103866	-0-	-126580	-0-	689	1	86243	3	Y	15332	15356	0			335
						69	4	16865	9							
*09	124530 X	76705	-0-	-47825	-0-	516	1	63626	3	Y	11371	11422	0			284
						55	4	12508	9							
10	126573 X	65042	-0-	-61531	-0-	492	1	53707	3	Y	9829	9831	0			282
						31	4	10812	9							
11	122490 X	63437	-0-	-59053	-0-	2317	1	52834	3	Y	7486	7533	0			235
						51	4	8235	9							
12	126573 X	60694	-0-	-65879	-0-	2475	1	51117	3	Y	6403	6412	0			226
						59	4	7043	9							
01	110019 X	53798	-0-	-56221	-0-	2310	1	45695	3	Y	5247	5310	0			163
						21	4	5772	9							
02	51464 X	35628	-0-	-15836	-0-	1374	1	30336	3	Y	3516	3535	0			144
						50	4	3868	9							
03	56978 X	44524	-0-	-12454	-0-	1855	1	37878	3	Y	4330	4325	0			149
						28	4	4763	9							
04	55140 X	6855	-0-	-48285	-0-	446	1	5568	3	Y	758	880	0			27
						7	4	834	9							
05	56978 X	-0-	-0-	-56978	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
06	52050 X	-0-	-0-	-52050	-0-					Y	-0-					-0-

SCR G-MOBIL C SA WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752

*07	0 W	55220	-0-	55220	585370	2161	1	44023	3	Y	7367	7389	0			104
						932	4	8104	9							
08	0 W	48320	-0-	48320	633690	1991	1	38496	3	Y	6489	6510	0			83
						695	4	7138	9							
09	0 W	41636	-0-	41636	675326	1652	1	33549	3	Y	5456	5433	0			106
						433	4	6002	9							
10	711803 X	36477	-0-	-675326	-0-	1540	1	29199	3	Y	5110	5122	0			94
						117	4	5621	9							
11	65280 X	32025	-0-	-33255	-0-	1316	1	26083	3	Y	4064	4079	0			79
						156	4	4470	9							
12	55211 X	30621	-0-	-24590	-0-	1314	1	24944	3	Y	3848	3853	0			74
						130	4	4233	9							
01	48329 X	28184	-0-	-20145	-0-	1177	1	22668	3	Y	3768	3776	0			66
						194	4	4145	9							
02	37072 X	24724	-0-	-12348	-0-	987	1	19623	3	Y	3499	3505	0			60
						265	4	3849	9							
03	36487 X	25885	-0-	-10602	-0-	1254	1	20099	3	Y	3973	3988	0			45
						162	4	4370	9							
04	31710 X	23680	-0-	-8030	-0-	1255	1	18252	3	Y	3499	3491	0			53
						324	4	3849	9							
05	30628 X	22814	-0-	-7814	-0-	1142	1	17647	3	Y	3237	3249	0			41
						464	4	3561	9							
06	27270 X	18991	-0-	-8279	-0-	983	1	15396	3	Y	2131	2147	0			25
						268	4	2344	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	179087	X	80841	-0-	-98246	-0-	331	1	66904	3	Y	12330	12477	0			213
							43	4	13563	9							
08	115971	X	64858	-0-	-51113	-0-	431	1	53785	3	Y	9635	9637	0			211
							43	4	10599	9							
09	112230	X	49428	-0-	-62802	-0-	333	1	40918	3	Y	7402	7428	0			185
							35	4	8142	9							
10	115971	X	36790	-0-	-79181	-0-	299	1	30310	3	Y	5603	5627	0			161
							18	4	6163	9							
11	98250	X	29158	-0-	-69092	-0-	1141	1	23587	3	Y	4006	4041	0			126
							23	4	4407	9							
12	80848	X	33042	-0-	-47806	-0-	1352	1	27626	3	Y	3665	3662	0			129
							32	4	4032	9							
01	68448	X	35452	-0-	-32996	-0-	1548	1	30311	3	Y	3254	3282	0			101
							14	4	3579	9							
02	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	1102	1	23994	3	Y	2355	2359	0			97
							40	4	2591	9							
03	42955	X	42955	-0-	-0-	-0-	1871	1	37791	3	Y	2968	2963	0			102
							28	4	3265	9							
04	33182	X	33182	-0-	-0-	-0-	1574	1	28105	3	Y	3161	3150	0			113
							26	4	3477	9							
05	32944	X	32944	-0-	-0-	-0-	1617	1	26838	3	Y	4016	4056	0			73
							71	4	4418	9							
*06	26173	X	26173	-0-	-0-	-0-	1291	1	21327	3	Y	3210	3206	0			77
							24	4	3531	9							

FOSTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812

M O	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
*07	133827	X	82858	-0-	-50969	-0-	376	1	70360	3	Y	10979	11120	0			189
							45	4	12077	9							
*08	133827	X	66784	-0-	-67043	-0-	463	1	56604	3	Y	8793	8790	0			192
							45	4	9672	9							
09	128130	X	51559	-0-	-76571	-0-	363	1	43593	3	Y	6877	6897	0			172
							38	4	7565	9							
10	132401	X	42608	-0-	-89793	-0-	362	1	35916	3	Y	5735	5742	0			165
							21	4	6309	9							
11	102060	X	44966	-0-	-57094	-0-	1831	1	37865	3	Y	4757	4772	0			150
							37	4	5233	9							
12	82863	X	46525	-0-	-36338	-0-	1920	1	39454	3	Y	4642	4628	0			164
							45	4	5106	9							
01	70370	X	49999	-0-	-20371	-0-	2178	1	42918	3	Y	4439	4465	0			138
							20	4	4883	9							
02	65030	X	65030	-0-	-0-	-0-	2635	1	57791	3	Y	4098	4068	0			168
							96	4	4508	9							
03	64262	X	64262	-0-	-0-	-0-	2812	1	57181	3	Y	3842	3878	0			132
							43	4	4226	9							
04	48648	X	48648	-0-	-0-	-0-	2312	1	41571	3	Y	4297	4276	0			153
							38	4	4727	9							
05	38706	X	38706	-0-	-0-	-0-	2323	1	32308	3	Y	3611	3698	0			66
							103	4	3972	9							
*06	37110	X	30473	-0-	-6637	-0-	2127	1	25424	3	Y	2623	2626	0			63
							37	4	2885	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	94395	X	4400	-0-	-89995	-0-	980	1	2646	3	Y	673	672	0			4
							34	4	740	9							
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	987	1	3031	3	Y	888	886	0			6
							26	4	977	9							
09	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	893	1	4230	3	Y	796	796	0			6
							34	4	876	9							
10	5921	X	5402	-0-	-519	-0-	891	1	3707	3	Y	699	697	0			8
							35	4	769	9							
11	4530	X	4267	-0-	-263	-0-	739	1	2950	3	Y	498	500	0			6
							30	4	548	9							
12	8494	X	3708	-0-	-4786	-0-	712	1	2641	3	Y	296	299	0			3
							29	4	326	9							
01	8494	X	3959	-0-	-4535	-0-	744	1	2855	3	Y	301	300	0			4
							29	4	331	9							
02	7140	X	3263	-0-	-3877	-0-	512	1	2213	3	Y	462	456	0			10
							30	4	508	9							
03	6293	X	3533	-0-	-2760	-0-	584	1	2374	3	Y	502	504	0			8
							23	4	552	9							
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	605	1	4347	3	Y	623	622	0			9
							14	4	685	9							
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	713	1	5688	3	Y	730	719	0			20
							18	4	803	9							
*06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	633	1	4974	3	Y	481	496	0			5
							27	4	529	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	94395	X	5545	-0-	-88850	-0-	680	1	3872	3	Y	881	881	0			5
							24	4	969	9							
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	709	1	4040	3	Y	807	807	0			5
							19	4	888	9							
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	599	1	4009	3	Y	720	720	0			5
							23	4	792	9							
10	6448	X	4969	-0-	-1479	-0-	575	1	3633	3	Y	672	670	0			7
							22	4	739	9							
11	5370	X	4862	-0-	-508	-0-	598	1	3450	3	Y	718	717	0			8
							24	4	790	9							
12	7502	X	4891	-0-	-2611	-0-	1141	1	2725	3	Y	890	888	0			10
							46	4	979	9							
01	7502	X	3992	-0-	-3510	-0-	590	1	2731	3	Y	589	590	0			9
							23	4	648	9							
02	5516	X	3717	-0-	-1799	-0-	404	1	2609	3	Y	617	612	0			14
							25	4	679	9							
03	5549	X	4848	-0-	-701	-0-	558	1	3418	3	Y	773	774	0			13
							22	4	850	9							
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	545	1	4396	3	Y	706	708	0			11
							13	4	777	9							
05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	532	1	4433	3	Y	703	695	0			19
							13	4	773	9							
*06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	546	1	4076	3	Y	782	793	0			8
							24	4	860	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590

M O	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
*07	116219	X	4711	-0-	-111508	-0-	729	1	3184	3	Y	703	703	0			4
							25	4	773	9							
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	683	1	3115	3	Y	590	590	0			4
							18	4	649	9							
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	584	1	3438	3	Y	528	528	0			4
							22	4	581	9							
10	5549	X	4385	-0-	-1164	-0-	538	1	3184	3	Y	584	582	0			6
							21	4	642	9							
11	4830	X	3981	-0-	-849	-0-	508	1	2947	3	Y	459	460	0			5
							21	4	505	9							
12	6479	X	4177	-0-	-2302	-0-	507	1	3081	3	Y	517	516	0			6
							20	4	569	9							
01	6479	X	4366	-0-	-2113	-0-	550	1	3161	3	Y	576	573	0			9
							21	4	634	9							
02	3836	X	2705	-0-	-1131	-0-	339	1	1973	3	Y	338	340	0			7
							21	4	372	9							
03	4247	X	4119	-0-	-128	-0-	497	1	2977	3	Y	569	567	0			9
							19	4	626	9							
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	512	1	3861	3	Y	525	526	0			8
							12	4	578	9							
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	575	1	4235	3	Y	566	558	0			16
							14	4	623	9							
*06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	502	1	3267	3	Y	707	715	0			8
							22	4	778	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129

*07	72912	X	4099	-0-	-68813	-0-	757	1	2935	3	Y	325	999	0			160
							49	4	358	9							
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	798	1	3066	3	Y	806	809	0			157
							11	4	887	9							
09	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	820	1	3329	3	Y	1018	1046	0			129
							26	4	1120	9							
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	936	1	2741	3	Y	808	789	0			148
							76	4	889	9							
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	806	1	2927	3	Y	800	828	0			120
							19	4	880	9							
12	5487	X	3996	-0-	-1491	-0-	1110	1	2091	3	Y	696	667	0			149
							29	4	766	9							
01	5487	X	3099	-0-	-2388	-0-	841	1	1416	3	Y	718	633	0			234
							52	4	790	9							
02	4956	X	2632	-0-	-2324	-0-	737	1	1279	3	Y	423	395	0			262
							151	4	465	9							
03	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	823	1	2371	3	Y	765	906	0			121
							55	4	842	9							
04	4590	X	3586	-0-	-1004	-0-	1004	1	1622	3	Y	817	794	0			144
							61	4	899	9							
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1434	1	2464	3	Y	1049	927	0			266
							81	4	1154	9							
*06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1140	1	2465	3	Y	990	1099	0			157
							40	4	1089	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 289564 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414

M O	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
*07	105245	X	2019	-0-	-103226	-0-	509	1	1159	3	Y	289	618	0			91
							33	4	318	9							
08	105245	X	2296	-0-	-102949	-0-	575	1	1131	3	Y	529	517	0			103
							8	4	582	9							
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	627	1	1835	3	Y	690	706	0			87
							20	4	759	9							
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	673	1	1187	3	Y	585	565	0			107
							54	4	644	9							
11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	422	1	1087	3	Y	833	815	0			125
							10	4	916	9							
12	3348	X	361	-0-	-2987	-0-	199	1	5	3	Y	138	138	0			125
							5	4	152	9							
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	4	0			121
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-					121
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					121
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					121
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289565 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281

M O	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
*07	115010	X	1775	-0-	-113235	-0-	548	1	798	3	Y	357	359	0			60
							36	4	393	9							
08	115010	X	1349	-0-	-113661	-0-	575	1	404	3	Y	329	325	0			64
							8	4	362	9							
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	442	1	14	4	Y	216	249	0			31
							238	9									
10	890	X	890	-0-	-0-	-0-	573	1	1	3	Y	245	231	0			45
							46	4	270	9							
11	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	592	1	550	3	Y	260	266	0			39
							14	4	286	9							
12	1767	X	788	-0-	-979	-0-	582	1	50	3	Y	128	140	0			27
							15	4	141	9							
01	1364	X	86	-0-	-1278	-0-	33	1	2	4	Y	46	58	0			15
							51	9									
02	1344	X	704	-0-	-640	-0-	356	1	12	3	Y	239	106	0			148
							73	4	263	9							
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	845	1	3069	3	Y	388	475	0			61
							56	4	427	9							
04	1440	X	1433	-0-	-7	-0-	776	1	452	3	Y	144	180	0			25
							47	4	158	9							
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	916	1	19	3	Y	165	148	0			42
							52	4	182	9							
*06	4260	X	1156	-0-	-3104	-0-	845	1	281	3	Y	1	43	0			-0-
							29	4	1	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420

M O	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
*07	83669	X	5603	-0-	-78066	-0-	780	1	3912	3	Y	782	940	0			151
							51	4	860	9							
08	83669	X	2935	-0-	-80734	-0-	664	1	1957	3	Y	277	374	0			54
							9	4	305	9							
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	832	1	3719	3	Y	769	733	0			90
							26	4	846	9							
10	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	706	1	2	3	Y	944	861	0			173
							57	4	1038	9							
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	758	1	1958	3	Y	1110	1117	0			166
							18	4	1221	9							
12	5611	X	4135	-0-	-1476	-0-	1072	1	1764	3	Y	1155	1074	0			247
							28	4	1271	9							
01	5611	X	815	-0-	-4796	-0-	452	1	1	3	Y	304	452	0			99
							28	4	334	9							
02	5068	X	1468	-0-	-3600	-0-	567	1	294	3	Y	446	269	0			276
							116	4	491	9							
03	4216	X	3345	-0-	-871	-0-	784	1	1295	3	Y	1104	1206	0			174
							52	4	1214	9							
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	1113	1	1892	3	Y	1522	1428	0			268
							67	4	1674	9							
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	1268	1	2517	3	Y	1454	1353	0			369
							72	4	1599	9							
*06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	1167	1	3138	3	Y	1610	1723	0			256
							41	4	1771	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420

M O	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
*07	83669	X	790	-0-	-82879	-0-	113	1	552	3	Y	107	183	0			37
							7	4	118	9							
08	83669	X	4725	-0-	-78944	-0-	530	1	3235	3	Y	866	734	0			169
							7	4	953	9							
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	506	1	2468	3	Y	663	741	0			91
							16	4	729	9							
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	628	1	3473	3	Y	768	718	0			141
							51	4	845	9							
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	517	1	2845	3	Y	636	682	0			95
							12	4	700	9							
12	4712	X	3510	-0-	-1202	-0-	646	1	2263	3	Y	531	513	0			113
							17	4	584	9							
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	823	1	3056	3	Y	1165	899	0			379
							50	4	1282	9							
02	4536	X	2596	-0-	-1940	-0-	557	1	1435	3	Y	445	549	0			275
							114	4	490	9							
03	5022	X	4517	-0-	-505	-0-	860	1	2805	3	Y	723	884	0			114
							57	4	795	9							
04	5040	X	4358	-0-	-682	-0-	1164	1	2295	3	Y	753	734	0			133
							71	4	828	9							
05	5208	X	1762	-0-	-3446	-0-	1173	1	182	3	Y	310	364	0			79
							66	4	341	9							
*06	5040	X	1606	-0-	-3434	-0-	1074	1	146	3	Y	317	346	0			50
							37	4	349	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381

M O	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
*07	67146 X	5490	-0-	-61656	-0-	873	1	3107	3	Y	1321	1387	0	222
						57	4	1453	9					
08	67146 X	6755	-0-	-60391	-0-	960	1	4440	3	Y	1220	1204	0	238
						13	4	1342	9					
09	64980 X	6606	-0-	-58374	-0-	1037	1	4276	3	Y	1145	1231	0	152
						33	4	1260	9					
10	67146 X	5700	-0-	-61446	-0-	1192	1	3386	3	Y	933	914	0	171
						96	4	1026	9					
11	64980 X	2823	-0-	-62157	-0-	908	1	718	3	Y	1069	1080	0	160
						21	4	1176	9					
12	6820 X	4740	-0-	-2080	-0-	1259	1	2408	3	Y	945	903	0	202
						33	4	1040	9					
01	6820 X	2905	-0-	-3915	-0-	626	1	1679	3	Y	511	547	0	166
						38	4	562	9					
02	6160 X	2887	-0-	-3273	-0-	645	1	1615	3	Y	450	338	0	278
						132	4	495	9					
03	5673 X	2179	-0-	-3494	-0-	867	1	58	4	Y	1140	1238	0	180
						1254	9							
04	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	1537	1	2403	3	Y	1051	1046	0	185
						93	4	1156	9					
05	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	1609	1	2700	3	Y	942	888	0	239
						91	4	1036	9					
*06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	1282	1	2884	3	Y	892	989	0	142
						45	4	981	9					

DAVILA-MOBIL A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 290372 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 12379 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	29821	-0-	29821	29821	148	1	4	4	Y	26972	26682	0	290
						29669	9							

DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 290378 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	96628	-0-	96628	96628	852	1	70663	3	Y	22757	22512	0	245
						80	4	25033	9					

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C WELL #: 12H RRCID -> 290444 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	146880 X	140394	-0-	-6486	-0-	1162	1	112407	3	Y	24272	24011	0	261
						126	4	26699	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

FRANKE-FOSTER-PATINO SA11 WELL #: 11H RRCID -> 290455 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 12512 PERF.13152 - 20913

M O	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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	20975	-0-	20975	20975	186	1	15833	3	Y	4493	4333	0			160
						14	4	4942	9							
05	201539 X	180564	-0-	-20975	-0-	1626	1	142364	3	Y	32923	32483	0			600
						359	4	36215	9							
*06	168203 X	168203	-0-	-0-	-0-	1244	1	135842	3	Y	28156	28079	0			677
						145	4	30972	9							

FRANKE-FOSTER-PATINO SA10 WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	23364	-0-	23364	23364	197	1	18615	3	Y	4123	3976	0			147
						17	4	4535	9							
*05	194109 X	170745	-0-	-23364	-0-	1503	1	141387	3	Y	24999	24690	0			456
						356	4	27499	9							
*06	166320 X	153263	-0-	-13057	-0-	1126	1	126838	3	Y	22876	22782	0			550
						135	4	25164	9							

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	146880 X	135565	-0-	-11315	-0-	1100	1	111339	3	Y	20910	20685	0			225
						125	4	23001	9							

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	146880 X	140060	-0-	-6820	-0-	1160	1	112022	3	Y	24320	24058	0			262
						126	4	26752	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	68608	-0-	68608	68608	62	1	50263	3	Y	16596	16193	0			403
						27	4	18256	9							
02	0 W	99588	-0-	99588	168196	345	1	76208	3	Y	20900	21059	0			244
						45	4	22990	9							
03	0 W	95840	-0-	95840	264036	292	1	74954	3	Y	18713	18695	0			262
						10	4	20584	9							
04	0 W	68628	-0-	68628	332664	190	1	54303	3	Y	12838	12868	0			232
						13	4	14122	9							
05	0 W	52942	-0-	52942	385606	133	1	43224	3	Y	8701	8841	0			92
						14	4	9571	9							
*06	430315 X	44709	-0-	-385606	-0-	108	1	36138	3	Y	7676	7694	0			74
						19	4	8444	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	132804 X	107823	-0-	-24981	-0-	104	1	76893	3	Y	27986	27306	0			680
						41	4	30785	9							
*02	119952 X	103731	-0-	-16221	-0-	379	1	76664	3	Y	24220	24617	0			283
						46	4	26642	9							
03	132804 X	83799	-0-	-49005	-0-	279	1	62768	3	Y	18858	18877	0			264
						8	4	20744	9							
04	128520 X	57105	-0-	-71415	-0-	184	1	42538	3	Y	13066	13094	0			236
						10	4	14373	9							
*05	44098 X	44098	-0-	-0-	-0-	646	1	32445	3	Y	9996	10127	0			105
						11	4	10996	9							
*06	42796 X	42796	-0-	-0-	-0-	394	1	32185	3	Y	9273	9289	0			89
						17	4	10200	9							

MURPHY-FRANKE-FOSTER SA WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	24246	-0-	24246	24246	215	1	18318	3	Y	5178	4993	0			185
						17	4	5696	9							
*05	DELQ PR	175736	-0-	175736	199982	1501	1	138727	3	Y	31963	31566	0			582
						349	4	35159	9							
*06	343296 X	143314	-0-	-199982	-0-	1005	1	115421	3	Y	24332	24329	0			585
						123	4	26765	9							

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	1679	-0-	-421	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

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-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					8
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					8
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					8
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					8
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					8
*06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					8

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2992	-0-	2992	21090	251	1	2525	3	Y	196	197	0			63
						216	9									
02	22494 X	1404	-0-	-21090	-0-	88	1	1228	3	Y	80	100	0			43
						88	9									
03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	146	1	2798	3	Y	29	63	0			9
						32	9									
*04	2460 X	2339	-0-	-121	-0-	118	1	2204	3	Y	15	19	0			5
						17	9									
05	2542 X	2547	-0-	5	-0-	133	1	2395	3	Y	17	17	0			5
						19	9									
*06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	174	1	2730	3	Y	25	25	0			5
						28	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

01	DLQ G-10	347	-0-	347	2253	68	1	279	3	Y	-0-					9
02	2435 X	182	-0-	-2253	-0-	33	1	149	3	Y	-0-					9
03	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	257	1	922	3	Y	-0-					9
*04	720 X	13	-0-	-707	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					9
05	744 X	171	-0-	-573	-0-	40	1	131	3	Y	-0-					5
06	1140 X	440	-0-	-700	-0-	66	1	374	3	Y	-0-					5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2125	-0-	2125	11874	23	1	1953	3	Y	118	190	1			291
						19	4	130	9							
02	2800 N	759	-0-	-2041	9833	9	1	656	3	Y	83	199	1			175
						3	4	91	9							
03	3100 N	2081	-0-	-1019	8814	93	1	1777	3	Y	192					367
						211	9									
*04	3000 N	1595	-0-	-1405	7312	76	1	1422	3	Y	88	188	0			267
						97	9									
05	837 N	1480	-0-	643	6475	72	1	1292	3	Y	105	188	0			184
						116	9									
*06	3000 N	1359	-0-	-1641	4834	76	1	1187	3	Y	87					271
						96	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

01	DLQ G-10	737	-0-	737	8077	53	1	537	3	Y	134	140	0			43
						147	9									
02	8618 X	541	-0-	-8077	-0-	29	1	410	3	Y	93	86	0			50
						102	9									
03	2294 X	636	-0-	-1658	-0-	30	1	577	3	Y	26	68	0			8
						29	9									
*04	2220 X	644	-0-	-1576	-0-	32	1	594	3	Y	16	19	0			5
						18	9									
05	2294 X	941	-0-	-1353	-0-	48	1	862	3	Y	28	24	0			9
						31	9									
06	720 X	536	-0-	-184	-0-	31	1	492	3	Y	12	18	0			3
						13	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 #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3043	-0-	3043	17312	251	1	2757	3	Y	32	35	0			10
						35	9									
02	20909 X	3597	-0-	-17312	-0-	308	1	3248	3	Y	37	27	0			20
						41	9									
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	238	1	2829	3	Y	29	40	0			9
						32	9									
*04	2940 X	1418	-0-	-1522	-0-	110	1	1287	3	Y	19	22	0			6
						21	9									
05	3503 X	2792	-0-	-711	-0-	235	1	2556	3	Y	1	7	0			-0-
						1	9									
06	3390 X	2073	-0-	-1317	-0-	173	1	1897	3	Y	3	2	0			1
						3	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

01	DLQ G-10	1302	-0-	1302	6161	75	1	1172	3	Y	48	48	0			15
						2	4	53	9							
02	2800 N	841	-0-	-1959	4202	51	1	753	3	Y	32	30	0			17
						2	4	35	9							
03	3100 N	1353	-0-	-1747	2455	80	1	1201	3	Y	64	61	0			20
						2	4	70	9							
*04	3000 N	1519	-0-	-1481	974	73	1	1038	3	Y	342	251	0			111
						32	4	376	9							
05	930 N	1233	-0-	303	44	80	1	1106	3	Y	41	139	0			13
						2	4	45	9							
06	1380 N	1036	-0-	-344	-0-	70	1	939	3	Y	23	31	0			5
						2	4	25	9							

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

01	DLQ G-10	6255	-0-	6255	35378	73	1	6131	3	Y	46	189	1			34
						51	9									
02	37945 X	2567	-0-	-35378	-0-	34	1	2405	3	Y	116					150
						128	9									
03	6696 X	3818	-0-	-2878	-0-	176	1	3366	3	Y	251	190	1			211
						276	9									
*04	6210 X	6269	-0-	59	-0-	300	1	5608	3	Y	328	378	0			161
						361	9									
05	6262 X	5622	-0-	-640	-0-	279	1	5025	3	Y	289	377	0			73
						318	9									
06	6060 X	4991	-0-	-1069	-0-	284	1	4442	3	Y	241	191	0			123
						265	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1665	-0-	1665	10664	19	1	1587	3	Y	54	190	1			164
						59	9									
02	2800 N	692	-0-	-2108	8556	9	1	661	3	Y	20					184
						22	9									
03	3100 N	2107	-0-	-993	7563	100	1	1917	3	Y	82					266
						90	9									
*04	3000 N	1336	-0-	-1664	5899	68	1	1268	3	Y	-0-					266
*05	3100 N	633	-0-	-2467	3432	31	1	566	3	Y	33	187	0			75
						36	9									
*06	3000 N	1625	-0-	-1375	2057	95	1	1485	3	Y	41					116
						45	9									

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

01	DLQ G-10	272	-0-	272	1007	2	1	180	3	Y	82	57	0			26
						90	9									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1007					Y	-0-	26	0			-0-
*03	DLQ G-10	146	-0-	146	1153	7	1	136	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*04	1153 X	-0-	-0-	-1153	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270 X	149	-0-	-121	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

01	DLQ G-10	3610	-0-	3610	23456	287	1	3159	3	Y	149	143	0			48
						164	9									
02	27448 X	3992	-0-	-23456	-0-	333	1	3506	3	Y	139	112	0			75
						153	9									
03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	317	1	3766	3	Y	183	200	0			58
						201	9									
*04	4019 X	4017	-0-	-2	-0-	300	1	3520	3	Y	179	179	0			58
						197	9									
05	4278 X	4005	-0-	-273	-0-	323	1	3513	3	Y	154	164	0			48
						169	9									
06	4140 X	3620	-0-	-520	-0-	290	1	3183	3	Y	134	153	0			29
						147	9									

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

01	3317 X	2669	-0-	-648	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
02	2380 X	1591	-0-	-789	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2633	3	75	9	N	68	68	0			-0-
*04	3096 X	2870	-0-	-226	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
05	2697 X	1988	-0-	-709	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	2610 X	1510	-0-	-1100	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

01	DLQ G-10	4280	-0-	4280	25615	246	1	3834	3	Y	175	175	0			56
						7	4	193	9							
02	28240 X	2625	-0-	-25615	-0-	160	1	2354	3	Y	96	100	0			52
						5	4	106	9							
03	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	290	1	4339	3	Y	285	247	0			90
						7	4	314	9							
*04	4260 X	4039	-0-	-221	-0-	248	1	3521	3	Y	148	190	0			48
						107	4	163	9							
05	4402 X	4033	-0-	-369	-0-	269	1	3703	3	Y	49	82	0			15
						7	4	54	9							
06	4350 X	3867	-0-	-483	-0-	262	1	3534	3	Y	59	61	0			13
						6	4	65	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

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-

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

01	DLQ G-10		7936	-0-	7936	48001	635	1	6984	3	Y	288	277	0			92
							317	9									
02	53129	X	5128	-0-	-48001	-0-	433	1	4564	3	Y	119	147	0			64
							131	9									
03	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	690	1	8196	3	Y	113	141	0			36
							124	9									
*04	7890	X	7484	-0-	-406	-0-	581	1	6804	3	Y	90	97	0			29
							99	9									
05	7936	X	7484	-0-	-452	-0-	608	1	6599	3	Y	252	203	0			78
							277	9									
06	8160	X	6938	-0-	-1222	-0-	560	1	6135	3	Y	221	251	0			48
							243	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

01	DLQ G-10		1799	-0-	1799	10900	144	1	1450	3	Y	186	175	0			60
							205	9									
02	11747	X	847	-0-	-10900	-0-	50	1	696	3	Y	92	102	0			50
							101	9									
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	103	1	1979	3	Y	35	74	0			11
							39	9									
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	3	Y	35	35	0			11
							39	9									
05	930	N	1741	-0-	811	-0-	90	1	1619	3	Y	29	31	0			9
							32	9									
06	1440	N	722	-0-	-718	-0-	43	1	679	3	Y	-0-					-0-

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

01	DLQ G-10		1223	-0-	1223	7676	104	1	1046	3	Y	66	64	0			21
							73	9									
02	2800	N	596	-0-	-2204	5472	37	1	524	3	Y	32	36	0			17
							35	9									
03	3100	N	1382	-0-	-1718	3754	68	1	1300	3	Y	13	26	0			4
							14	9									
*04	3000	N	1137	-0-	-1863	1891	57	1	1067	3	Y	12	12	0			4
							13	9									
05	651	N	1065	-0-	414	1240	55	1	1000	3	Y	9	10	0			3
							10	9									
*06	2250	N	1010	-0-	-1240	-0-	60	1	943	3	Y	6	8	0			1
							7	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

M O	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
*07	1147 N	420	-0-	-727	-0-	84	1	336	3	Y	-0-					5
*08	DLQ G-10	530	-0-	530	530	118	1	412	3	Y	-0-					5
*09	DLQ G-10	696	-0-	696	1226	99	1	597	3	Y	-0-					5
*10	DLQ G-10	281	-0-	281	1507	49	1	232	3	Y	-0-					5
*11	DLQ G-10	1318	-0-	1318	2825	396	1	922	3	Y	-0-					5
*12	DLQ G-10	1024	-0-	1024	3849	207	1	817	3	Y	-0-					5
*01	DLQ G-10	566	-0-	566	4415	111	1	455	3	Y	-0-					5
*02	5084 X	669	-0-	-4415	-0-	121	1	548	3	Y	-0-					5
*03	1364 X	632	-0-	-732	-0-	138	1	494	3	Y	-0-					5
*04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	2					7
05	1023 X	328	-0-	-695	-0-	76	1	252	3	Y	-0-					5
06	720 X	562	-0-	-158	-0-	85	1	477	3	Y	-0-					5

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

01	DLQ G-10	4826	-0-	4826	29105	55	1	4604	3	Y	152	153	0			49
						167	9									
02	32682 X	3577	-0-	-29105	-0-	49	1	3412	3	Y	105	97	0			57
						116	9									
03	4991 X	4934	-0-	-57	-0-	232	1	4448	3	Y	231	215	0			73
						254	9									
*04	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	232	1	4344	3	Y	213	217	0			69
						234	9									
05	4898 X	4313	-0-	-585	-0-	212	1	3823	3	Y	253	244	0			78
						278	9									
06	4680 X	4037	-0-	-643	-0-	230	1	3603	3	Y	185	223	0			40
						204	9									

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

01	DLQ G-10	4178	-0-	4178	24586	332	1	3655	3	Y	174	154	0			56
						191	9									
02	27175 X	2589	-0-	-24586	-0-	213	1	2249	3	Y	115	109	0			62
						127	9									
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	327	1	3876	3	Y	177	183	0			56
						195	9									
*04	4140 X	3958	-0-	-182	-0-	298	1	3491	3	Y	154	160	0			50
						169	9									
05	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	310	1	3365	3	Y	165	164	0			51
						182	9									
06	4260 X	3690	-0-	-570	-0-	294	1	3224	3	Y	156	173	0			34
						172	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	8801	-0-	8801	27942	711	1	7824	3	Y	242	222	0			78
						266	9									
02	34884 X	6942	-0-	-27942	-0-	583	1	6147	3	Y	193	166	0			105
						212	9									
03	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	476	1	5646	3	Y	272	291	0			86
						299	9									
*04	4320 X	3750	-0-	-570	-0-	277	1	3250	3	Y	203	223	0			66
						223	9									
05	4464 X	3999	-0-	-465	-0-	301	1	3268	3	Y	391	336	0			121
						430	9									
06	4320 X	1247	-0-	-3073	-0-	95	1	1041	3	Y	101	200	0			22
						111	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	756	-0-	756	3948	47	1	471	3	Y	216	195	0			69
						238	9									
02	2800 N	542	-0-	-2258	1690	24	1	333	3	Y	168	146	0			91
						185	9									
03	2171 N	481	-0-	-1690	-0-	24	1	451	3	Y	5	94	0			2
						6	9									
*04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	499	3	Y	39	28	0			13
						43	9									
05	558 N	568	-0-	10	-0-	28	1	497	3	Y	39	40	0			12
						43	9									
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	Y	37	41	0			8
						41	9									

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4320	-0-	4320	26028	340	1	3426	3	Y	504	495	0			162
						554	9									
02	29198 X	3170	-0-	-26028	-0-	182	1	2547	3	Y	401	346	0			217
						441	9									
03	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	206	1	3946	3	Y	119	298	0			38
						131	9									
*04	3914 X	3913	-0-	-1	-0-	194	1	3624	3	Y	86	96	0			28
						95	9									
05	3813 X	3978	-0-	165	-0-	204	1	3682	3	Y	84	86	0			26
						92	9									
*06	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	227	1	3547	3	Y	72	82	0			16
						79	9									

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL UNIT A WELL #: 001 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	603	1	6073	3	Y	816	834	0			262
							898	9									
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	354	1	4955	3	Y	700	583	0			379
							770	9									
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	374	1	7163	3	Y	202	517	0			64
							222	9									
*04	6965	X	6966	-0-	1	-0-	346	1	6462	3	Y	144	161	0			47
							158	9									
05	0	X	7289	-0-	7289	-0-	374	1	6753	3	Y	147	148	0			46
							162	9									
*06	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	425	1	6661	3	Y	139	155	0			30
							153	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

01	DLQ G-10		1719	-0-	1719	8945	93	1	1491	3	Y	118	97	0			38
							5	4	130	9							
02	2800	N	1448	-0-	-1352	7593	88	1	1270	3	Y	75	72	0			41
							7	4	83	9							
03	3100	N	1435	-0-	-1665	5928	83	1	1332	3	Y	16	52	0			5
							2	4	18	9							
*04	3000	N	1272	-0-	-1728	4200	74	1	1071	3	Y	114	82	0			37
							2	4	125	9							
05	1612	N	1281	-0-	-331	2588	80	1	1114	3	Y	77	90	0			24
							2	4	85	9							
*06	3000	N	1183	-0-	-1817	771	75	1	1020	3	Y	77	84	0			17
							3	4	85	9							

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

01	DLQ G-10		74	-0-	74	964	3	1	34	3	Y	34	46	0			11
							37	9									
02	DLQ G-10		225	-0-	225	1189	14	1	202	3	Y	8	15	0			4
							9	9									
03	DLQ G-10		113	-0-	113	1302	6	1	107	3	Y	-0-	4	0			-0-
*04	1400	N	117	-0-	-1283	19	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	141	-0-	141	19	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
*06	126	N	107	-0-	-19	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4522					Y	-0-					-0-
02	4522	X	-0-	-0-	-4522	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3662	-0-	3662	19557	258	1	2841	3	Y	512	496	0			164
							563	9									
02	21438	X	1881	-0-	-19557	-0-	147	1	1546	3	Y	171	243	0			92
							188	9									
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	234	1	2772	3	Y	505	438	0			159
							556	9									
*04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	200	1	2341	3	Y	401	430	0			130
							441	9									
05	2697	X	3074	-0-	377	-0-	219	1	2379	3	Y	433	429	0			134
							476	9									
*06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	205	1	2252	3	Y	365	420	0			79
							402	9									

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	1979	-0-	-1941	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4968	-0-	-1046	-0-	4551	3	417	9	N	379	379	0			-0-
*04	5820	X	2687	-0-	-3133	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	3570	-0-	-2444	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3719	-0-	-1321	-0-	3719	3			N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

01	DLQ G-10		5918	-0-	5918	29504	69	1	5763	3	Y	78	98	0			25
							86	9									
02	34333	X	4829	-0-	-29504	-0-	67	1	4662	3	Y	91	67	0			49
							100	9									
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	294	1	5645	3	Y	131	139	0			41
							144	9									
*04	3235	X	3236	-0-	1	-0-	162	1	3030	3	Y	40	68	0			13
							44	9									
05	3007	X	635	-0-	-2372	-0-	33	1	591	3	Y	10	20	0			3
							11	9									
*06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	259	1	4060	3	Y	54	45	0			12
							59	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

01	DLQ G-10		2713	-0-	2713	15771	143	1	2303	3	Y	236	256	0			76
							7	4	260	9							
02	2800	N	1887	-0-	-913	14858	110	1	1585	3	Y	166	152	0			90
							9	4	183	9							
03	3100	N	2366	-0-	-734	14124	135	1	2168	3	Y	54	117	0			27
							4	4	59	9							
*04	3000	N	493	-0-	-2507	11617	29	1	418	3	Y	41	50	0			18
							1	4	45	9							
*05	3100	N	3406	-0-	306	11923	198	1	2772	3	Y	391	288	0			121
							6	4	430	9							
*06	3000	N	2486	-0-	-514	11409	146	1	1984	3	Y	318	370	0			69
							6	4	350	9							

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

01	DLQ G-10		239	-0-	239	3243	47	1	192	3	Y	-0-					14
02	3804	X	561	-0-	-3243	-0-	101	1	460	3	Y	-0-					14
03	1085	X	280	-0-	-805	-0-	61	1	219	3	Y	-0-					14
*04	1050	X	202	-0-	-848	-0-	62	1	140	3	Y	-0-					14
05	620	X	150	-0-	-470	-0-	35	1	115	3	Y	-0-					14
06	600	X	362	-0-	-238	-0-	54	1	308	3	Y	-0-					14

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3139	-0-	3139	18683	36	1	3006	3	Y	88	384	1			255
						97	9									
02	20104 X	1421	-0-	-18683	-0-	19	1	1299	3	Y	94					349
						103	9									
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	176	1	3367	3	Y	30	189	0			190
						33	9									
*04	3060 X	2925	-0-	-135	-0-	144	1	2702	3	Y	72					262
						79	9									
05	3162 X	3046	-0-	-116	-0-	157	1	2836	3	Y	48	187	0			123
						53	9									
06	3030 X	2907	-0-	-123	-0-	171	1	2682	3	Y	49					172
						54	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	6320	-0-	6320	36410	518	1	5702	3	Y	91	81	0			29
						100	9									
02	42361 X	5951	-0-	-36410	-0-	506	1	5332	3	Y	103	76	0			56
						113	9									
03	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	500	1	5934	3	Y	199	192	0			63
						219	9									
*04	6494 X	6493	-0-	-1	-0-	449	1	5260	3	Y	713	545	0			231
						784	9									
05	6603 X	6616	-0-	13	-0-	484	1	5260	3	Y	793	778	0			246
						872	9									
06	6450 X	5352	-0-	-1098	-0-	427	1	4677	3	Y	225	422	0			49
						248	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-	3	0			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					-0-
03	T. A.	120	-0-	120	1835	9	1	104	3	Y	6	4	0			2
						7	9									
*04	T. A.	247	-0-	247	2083	19	1	225	3	Y	3	4	0			1
						3	9									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	2083					Y	-0-					-0-
*06	2503 X	420	-0-	-2083	-0-	35	1	385	3	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	7983	-0-	7983	39992	622	1	6263	3	Y	998	857	0			320
						1098	9									
02	44753 X	4761	-0-	-39992	-0-	284	1	3976	3	Y	455	529	0			246
						501	9									
03	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	445	1	8526	3	Y	121	329	0			38
						133	9									
*04	4650 X	4393	-0-	-257	-0-	220	1	4118	3	Y	50	72	0			16
						55	9									
05	4805 X	2556	-0-	-2249	-0-	133	1	2391	3	Y	29	36	0			9
						32	9									
06	4650 X	2813	-0-	-1837	-0-	166	1	2602	3	Y	41	41	0			9
						45	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5691	-0-	5691	31244	461	1	4646	3	Y	531	509	0			170
							584	9									
02	34498	X	3254	-0-	-31244	-0-	197	1	2761	3	Y	269	294	0			145
							296	9									
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	233	1	4473	3	Y	139	240	0			44
							153	9									
*04	4410	X	4331	-0-	-79	-0-	215	1	4018	3	Y	89	104	0			29
							98	9									
05	4557	X	4284	-0-	-273	-0-	219	1	3958	3	Y	97	96	0			30
							107	9									
06	4410	X	4054	-0-	-356	-0-	238	1	3722	3	Y	85	97	0			18
							94	9									

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1274	-0-	1274	8143	97	1	1065	3	Y	102	109	0			33
							112	9									
02	2800	N	537	-0-	-2263	5880	44	1	469	3	Y	22	43	0			12
							24	9									
03	3100	N	1778	-0-	-1322	4558	128	1	1521	3	Y	117	92	0			37
							129	9									
*04	3000	N	645	-0-	-2355	2203	42	1	495	3	Y	98	103	0			32
							108	9									
05	589	N	1	-0-	-588	1614	1	3			Y	-0-	32	0			-0-
*06	2467	N	853	-0-	-1614	-0-	65	1	707	3	Y	74	58	0			16
							81	9									

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2730	-0-	2730	16674	150	1	2411	3	Y	146	145	0			47
							8	4	161	9							
02	2800	N	1759	-0-	-1041	15633	108	1	1552	3	Y	83	85	0			45
							8	4	91	9							
03	3100	N	2464	-0-	-636	14997	143	1	2293	3	Y	22	60	0			7
							4	4	24	9							
*04	3000	N	3040	-0-	40	15038	177	1	2554	3	Y	277	194	0			90
							4	4	305	9							
05	1953	N	3050	-0-	1097	13085	184	1	2567	3	Y	267	274	0			83
							5	4	294	9							
*06	3000	N	2934	-0-	-66	13019	183	1	2494	3	Y	227	261	0			49
							7	4	250	9							

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1458	-0-	1458	16641	118	1	1185	3	Y	141	139	0			45
							155	9									
02	17460	X	819	-0-	-16641	-0-	49	1	689	3	Y	74	79	0			40
							81	9									
03	1612	X	1480	-0-	-132	-0-	72	1	1374	3	Y	31	61	0			10
							34	9									
*04	1560	X	1358	-0-	-202	-0-	68	1	1266	3	Y	22	25	0			7
							24	9									
05	1612	X	1826	-0-	214	-0-	94	1	1700	3	Y	29	27	0			9
							32	9									
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	965	3	Y	20	25	0			4
							22	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

01	DLQ G-10	4809	-0-	4809	30275	357	1	3928	3	Y	476	413	0			153
						524	9									
02	37244 X	6969	-0-	-30275	-0-	553	1	5835	3	Y	528	395	0			286
						581	9									
03	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	527	1	6257	3	Y	430	580	0			136
						473	9									
*04	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	526	1	6159	3	Y	351	373	0			114
						386	9									
05	7719 X	6858	-0-	-861	-0-	547	1	5942	3	Y	335	345	0			104
						369	9									
*06	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	599	1	6571	3	Y	314	350	0			68
						345	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

01	DLQ G-10	5213	-0-	5213	30992	294	1	4730	3	Y	158	170	0			51
						15	4	174	9							
02	33465 X	2473	-0-	-30992	-0-	155	1	2236	3	Y	64	80	0			35
						12	4	70	9							
03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	340	1	5471	3	Y	383	297	0			121
						10	4	421	9							
*04	5669 X	5668	-0-	-1	-0-	339	1	4886	3	Y	395	388	0			128
						8	4	435	9							
05	5363 X	5674	-0-	311	-0-	345	1	4825	3	Y	449	438	0			139
						10	4	494	9							
*06	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	339	1	4607	3	Y	420	468	0			91
						13	4	462	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

01	DLQ G-10	2565	-0-	2565	13256	129	1	2001	3	Y	392	345	0			126
						4	4	431	9							
02	2800 N	1873	-0-	-927	12329	107	1	1570	3	Y	175	206	0			95
						3	4	193	9							
03	3100 N	2156	-0-	-944	11385	133	1	1985	3	Y	32	117	0			10
						3	4	35	9							
*04	3000 N	1933	-0-	-1067	10316	110	1	1565	3	Y	191	139	0			62
						48	4	210	9							
05	2046 N	2449	-0-	403	8270	147	1	2015	3	Y	257	239	0			80
						4	4	283	9							
*06	3000 N	2129	-0-	-871	7399	130	1	1757	3	Y	217	250	0			47
						3	4	239	9							

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

01	DLQ G-10	3329	-0-	3329	22514	279	1	2809	3	Y	219	192	0			70
						241	9									
02	26268 X	3754	-0-	-22514	-0-	242	1	3385	3	Y	115	123	0			62
						127	9									
03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	221	1	4231	3	Y	29	82	0			9
						32	9									
*04	4446 X	4447	-0-	1	-0-	224	1	4187	3	Y	33	31	0			11
						36	9									
05	4123 X	3470	-0-	-653	-0-	181	1	3265	3	Y	22	26	0			7
						24	9									
*06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	268	1	4199	3	Y	32	32	0			7
						35	9									

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

01	DLQ G-10	1415	-0-	1415	7828	72	1	1118	3	Y	203	203	0			65
						2	4	223	9							
02	2800 N	487	-0-	-2313	5515	25	1	367	3	Y	85	104	0			46
						1	4	94	9							
03	3100 N	1308	-0-	-1792	3723	80	1	1192	3	Y	31	67	0			10
						2	4	34	9							
*04	3000 N	1040	-0-	-1960	1764	54	1	770	3	Y	175	128	0			57
						23	4	193	9							
05	279 N	990	-0-	711	1485	53	1	727	3	Y	190	188	0			59
						1	4	209	9							
*06	2228 N	743	-0-	-1485	-0-	41	1	552	3	Y	135	165	0			29
						1	4	149	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4975	-0-	4975	29122	270	1	4200	3	Y	452	444	0			145
						8	4	497	9							
02	33027 X	3905	-0-	-29122	-0-	224	1	3293	3	Y	346	304	0			187
						7	4	381	9							
03	4371 X	4366	-0-	-5	-0-	269	1	4020	3	Y	64	231	0			20
						7	4	70	9							
*04	4519 X	4520	-0-	1	-0-	259	1	3674	3	Y	432	312	0			140
						112	4	475	9							
05	4371 X	3487	-0-	-884	-0-	213	1	2928	3	Y	309	353	0			96
						6	4	340	9							
06	4230 X	1074	-0-	-3156	-0-	66	1	886	3	Y	110	182	0			24
						1	4	121	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

01	DLQ G-10	2075	-0-	2075	21755	94	1	1505	3	Y	428	437	0			137
						5	4	471	9							
02	23597 X	1842	-0-	-21755	-0-	105	1	1509	3	Y	200	229	0			108
						8	4	220	9							
03	2046 X	1533	-0-	-513	-0-	86	1	1390	3	Y	49	142	0			15
						3	4	54	9							
*04	1980 X	1886	-0-	-94	-0-	100	1	1441	3	Y	312	226	0			101
						2	4	343	9							
05	2046 X	1815	-0-	-231	-0-	99	1	1390	3	Y	294	304	0			91
						3	4	323	9							
*06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	111	1	1511	3	Y	585	549	0			127
						4	4	644	9							

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

01	DLQ G-10	2173	-0-	2173	13731	119	1	1850	3	Y	183	187	0			59
						3	4	201	9							
02	2800 N	1768	-0-	-1032	12699	103	1	1518	3	Y	131	119	0			71
						3	4	144	9							
03	3100 N	2080	-0-	-1020	11679	129	1	1930	3	Y	16	82	0			5
						3	4	18	9							
*04	3000 N	2159	-0-	-841	10837	128	1	1810	3	Y	151	107	0			49
						55	4	166	9							
05	1953 N	2025	-0-	72	8884	126	1	1729	3	Y	152	154	0			47
						3	4	167	9							
*06	3000 N	2046	-0-	-954	7930	123	1	1666	3	Y	231	228	0			50
						3	4	254	9							

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

01	DLQ G-10	6055	-0-	6055	31757	329	1	5296	3	Y	375	323	0			120
						17	4	413	9							
02	35910 X	4153	-0-	-31757	-0-	245	1	3530	3	Y	326	270	0			176
						19	4	359	9							
03	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	343	1	5512	3	Y	674	637	0			213
						10	4	741	9							
*04	5850 X	5086	-0-	-764	-0-	299	1	4301	3	Y	435	507	0			141
						7	4	479	9							
05	6045 X	5234	-0-	-811	-0-	323	1	4516	3	Y	351	383	0			109
						9	4	386	9							
06	6780 X	5086	-0-	-1694	-0-	336	1	4576	3	Y	146	223	0			32
						13	4	161	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2408	-0-	2408	13899	134	1	2079	3	Y	174	175	0			56
							4	4	191	9							
02	2800	N	1977	-0-	-823	13076	115	1	1697	3	Y	146	123	0			79
							4	4	161	9							
03	3100	N	186	-0-	-2914	10162	10	1	156	3	Y	18	91	0			6
							20	9									
*04	3000	N	2345	-0-	-655	9506	137	1	1940	3	Y	190	134	0			62
							59	4	209	9							
05	2201	N	2060	-0-	-141	7305	127	1	1742	3	Y	171	180	0			53
							3	4	188	9							
*06	3000	N	1818	-0-	-1182	6123	114	1	1534	3	Y	152	172	0			33
							3	4	167	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

01	19313	X	11750	-0-	-7563	-0-	11750	3			N	-0-					-0-
02	17444	X	11924	-0-	-5520	-0-	11924	3			N	-0-					-0-
03	15903	X	13453	-0-	-2450	-0-	13453	3			N	-0-					-0-
*04	15390	X	9582	-0-	-5808	-0-	9582	3			N	-0-					-0-
05	15903	X	759	-0-	-15144	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	13020	X	119	-0-	-12901	-0-	119	3			N	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

01	DLQ G-10		6329	-0-	6329	31692	313	1	5025	3	Y	886	672	0			284
							16	4	975	9							
02	35467	X	3775	-0-	-31692	-0-	224	1	3218	3	Y	287	416	0			155
							17	4	316	9							
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	299	1	4803	3	Y	602	567	0			190
							9	4	662	9							
*04	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	315	1	4535	3	Y	1308	1074	0			424
							7	4	1439	9							
05	5704	X	8909	-0-	3205	-0-	369	1	5154	3	Y	3069	2542	0			951
							10	4	3376	9							
06	5520	X	5338	-0-	-182	-0-	351	1	4772	3	Y	183	1094	0			40
							14	4	201	9							

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

01	DLQ G-10		4160	-0-	4160	21786	221	1	3552	3	Y	342	305	0			110
							11	4	376	9							
02	25051	X	3265	-0-	-21786	-0-	194	1	2788	3	Y	244	222	0			132
							15	4	268	9							
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	211	1	3400	3	Y	470	454	0			148
							6	4	517	9							
*04	4020	X	3420	-0-	-600	-0-	198	1	2847	3	Y	337	376	0			109
							4	4	371	9							
05	4154	X	3425	-0-	-729	-0-	204	1	2846	3	Y	335	340	0			104
							6	4	369	9							
06	4260	X	3516	-0-	-744	-0-	216	1	2936	3	Y	323	357	0			70
							9	4	355	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22434	X	22434	-0-	-0-	-0-	22434	3			N	-0-					-0-
02	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	3			N	-0-					-0-
03	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	21390	3			N	-0-					-0-
*04	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	6493	-0-	2184	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
*06	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	19339	3			N	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

01	DLQ G-10		8295	-0-	8295	48992	450	1	7239	3	Y	530	525	0			170
							23	4	583	9							
02	55250	X	6258	-0-	-48992	-0-	376	1	5414	3	Y	399	353	0			216
							29	4	439	9							
03	8463	X	8249	-0-	-214	-0-	475	1	7636	3	Y	113	293	0			36
							14	4	124	9							
*04	8100	X	7933	-0-	-167	-0-	470	1	6767	3	Y	623	457	0			202
							11	4	685	9							
05	8370	X	7934	-0-	-436	-0-	484	1	6766	3	Y	610	623	0			189
							13	4	671	9							
06	8520	X	7791	-0-	-729	-0-	486	1	6618	3	Y	607	664	0			132
							19	4	668	9							

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

01	DLQ G-10		5323	-0-	5323	32489	284	1	4558	3	Y	424	421	0			136
							15	4	466	9							
02	36320	X	3831	-0-	-32489	-0-	225	1	3245	3	Y	312	279	0			169
							18	4	343	9							
03	5487	X	5181	-0-	-306	-0-	298	1	4798	3	Y	69	216	0			22
							9	4	76	9							
*04	5310	X	4804	-0-	-506	-0-	278	1	4002	3	Y	471	340	0			153
							6	4	518	9							
05	5487	X	5344	-0-	-143	-0-	318	1	4438	3	Y	526	516	0			163
							9	4	579	9							
06	5340	X	3525	-0-	-1815	-0-	215	1	2926	3	Y	341	430	0			74
							9	4	375	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

01	DLQ G-10		8476	-0-	8476	26739	653	1	7176	3	Y	588	605	0			189
							647	9									
02	T. A.		5737	-0-	5737	32476	462	1	4867	3	Y	371	359	0			201
							408	9									
03	T. A.		7191	-0-	7191	39667	515	1	6112	3	Y	513	552	0			162
							564	9									
*04	46291	X	6624	-0-	-39667	-0-	473	1	5540	3	Y	555	537	0			180
							611	9									
05	0	X	6027	-0-	6027	-0-	462	1	5014	3	Y	501	526	0			155
							551	9									
06	6150	X	4332	-0-	-1818	-0-	340	1	3729	3	Y	239	342	0			52
							263	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4627	-0-	4627	31519	207	1	3330	3	Y	981	912	0			315
						11	4	1079	9							
02	34466 X	2947	-0-	-31519	-0-	160	1	2296	3	Y	435	514	0			236
						12	4	479	9							
03	4278 X	2413	-0-	-1865	-0-	137	1	2198	3	Y	67	282	0			21
						4	4	74	9							
*04	4470 X	2462	-0-	-2008	-0-	138	1	1989	3	Y	302	225	0			98
						3	4	332	9							
05	4619 X	2003	-0-	-2616	-0-	114	1	1592	3	Y	267	282	0			83
						3	4	294	9							
06	4470 X	1806	-0-	-2664	-0-	105	1	1423	3	Y	249	278	0			54
						4	4	274	9							

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

01	DLQ G-10	5456	-0-	5456	34065	304	1	4738	3	Y	368	375	0			118
						9	4	405	9							
02	38573 X	4508	-0-	-34065	-0-	261	1	3840	3	Y	362	284	0			196
						9	4	398	9							
03	5859 X	5367	-0-	-492	-0-	331	1	4943	3	Y	76	248	0			24
						9	4	84	9							
*04	5798 X	5799	-0-	1	-0-	330	1	4678	3	Y	589	422	0			191
						143	4	648	9							
05	5859 X	6262	-0-	403	-0-	377	1	5183	3	Y	629	625	0			195
						10	4	692	9							
*06	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	379	1	5116	3	Y	623	683	0			135
						9	4	685	9							

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

01	DLQ G-10	5332	-0-	5332	33764	287	1	4612	3	Y	380	377	0			122
						15	4	418	9							
02	37145 X	3381	-0-	-33764	-0-	200	1	2880	3	Y	259	241	0			140
						16	4	285	9							
03	5766 X	5622	-0-	-144	-0-	324	1	5210	3	Y	71	189	0			22
						10	4	78	9							
*04	5400 X	5171	-0-	-229	-0-	299	1	4311	3	Y	504	363	0			163
						7	4	554	9							
05	5456 X	5453	-0-	-3	-0-	325	1	4547	3	Y	520	522	0			161
						9	4	572	9							
06	5580 X	2553	-0-	-3027	-0-	164	1	2233	3	Y	135	267	0			29
						7	4	149	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	6102	-0-	6102	34421	469	1	4717	3	Y	833	726	0			267
						916	9									
02	37230 X	2809	-0-	-34421	-0-	157	1	2205	3	Y	406	453	0			220
						447	9									
03	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	286	1	5484	3	Y	107	293	0			34
						118	9									
*04	5670 X	5283	-0-	-387	-0-	263	1	4924	3	Y	87	93	0			28
						96	9									
05	5859 X	5353	-0-	-506	-0-	276	1	4985	3	Y	84	86	0			26
						92	9									
06	5670 X	3369	-0-	-2301	-0-	199	1	3118	3	Y	47	63	0			10
						52	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4431	-0-	4431	27549	245	1	3933	3	Y	218	228	0			70
						13	4	240	9							
02	30875 X	3326	-0-	-27549	-0-	201	1	2888	3	Y	201	162	0			109
						16	4	221	9							
03	4805 X	4368	-0-	-437	-0-	255	1	4098	3	Y	6	113	0			2
						8	4	7	9							
*04	4500 X	4102	-0-	-398	-0-	248	1	3576	3	Y	247	169	0			80
						6	4	272	9							
05	4650 X	2696	-0-	-1954	-0-	162	1	2269	3	Y	236	243	0			73
						5	4	260	9							
06	4500 X	1987	-0-	-2513	-0-	123	1	1674	3	Y	168	205	0			36
						5	4	185	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3850	-0-	3850	23534	202	1	3138	3	Y	458	460	0			147
						6	4	504	9							
02	26763 X	3229	-0-	-23534	-0-	179	1	2639	3	Y	368	316	0			199
						6	4	405	9							
03	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	346	1	5178	3	Y	1047	916	0			330
						9	4	1152	9							
*04	4409 X	4411	-0-	2	-0-	243	1	3444	3	Y	563	710	0			183
						105	4	619	9							
05	3968 X	4455	-0-	487	-0-	258	1	3552	3	Y	580	583	0			180
						7	4	638	9							
*06	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	243	1	3276	3	Y	538	601	0			117
						5	4	592	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	8596	-0-	8596	52453	474	1	7374	3	Y	668	664	0			214
						13	4	735	9							
02	59382 X	6929	-0-	-52453	-0-	401	1	5899	3	Y	560	471	0			303
						13	4	616	9							
03	9641 X	8337	-0-	-1304	-0-	515	1	7691	3	Y	107	376	0			34
						13	4	118	9							
*04	8610 X	704	-0-	-7906	-0-	41	1	581	3	Y	58	73	0			19
						18	4	64	9							
05	8897 X	47	-0-	-8850	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	19	0			-0-
06	8700 X	66	-0-	-8634	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	7736	-0-	7736	47050	421	1	6558	3	Y	677	681	0			217
						12	4	745	9							
02	53284 X	6234	-0-	-47050	-0-	360	1	5299	3	Y	512	452	0			277
						12	4	563	9							
03	7998 X	7000	-0-	-998	-0-	432	1	6452	3	Y	95	342	0			30
						11	4	105	9							
*04	7740 X	7141	-0-	-599	-0-	408	1	5787	3	Y	699	502	0			227
						177	4	769	9							
05	7998 X	7396	-0-	-602	-0-	445	1	6121	3	Y	744	740	0			231
						12	4	818	9							
06	7500 X	7161	-0-	-339	-0-	439	1	5916	3	Y	724	798	0			157
						10	4	796	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	6754	-0-	6754	49926	379	1	5903	3	Y	419	412	0			134
						11	4	461	9							
02	55026 X	5100	-0-	-49926	-0-	301	1	4429	3	Y	327	284	0			177
						10	4	360	9							
03	7006 X	6598	-0-	-408	-0-	408	1	6092	3	Y	79	231	0			25
						11	4	87	9							
*04	6780 X	6558	-0-	-222	-0-	379	1	5380	3	Y	577	415	0			187
						164	4	635	9							
05	7006 X	6736	-0-	-270	-0-	411	1	5654	3	Y	600	601	0			186
						11	4	660	9							
06	6900 X	6510	-0-	-390	-0-	405	1	5458	3	Y	580	640	0			126
						9	4	638	9							

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	6597	-0-	6597	40230	381	1	5928	3	Y	252	244	0			81
						11	4	277	9							
02	44890 X	4660	-0-	-40230	-0-	281	1	4135	3	Y	214	179	0			116
						9	4	235	9							
03	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	417	1	6234	3	Y	372	371	0			117
						11	4	409	9							
*04	6600 X	6160	-0-	-440	-0-	380	1	5392	3	Y	204	255	0			66
						164	4	224	9							
05	6820 X	6492	-0-	-328	-0-	416	1	5723	3	Y	311	281	0			96
						11	4	342	9							
06	6990 X	5724	-0-	-1266	-0-	375	1	5056	3	Y	259	299	0			56
						8	4	285	9							

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2639	-0-	2639	17013	129	1	2071	3	Y	393	432	0			126
						7	4	432	9							
02	2700 N	1869	-0-	-831	16182	106	1	1529	3	Y	205	220	0			111
						8	4	226	9							
03	3100 N	2080	-0-	-1020	15162	122	1	1954	3	Y	-0-	111	0			-0-
						4	4									
*04	3000 N	1993	-0-	-1007	14154	128	1	1838	3	Y	22	15	0			7
						3	4	24	9							
05	2077 N	1981	-0-	-96	12077	132	1	1845	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*06	3000 N	1915	-0-	-1085	10992	131	1	1779	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4853	-0-	4853	29626	389	1	3917	3	Y	497	479	0			159
							547	9									
02	33738	X	4112	-0-	-29626	-0-	244	1	3416	3	Y	411	348	0			222
							452	9									
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	225	1	4322	3	Y	111	298	0			35
							122	9									
*04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	217	1	4059	3	Y	80	89	0			26
							88	9									
05	4464	X	4487	-0-	23	-0-	231	1	4167	3	Y	81	82	0			25
							89	9									
*06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	258	1	4045	3	Y	76	85	0			16
							84	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4489	-0-	4489	27891	390	1	3924	3	Y	159	154	0			51
							175	9									
02	31491	X	3600	-0-	-27891	-0-	231	1	3235	3	Y	122	107	0			66
							134	9									
03	4929	X	4414	-0-	-515	-0-	217	1	4162	3	Y	32	88	0			10
							35	9									
*04	4770	X	4099	-0-	-671	-0-	207	1	3867	3	Y	23	26	0			7
							25	9									
05	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	218	1	3927	3	Y	24	24	0			7
							26	9									
06	4350	X	3972	-0-	-378	-0-	237	1	3713	3	Y	20	23	0			4
							22	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3381	-0-	3381	20534	185	1	2886	3	Y	277	280	0			89
							5	4	305	9							
02	23222	X	2688	-0-	-20534	-0-	155	1	2282	3	Y	224	192	0			121
							5	4	246	9							
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	197	1	2939	3	Y	38	147	0			12
							5	4	42	9							
*04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	186	1	2635	3	Y	289	207	0			94
							80	4	318	9							
05	2914	X	3006	-0-	92	-0-	183	1	2517	3	Y	274	283	0			85
							5	4	301	9							
*06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	192	1	2587	3	Y	281	305	0			61
							4	4	309	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1928	-0-	1928	12620	104	1	1621	3	Y	182	185	0			58
							3	4	200	9							
02	2800	N	1426	-0-	-1374	11246	81	1	1189	3	Y	139	122	0			75
							3	4	153	9							
03	3100	N	647	-0-	-2453	8793	40	1	594	3	Y	11	83	0			3
							1	4	12	9							
*04	3000	N	723	-0-	-2277	6514	41	1	576	3	Y	80	57	0			26
							18	4	88	9							
05	1581	N	731	-0-	-850	4933	43	1	591	3	Y	87	86	0			27
							1	4	96	9							
*06	3000	N	764	-0-	-2236	2697	46	1	623	3	Y	85	94	0			18
							1	4	94	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 #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8514	-0-	8514	51704	707	1	7118	3	Y	626	609	0			201
							689	9									
02	59294	X	7590	-0-	-51704	-0-	465	1	6511	3	Y	558	457	0			302
							614	9									
03	9207	X	8595	-0-	-612	-0-	418	1	8014	3	Y	148	403	0			47
							163	9									
*04	8910	X	8092	-0-	-818	-0-	405	1	7569	3	Y	107	119	0			35
							118	9									
05	8525	X	8299	-0-	-226	-0-	430	1	7752	3	Y	106	108	0			33
							117	9									
06	8250	X	7880	-0-	-370	-0-	467	1	7310	3	Y	94	107	0			20
							103	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2430	-0-	2430	14917	209	1	2100	3	Y	110	107	0			35
							121	9									
02	2800	N	1871	-0-	-929	13988	119	1	1665	3	Y	79	71	0			43
							87	9									
03	3100	N	2621	-0-	-479	13509	129	1	2469	3	Y	21	57	0			7
							23	9									
*04	3000	N	2236	-0-	-764	12746	113	1	2106	3	Y	15	17	0			5
							17	9									
05	2077	N	2524	-0-	447	10669	132	1	2375	3	Y	15	15	0			5
							17	9									
*06	3000	N	2446	-0-	-554	10115	146	1	2285	3	Y	14	16	0			3
							15	9									

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1577	-0-	1577	6184	79	1	1276	3	Y	198	173	0			64
							4	4	218	9							
02	6747	X	563	-0-	-6184	-0-	32	1	467	3	Y	55	89	0			30
							3	4	61	9							
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	88	1	1413	3	Y	-0-	30	0			-0-
							3	4									
*04	1530	X	1418	-0-	-112	-0-	85	1	1220	3	Y	101	68	0			33
							2	4	111	9							
05	1581	X	549	-0-	-1032	-0-	28	1	389	3	Y	119	115	0			37
							1	4	131	9							
06	1560	X	873	-0-	-687	-0-	60	1	811	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		59	-0-	59	11165	3	1	49	3	Y	6	8	0			2
							7	9									
02	11165	X	-0-	-0-	-11165	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	2108	X	2	-0-	-2106	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*04	1860	X	1	-0-	-1859	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	93	X	1628	-0-	1535	-0-	109	1	1516	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	205	1	2795	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	10900	-0-	10900	55597	621	1	9979	3	Y	244	246	0			78
						32	4	268	9							
02	62468 X	6871	-0-	-55597	-0-	409	1	5880	3	Y	500	308	0			270
						32	4	550	9							
03	10044 X	8455	-0-	-1589	-0-	484	1	7789	3	Y	152	374	0			48
						15	4	167	9							
*04	10140 X	9232	-0-	-908	-0-	539	1	7766	3	Y	832	610	0			270
						12	4	915	9							
05	10478 X	8764	-0-	-1714	-0-	529	1	7397	3	Y	748	786	0			232
						15	4	823	9							
06	10140 X	8421	-0-	-1719	-0-	531	1	7223	3	Y	587	692	0			127
						21	4	646	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	6722	-0-	6722	33963	547	1	5507	3	Y	607	596	0			195
						668	9									
02	39934 X	5971	-0-	-33963	-0-	348	1	4872	3	Y	683	508	0			370
						751	9									
*03	6591 X	6598	-0-	7	-0-	328	1	6130	3	Y	127	457	0			40
						140	9									
*04	6178 X	6180	-0-	2	-0-	308	1	5767	3	Y	95	104	0			31
						105	9									
05	3224 X	5602	-0-	2378	-0-	290	1	5226	3	Y	78	85	0			24
						86	9									
*06	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	352	1	5512	3	Y	82	88	0			18
						90	9									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	11811	-0-	11811	92540	654	1	10189	3	Y	863	850	0			277
						19	4	949	9							
02	101354 X	8814	-0-	-92540	-0-	530	1	7797	3	Y	427	473	0			231
						17	4	470	9							
03	12741 X	10681	-0-	-2060	-0-	661	1	9876	3	Y	115	310	0			36
						17	4	127	9							
*04	12330 X	10486	-0-	-1844	-0-	612	1	8676	3	Y	848	609	0			275
						265	4	933	9							
05	12741 X	10755	-0-	-1986	-0-	659	1	9063	3	Y	923	912	0			286
						18	4	1015	9							
06	11430 X	10451	-0-	-979	-0-	652	1	8795	3	Y	899	990	0			195
						15	4	989	9							

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	7966	-0-	7966	54807	424	1	6820	3	Y	636	681	0			204
						22	4	700	9							
02	61176 X	6369	-0-	-54807	-0-	386	1	5559	3	Y	358	368	0			194
						30	4	394	9							
03	9641 X	8073	-0-	-1568	-0-	466	1	7488	3	Y	95	259	0			30
						14	4	105	9							
*04	9330 X	8528	-0-	-802	-0-	496	1	7152	3	Y	790	564	0			256
						11	4	869	9							
05	9393 X	8317	-0-	-1076	-0-	494	1	6904	3	Y	823	824	0			255
						14	4	905	9							
06	8970 X	8651	-0-	-319	-0-	524	1	7132	3	Y	885	948	0			192
						21	4	974	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5088	-0-	5088	32239	401	1	4413	3	Y	249	242	0			80
							274	9									
02	36528	X	4289	-0-	-32239	-0-	351	1	3700	3	Y	216	179	0			117
							238	9									
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	405	1	4809	3	Y	254	291	0			80
							279	9									
*04	5250	X	4570	-0-	-680	-0-	351	1	4107	3	Y	102	149	0			33
							112	9									
05	5425	X	4767	-0-	-658	-0-	402	1	4365	3	Y	-0-	33	0			-0-
06	5340	X	4499	-0-	-841	-0-	376	1	4123	3	Y	-0-					-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9865	-0-	9865	57583	775	1	8519	3	Y	519	492	0			166
							571	9									
02	66958	X	9375	-0-	-57583	-0-	775	1	8167	3	Y	394	347	0			213
							433	9									
03	10602	X	9819	-0-	-783	-0-	719	1	8532	3	Y	516	566	0			163
							568	9									
*04	9540	X	8756	-0-	-784	-0-	651	1	7633	3	Y	429	453	0			139
							472	9									
05	10385	X	8334	-0-	-2051	-0-	669	1	7267	3	Y	362	389	0			112
							398	9									
06	10050	X	7402	-0-	-2648	-0-	594	1	6509	3	Y	272	325	0			59
							299	9									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8736	-0-	8736	52610	476	1	7413	3	Y	757	751	0			243
							14	4	833	9							
02	58573	X	5963	-0-	-52610	-0-	344	1	5065	3	Y	494	470	0			267
							11	4	543	9							
03	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	537	1	8025	3	Y	106	340	0			33
							14	4	117	9							
*04	8623	X	8626	-0-	3	-0-	496	1	7033	3	Y	802	575	0			260
							215	4	882	9							
05	8277	X	7965	-0-	-312	-0-	484	1	6656	3	Y	738	769	0			229
							13	4	812	9							
*06	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	506	1	6828	3	Y	727	798	0			158
							11	4	800	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9928	-0-	9928	40549	545	1	8758	3	Y	543	472	0			174
							28	4	597	9							
02	43430	X	2881	-0-	-40549	-0-	181	1	2601	3	Y	77	209	0			42
							14	4	85	9							
03	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	637	1	10238	3	Y	75	93	0			24
							19	4	83	9							
*04	11365	X	11364	-0-	-1	-0-	701	1	10095	3	Y	502	363	0			163
							16	4	552	9							
05	4867	X	9467	-0-	4600	-0-	602	1	8407	3	Y	401	440	0			124
							17	4	441	9							
*06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	485	1	6601	3	Y	396	434	0			86
							19	4	436	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4560	-0-	4560	26578	53	1	4401	3	Y	96	97	0			31
						106	9									
02	28505 X	1927	-0-	-26578	-0-	27	1	1864	3	Y	33	46	0			18
						36	9									
03	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	232	1	4439	3	Y	162	129	0			51
						178	9									
*04	4530 X	3592	-0-	-938	-0-	174	1	3256	3	Y	147	150	0			48
						162	9									
05	4557 X	3210	-0-	-1347	-0-	161	1	2904	3	Y	132	139	0			41
						145	9									
06	4410 X	2580	-0-	-1830	-0-	147	1	2308	3	Y	114	130	0			25
						125	9									

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	7437	-0-	7437	44235	424	1	6812	3	Y	163	200	0			52
						22	4	179	9							
02	48322 X	4087	-0-	-44235	-0-	253	1	3639	3	Y	159	125	0			86
						20	4	175	9							
03	8463 X	4989	-0-	-3474	-0-	290	1	4664	3	Y	24	102	0			8
						9	4	26	9							
*04	7530 X	5634	-0-	-1896	-0-	359	1	5171	3	Y	87	67	0			28
						8	4	96	9							
05	7440 X	5157	-0-	-2283	-0-	331	1	4626	3	Y	174	148	0			54
						9	4	191	9							
06	7200 X	7110	-0-	-90	-0-	450	1	6125	3	Y	470	422	0			102
						18	4	517	9							

KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4575	-0-	4575	34160	202	1	3249	3	Y	1013	1076	0			325
						10	4	1114	9							
02	36456 X	2296	-0-	-34160	-0-	127	1	1831	3	Y	298	462	0			161
						10	4	328	9							
*03	2813 X	2816	-0-	3	-0-	153	1	2405	3	Y	230	318	0			73
						5	4	253	9							
*04	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	180	1	2592	3	Y	1407	1023	0			457
						4	4	1548	9							
*05	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	180	1	2521	3	Y	1305	1357	0			405
						5	4	1436	9							
*06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	190	1	2590	3	Y	1130	1290	0			245
						8	4	1243	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	6562	-0-	6562	38050	364	1	5668	3	Y	473	479	0			152
						10	4	520	9							
02	42464 X	4414	-0-	-38050	-0-	258	1	3795	3	Y	321	299	0			174
						8	4	353	9							
03	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	411	1	6143	3	Y	731	674	0			231
						11	4	804	9							
*04	6368 X	6369	-0-	1	-0-	367	1	5204	3	Y	581	623	0			189
						159	4	639	9							
05	5270 X	4516	-0-	-754	-0-	276	1	3799	3	Y	394	461	0			122
						8	4	433	9							
06	5100 X	3026	-0-	-2074	-0-	193	1	2597	3	Y	211	287	0			46
						4	4	232	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3548	-0-	3548	14111	180	1	2894	3	Y	423	383	0			136
						9	4	465	9							
02	16823 X	2712	-0-	-14111	-0-	163	1	2348	3	Y	171	214	0			93
						13	4	188	9							
03	2976 X	1907	-0-	-1069	-0-	105	1	1692	3	Y	97	159	0			31
						3	4	107	9							
*04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	202	1	2911	3	Y	632	458	0			205
						5	4	695	9							
05	2976 X	3963	-0-	987	-0-	228	1	3186	3	Y	494	546	0			153
						6	4	543	9							
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	143	265	0			31

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17354					Y	150	199	0			48
02	17354 X	-0-	-0-	-17354	-0-					Y	114	100	0			62
03	2387 X	1323	-0-	-1064	-0-	77	1	1241	3	Y	3	64	0			1
						2	4	3	9							
*04	2310 X	452	-0-	-1858	-0-	8	1	108	3	Y	305	207	0			99
						336	9									
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	10	106	0			3
*06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	141	1	1919	3	Y	738	581	0			160
						6	4	812	9							

KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3535	-0-	3535	21961	174	1	2790	3	Y	511	564	0			164
						9	4	562	9							
02	25522 X	3561	-0-	-21961	-0-	179	1	2581	3	Y	715	492	0			387
						14	4	787	9							
03	3751 X	3258	-0-	-493	-0-	180	1	2899	3	Y	158	495	0			50
						5	4	174	9							
*04	4117 X	4118	-0-	1	-0-	206	1	2965	3	Y	856	628	0			278
						5	4	942	9							
05	3751 X	4996	-0-	1245	-0-	254	1	3547	3	Y	1080	1023	0			335
						7	4	1188	9							
*06	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	207	1	2819	3	Y	972	1096	0			211
						8	4	1069	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4954	-0-	4954	27824	366	1	4394	3	Y	176	145	0			57
						194	9									
02	31398 X	3574	-0-	-27824	-0-	272	1	3142	3	Y	145	123	0			79
						160	9									
03	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	383	1	4548	3	Y	152	183	0			48
						167	9									
*04	4920 X	4168	-0-	-752	-0-	317	1	3716	3	Y	123	131	0			40
						135	9									
05	5084 X	4535	-0-	-549	-0-	371	1	4029	3	Y	123	125	0			38
						135	9									
06	4950 X	4170	-0-	-780	-0-	338	1	3701	3	Y	119	131	0			26
						131	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3569	-0-	3569	31761	202	1	3142	3	Y	199	211	0			64
						6	4	219	9							
02	34200 X	2439	-0-	-31761	-0-	146	1	2152	3	Y	124	121	0			67
						5	4	136	9							
03	5332 X	4237	-0-	-1095	-0-	242	1	3616	3	Y	339	299	0			107
						6	4	373	9							
*04	4470 X	3378	-0-	-1092	-0-	201	1	2853	3	Y	215	252	0			70
						87	4	237	9							
05	4402 X	3941	-0-	-461	-0-	247	1	3400	3	Y	261	250	0			81
						7	4	287	9							
*06	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	599	1	8079	3	Y	741	661	0			161
						13	4	815	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

01	DLQ G-10	7404	-0-	7404	43956	588	1	6476	3	Y	309	286	0			99
						340	9									
02	49752 X	5796	-0-	-43956	-0-	352	1	5159	3	Y	259	218	0			140
						285	9									
03	7285 X	6921	-0-	-364	-0-	339	1	6509	3	Y	66	185	0			21
						73	9									
*04	7170 X	6458	-0-	-712	-0-	325	1	6086	3	Y	43	50	0			14
						47	9									
05	7409 X	5090	-0-	-2319	-0-	266	1	4795	3	Y	26	32	0			8
						29	9									
06	7170 X	4011	-0-	-3159	-0-	240	1	3752	3	Y	17	21	0			4
						19	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

01	DLQ G-10	7508	-0-	7508	43221	410	1	6391	3	Y	632	638	0			203
						12	4	695	9							
02	48945 X	5724	-0-	-43221	-0-	331	1	4866	3	Y	469	418	0			254
						11	4	516	9							
03	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	443	1	6629	3	Y	969	917	0			306
						11	4	1066	9							
*04	7259 X	7261	-0-	2	-0-	418	1	5926	3	Y	669	758	0			217
						181	4	736	9							
05	6262 X	7200	-0-	938	-0-	437	1	6008	3	Y	675	683	0			209
						12	4	743	9							
*06	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	395	1	5332	3	Y	627	700	0			136
						9	4	690	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

01	DLQ G-10	6039	-0-	6039	37307	476	1	5241	3	Y	293	279	0			94
						322	9									
02	41468 X	4161	-0-	-37307	-0-	252	1	3692	3	Y	197	184	0			107
						217	9									
03	5797 X	4955	-0-	-842	-0-	243	1	4657	3	Y	50	141	0			16
						55	9									
*04	5610 X	4613	-0-	-997	-0-	232	1	4345	3	Y	33	38	0			11
						36	9									
05	5797 X	4540	-0-	-1257	-0-	237	1	4274	3	Y	26	29	0			8
						29	9									
06	5610 X	3860	-0-	-1750	-0-	230	1	3608	3	Y	20	24	0			4
						22	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5544	-0-	5544	34617	441	1	4852	3	Y	228	236	0			73
						251	9									
02	38354 X	3737	-0-	-34617	-0-	226	1	3320	3	Y	174	153	0			94
						191	9									
03	6727 X	4456	-0-	-2271	-0-	218	1	4190	3	Y	44	124	0			14
						48	9									
*04	6510 X	4167	-0-	-2343	-0-	210	1	3924	3	Y	30	34	0			10
						33	9									
05	6727 X	4591	-0-	-2136	-0-	239	1	4316	3	Y	33	33	0			10
						36	9									
06	5370 X	4088	-0-	-1282	-0-	243	1	3810	3	Y	32	35	0			7
						35	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

01	T. A.	5678	-0-	5678	70456	421	1	5055	3	Y	184	164	0			59
						202	9									
02	75281 X	4825	-0-	-70456	-0-	368	1	4242	3	Y	195	148	0			106
						215	9									
03	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	461	1	5470	3	Y	259	283	0			82
						285	9									
*04	5340 X	3996	-0-	-1344	-0-	298	1	3496	3	Y	184	206	0			60
						202	9									
05	5518 X	4121	-0-	-1397	-0-	333	1	3617	3	Y	155	167	0			48
						171	9									
06	5340 X	3814	-0-	-1526	-0-	306	1	3350	3	Y	144	161	0			31
						158	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

01	DLQ G-10	6145	-0-	6145	41220	486	1	5350	3	Y	281	287	0			90
						309	9									
02	45239 X	4019	-0-	-41220	-0-	243	1	3568	3	Y	189	177	0			102
						208	9									
03	7037 X	4949	-0-	-2088	-0-	243	1	4653	3	Y	48	135	0			15
						53	9									
*04	6810 X	5039	-0-	-1771	-0-	254	1	4748	3	Y	34	38	0			11
						37	9									
05	7037 X	5070	-0-	-1967	-0-	265	1	4775	3	Y	27	30	0			8
						30	9									
06	5940 X	4411	-0-	-1529	-0-	263	1	4122	3	Y	24	27	0			5
						26	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

01	T. A.	4569	-0-	4569	64815	342	1	4110	3	Y	106	92	0			34
						117	9									
02	68398 X	3583	-0-	-64815	-0-	276	1	3184	3	Y	112	85	0			61
						123	9									
03	5673 X	5345	-0-	-328	-0-	404	1	4796	3	Y	132	151	0			42
						145	9									
*04	5280 X	4101	-0-	-1179	-0-	315	1	3695	3	Y	83	98	0			27
						91	9									
05	5456 X	4274	-0-	-1182	-0-	353	1	3830	3	Y	83	84	0			26
						91	9									
06	5190 X	3978	-0-	-1212	-0-	325	1	3566	3	Y	79	88	0			17
						87	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	5284	-0-	5284	84156	396	1	4754	3	Y	122	110	0			39
						134	9									
02	88021 X	3865	-0-	-84156	-0-	299	1	3446	3	Y	109	89	0			59
						120	9									
03	7812 X	6042	-0-	-1770	-0-	458	1	5437	3	Y	134	151	0			42
						147	9									
*04	6960 X	4636	-0-	-2324	-0-	357	1	4184	3	Y	86	100	0			28
						95	9									
05	7192 X	4096	-0-	-3096	-0-	337	1	3663	3	Y	87	88	0			27
						96	9									
06	5850 X	3454	-0-	-2396	-0-	280	1	3074	3	Y	91	98	0			20
						100	9									

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

01	DLQ G-10	6895	-0-	6895	40465	375	1	6025	3	Y	433	401	0			139
						19	4	476	9							
02	45217 X	4752	-0-	-40465	-0-	287	1	4131	3	Y	284	269	0			154
						22	4	312	9							
03	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	417	1	6711	3	Y	554	533	0			175
						13	4	609	9							
*04	6660 X	6623	-0-	-37	-0-	405	1	5832	3	Y	343	407	0			111
						9	4	377	9							
05	6882 X	6632	-0-	-250	-0-	418	1	5843	3	Y	326	336	0			101
						12	4	359	9							
06	6810 X	6344	-0-	-466	-0-	406	1	5517	3	Y	368	389	0			80
						16	4	405	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

01	DLQ G-10	3485	-0-	3485	14883	51	1	3335	3	Y	87	78	0			28
						3	4	96	9							
02	17597 X	2714	-0-	-14883	-0-	2675	3	39	9	Y	35	44	0			19
03	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	217	1	3481	3	Y	80	74	0			25
						7	4	88	9							
*04	3037 X	3038	-0-	1	-0-	194	1	2789	3	Y	46	56	0			15
						4	4	51	9							
05	2449 X	4346	-0-	1897	-0-	285	1	3987	3	Y	60	56	0			19
						8	4	66	9							
*06	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	349	1	4750	3	Y	61	67	0			13
						14	4	67	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 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	5498	-0-	5498	62188	405	1	4870	3	Y	203	219	0			65
						223	9									
02	66210 X	4022	-0-	-62188	-0-	309	1	3564	3	Y	135	127	0			73
						149	9									
03	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	506	1	6008	3	Y	175	193	0			55
						193	9									
*04	6000 X	5901	-0-	-99	-0-	454	1	5316	3	Y	119	135	0			39
						131	9									
05	5487 X	5444	-0-	-43	-0-	449	1	4879	3	Y	105	111	0			33
						116	9									
06	6000 X	4739	-0-	-1261	-0-	388	1	4251	3	Y	91	104	0			20
						100	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

01	DLQ G-10	7246	-0-	7246	44619	622	1	6258	3	Y	333	315	0			107
						366	9									
02	50471 X	5852	-0-	-44619	-0-	373	1	5219	3	Y	236	215	0			128
						260	9									
03	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	379	1	7258	3	Y	57	167	0			18
						63	9									
*04	7380 X	6916	-0-	-464	-0-	349	1	6533	3	Y	31	39	0			10
						34	9									
05	7254 X	6973	-0-	-281	-0-	366	1	6594	3	Y	12	18	0			4
						13	9									
06	7020 X	6497	-0-	-523	-0-	389	1	6093	3	Y	14	15	0			3
						15	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

01	DLQ G-10	624	-0-	624	18921	5	1	316	3	Y	275	282	0			88
						303	9									
02	18921 X	-0-	-0-	-18921	-0-					Y	296	224	0			160
03	3813 X	540	-0-	-3273	-0-	16	1	257	3	Y	243	326	0			77
						267	9									
*04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	149	178	0			48
05	2356 X	1688	-0-	-668	-0-	97	1	1357	3	Y	210	193	0			65
						3	4	231	9							
*06	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	116	1	1585	3	Y	215	233	0			47
						5	4	237	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

01	DLQ G-10	5508	-0-	5508	35435	463	1	4657	3	Y	353	356	0			113
						388	9									
02	40570 X	5135	-0-	-35435	-0-	319	1	4464	3	Y	320	260	0			173
						352	9									
03	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	286	1	5481	3	Y	79	227	0			25
						87	9									
*04	5550 X	5185	-0-	-365	-0-	260	1	4863	3	Y	56	63	0			18
						62	9									
05	5735 X	5582	-0-	-153	-0-	290	1	5228	3	Y	58	58	0			18
						64	9									
06	5490 X	5337	-0-	-153	-0-	317	1	4961	3	Y	54	60	0			12
						59	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

01	DLQ G-10	8576	-0-	8576	48610	627	1	6893	3	Y	960	920	0			308
						1056	9									
02	54903 X	6293	-0-	-48610	-0-	481	1	5074	3	Y	671	616	0			363
						738	9									
*03	8700 X	8701	-0-	1	-0-	596	1	7069	3	Y	942	1008	0			297
						1036	9									
*04	7170 X	2958	-0-	-4212	-0-	209	1	2454	3	Y	268	478	0			87
						295	9									
05	7409 X	3278	-0-	-4131	-0-	245	1	2658	3	Y	341	322	0			106
						375	9									
06	7170 X	4645	-0-	-2525	-0-	338	1	3709	3	Y	544	532	0			118
						598	9									

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

01	DLQ G-10	3052	-0-	3052	18349	234	1	2352	3	Y	424	440	0			136
						466	9									
02	20715 X	2366	-0-	-18349	-0-	116	1	1622	3	Y	571	398	0			309
						628	9									
03	3224 X	2972	-0-	-252	-0-	143	1	2745	3	Y	76	361	0			24
						84	9									
*04	3120 X	2442	-0-	-678	-0-	122	1	2276	3	Y	40	51	0			13
						44	9									
05	3131 X	2246	-0-	-885	-0-	117	1	2105	3	Y	22	28	0			7
						24	9									
06	2940 X	2397	-0-	-543	-0-	143	1	2233	3	Y	19	22	0			4
						21	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

01	DLQ G-10	83	-0-	83	3555	5	1	55	3	Y	21	14	0			7
						23	9									
02	T. A.	2353	-0-	2353	5908	181	1	1905	3	Y	243	118	0			132
						267	9									
03	T. A.	39	-0-	39	5947	2	1	23	3	Y	13	141	0			4
						14	9									
*04	7850 X	1903	-0-	-5947	-0-	130	1	1519	3	Y	231	160	0			75
						254	9									
05	0 X	21	-0-	21	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	75	0			-0-
06	2520 X	2375	-0-	-145	-0-	175	1	1919	3	Y	255	200	0			55
						281	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	11663	-0-	11663	72637	883	1	9713	3	Y	970	938	0			311
						1067	9									
02	81341 X	8704	-0-	-72637	-0-	679	1	7157	3	Y	789	673	0			427
						868	9									
*03	11904 X	11283	-0-	-621	-0-	796	1	9444	3	Y	948	1076	0			299
						1043	9									
*04	11520 X	7802	-0-	-3718	-0-	559	1	6549	3	Y	631	725	0			205
						694	9									
05	11904 X	14637	-0-	2733	-0-	1096	1	11901	3	Y	1491	1234	0			462
						1640	9									
*06	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	916	1	10045	3	Y	1180	1386	0			256
						1298	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	780	-0-	780	4236	10	1	638	3	Y	119	124	0			38
						1	4	131	9							
02	2800 N	772	-0-	-2028	2208	648	3	124	9	Y	113	90	0			61
03	2208 N	-0-	-0-	-2208	-0-					Y	123	145	0			39
*04	750 N	513	-0-	-237	-0-	28	1	407	3	Y	70	86	0			23
						1	4	77	9							
05	868 N	1069	-0-	201	-0-	64	1	890	3	Y	103	94	0			32
						2	4	113	9							
*06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	621	3	Y	102	112	0			22
						2	4	112	9							

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	7257	-0-	7257	45299	562	1	6202	3	Y	448	472	0			144
						493	9									
02	50654 X	5355	-0-	-45299	-0-	319	1	4796	3	Y	218	244	0			118
						240	9									
03	8680 X	7052	-0-	-1628	-0-	348	1	6671	3	Y	30	139	0			9
						33	9									
*04	8340 X	7030	-0-	-1310	-0-	355	1	6636	3	Y	35	33	0			11
						39	9									
05	7688 X	8427	-0-	739	-0-	438	1	7900	3	Y	81	67	0			25
						89	9									
*06	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	485	1	7587	3	Y	42	58	0			9
						46	9									

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2709	-0-	2709	19381	201	1	2216	3	Y	265	253	0			85
						292	9									
02	22032 X	2651	-0-	-19381	-0-	159	1	2390	3	Y	93	128	0			50
						102	9									
03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	168	1	3223	3	Y	13	59	0			4
						14	9									
*04	2610 X	2463	-0-	-147	-0-	124	1	2318	3	Y	19	17	0			6
						21	9									
05	2945 X	3131	-0-	186	-0-	163	1	2932	3	Y	33	29	0			10
						36	9									
*06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	183	1	2873	3	Y	15	22	0			3
						17	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1870	-0-	1870	15394	141	1	1561	3	Y	153	159	0			49
							168	9									
02	16784	X	1390	-0-	-15394	-0-	82	1	1236	3	Y	65	79	0			35
							72	9									
03	2759	X	1670	-0-	-1089	-0-	82	1	1580	3	Y	7	40	0			2
							8	9									
*04	2310	X	1502	-0-	-808	-0-	76	1	1418	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	2015	X	1800	-0-	-215	-0-	94	1	1688	3	Y	16	13	0			5
							18	9									
*06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	107	1	1669	3	Y	9	12	0			2
							10	9									

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7131	-0-	7131	43229	545	1	6011	3	Y	523	549	0			168
							575	9									
02	48035	X	4806	-0-	-43229	-0-	285	1	4276	3	Y	223	270	0			121
							245	9									
03	7347	X	6535	-0-	-812	-0-	322	1	6178	3	Y	32	143	0			10
							35	9									
*04	7110	X	7106	-0-	-4	-0-	358	1	6696	3	Y	47	42	0			15
							52	9									
05	7347	X	4944	-0-	-2403	-0-	257	1	4640	3	Y	43	45	0			13
							47	9									
06	6900	X	4767	-0-	-2133	-0-	285	1	4457	3	Y	23	31	0			5
							25	9									

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1805	-0-	1805	13157	137	1	1510	3	Y	144	152	0			46
							158	9									
02	2800	N	1176	-0-	-1624	11533	67	1	1011	3	Y	89	87	0			48
							98	9									
03	3100	N	1551	-0-	-1549	9984	76	1	1462	3	Y	12	56	0			4
							13	9									
*04	3000	N	1909	-0-	-1091	8894	96	1	1802	3	Y	10	11	0			3
							11	9									
05	1302	N	2259	-0-	957	7592	118	1	2123	3	Y	16	14	0			5
							18	9									
*06	3000	N	2113	-0-	-887	6705	126	1	1979	3	Y	7	10	0			2
							8	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17343					Y	327	334	0			105
02	17343	X	-0-	-0-	-17343	-0-					Y	349	265	0			189
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	392	457	0			124
*04	4770	X	1556	-0-	-3214	-0-	85	1	1219	3	Y	227	277	0			74
							2	4	250	9							
05	2635	X	1970	-0-	-665	-0-	108	1	1508	3	Y	319	294	0			99
							3	4	351	9							
*06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	75	1	1014	3	Y	327	355	0			71
							3	4	360	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3131	-0-	3131	16521	45	1	2933	3	Y	137	141	0			44
						2	4	151	9							
02	23117 X	6596	-0-	-16521	-0-	6185	3	411	9	Y	374	216	0			202
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	306	1	4927	3	Y	269	386	0			85
						9	4	296	9							
*04	4260 X	2258	-0-	-2002	-0-	140	1	2015	3	Y	91	146	0			30
						3	4	100	9							
05	4650 X	1508	-0-	-3142	-0-	91	1	1273	3	Y	128	118	0			40
						3	4	141	9							
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	134	145	0			29

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	8573	-0-	8573	53149	694	1	6986	3	Y	812	785	0			260
						893	9									
02	60304 X	7155	-0-	-53149	-0-	429	1	6004	3	Y	656	561	0			355
						722	9									
03	8556 X	8309	-0-	-247	-0-	402	1	7708	3	Y	181	479	0			57
						199	9									
*04	8280 X	7742	-0-	-538	-0-	386	1	7211	3	Y	132	146	0			43
						145	9									
05	8556 X	7988	-0-	-568	-0-	412	1	7431	3	Y	132	134	0			41
						145	9									
06	8280 X	7782	-0-	-498	-0-	459	1	7187	3	Y	124	138	0			27
						136	9									

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1860	-0-	1860	11126	102	1	1632	3	Y	110	98	0			35
						5	4	121	9							
02	2800 N	1393	-0-	-1407	9719	84	1	1202	3	Y	91	77	0			49
						7	4	100	9							
03	3100 N	1432	-0-	-1668	8051	83	1	1329	3	Y	16	60	0			5
						2	4	18	9							
*04	3000 N	1769	-0-	-1231	6821	104	1	1503	3	Y	145	103	0			47
						2	4	160	9							
05	1550 N	1763	-0-	213	5271	105	1	1470	3	Y	168	163	0			52
						3	4	185	9							
*06	3000 N	1710	-0-	-1290	3981	104	1	1416	3	Y	169	184	0			37
						4	4	186	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4291	-0-	4291	19957	230	1	3696	3	Y	321	263	0			103
						12	4	353	9							
02	23604 X	3647	-0-	-19957	-0-	215	1	3092	3	Y	294	238	0			159
						17	4	323	9							
03	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	304	1	4887	3	Y	4	162	0			1
						9	4	4	9							
*04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	268	1	3862	3	Y	9	7	0			3
						6	4	10	9							
05	4216 X	5399	-0-	1183	-0-	359	1	5016	3	Y	13	12	0			4
						10	4	14	9							
*06	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	300	1	4075	3	Y	3	6	0			1
						12	4	3	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5948	-0-	5948	37357	325	1	5067	3	Y	497	512	0			159
						9	4	547	9							
02	42591 X	5234	-0-	-37357	-0-	302	1	4443	3	Y	435	359	0			235
						10	4	479	9							
03	6355 X	5698	-0-	-657	-0-	337	1	5042	3	Y	282	428	0			89
						9	4	310	9							
*04	6120 X	5649	-0-	-471	-0-	348	1	4939	3	Y	192	219	0			62
						151	4	211	9							
05	6138 X	5675	-0-	-463	-0-	366	1	5038	3	Y	237	226	0			73
						10	4	261	9							
06	5940 X	5419	-0-	-521	-0-	356	1	4806	3	Y	226	250	0			49
						8	4	249	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4966	-0-	4966	28688	269	1	4185	3	Y	458	461	0			147
						8	4	504	9							
02	31716 X	3028	-0-	-28688	-0-	173	1	2549	3	Y	273	272	0			148
						6	4	300	9							
03	5053 X	4560	-0-	-493	-0-	269	1	4019	3	Y	241	313	0			76
						7	4	265	9							
*04	4890 X	4406	-0-	-484	-0-	271	1	3838	3	Y	164	187	0			53
						117	4	180	9							
05	4960 X	4357	-0-	-603	-0-	284	1	3901	3	Y	149	156	0			46
						8	4	164	9							
06	4800 X	4175	-0-	-625	-0-	277	1	3735	3	Y	143	158	0			31
						6	4	157	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2047	-0-	2047	11587	112	1	1747	3	Y	168	170	0			54
						3	4	185	9							
02	2800 N	1244	-0-	-1556	10031	72	1	1054	3	Y	105	102	0			57
						2	4	116	9							
03	3100 N	1959	-0-	-1141	8890	116	1	1728	3	Y	102	127	0			32
						3	4	112	9							
*04	3000 N	1925	-0-	-1075	7814	118	1	1667	3	Y	81	87	0			26
						51	4	89	9							
05	1364 N	1955	-0-	591	6450	127	1	1740	3	Y	77	79	0			24
						3	4	85	9							
*06	3000 N	1874	-0-	-1126	5324	124	1	1670	3	Y	70	79	0			15
						3	4	77	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3227	-0-	3227	19767	171	1	2662	3	Y	354	357	0			114
						5	4	389	9							
02	21772 X	2005	-0-	-19767	-0-	112	1	1647	3	Y	220	215	0			119
						4	4	242	9							
03	3472 X	2905	-0-	-567	-0-	169	1	2527	3	Y	186	246	0			59
						4	4	205	9							
*04	3360 X	2613	-0-	-747	-0-	159	1	2257	3	Y	116	137	0			38
						69	4	128	9							
05	3472 X	2573	-0-	-899	-0-	165	1	2271	3	Y	120	121	0			37
						5	4	132	9							
06	3120 X	2440	-0-	-680	-0-	160	1	2154	3	Y	111	124	0			24
						4	4	122	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3446	-0-	3446	18114	180	1	2887	3	Y	336	292	0			108
						9	4	370	9							
02	20527 X	2413	-0-	-18114	-0-	137	1	1968	3	Y	270	232	0			146
						11	4	297	9							
03	3255 X	2500	-0-	-755	-0-	141	1	2267	3	Y	80	201	0			25
						4	4	88	9							
*04	3330 X	3147	-0-	-183	-0-	166	1	2386	3	Y	537	388	0			174
						4	4	591	9							
05	3441 X	2462	-0-	-979	-0-	134	1	1866	3	Y	416	461	0			129
						4	4	458	9							
06	3330 X	1650	-0-	-1680	-0-	90	1	1227	3	Y	299	363	0			65
						4	4	329	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3351	-0-	3351	20123	182	1	2841	3	Y	294	283	0			94
						5	4	323	9							
02	22935 X	2812	-0-	-20123	-0-	165	1	2419	3	Y	203	187	0			110
						5	4	223	9							
03	3596 X	3024	-0-	-572	-0-	181	1	2704	3	Y	122	193	0			39
						5	4	134	9							
*04	3240 X	2934	-0-	-306	-0-	182	1	2582	3	Y	83	95	0			27
						79	4	91	9							
05	3348 X	2913	-0-	-435	-0-	192	1	2641	3	Y	68	74	0			21
						5	4	75	9							
06	3240 X	2801	-0-	-439	-0-	188	1	2533	3	Y	69	75	0			15
						4	4	76	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	7967	-0-	7967	47600	434	1	6764	3	Y	688	679	0			221
						12	4	757	9							
02	53106 X	5506	-0-	-47600	-0-	317	1	4655	3	Y	476	439	0			258
						10	4	524	9							
03	7564 X	3672	-0-	-3892	-0-	203	1	3029	3	Y	395	528	0			125
						5	4	435	9							
*04	9882 X	9884	-0-	2	-0-	574	1	8141	3	Y	837	690	0			272
						248	4	921	9							
05	7564 X	7992	-0-	428	-0-	495	1	6804	3	Y	617	698	0			191
						14	4	679	9							
*06	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	461	1	6215	3	Y	618	675	0			134
						10	4	680	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1380	-0-	1380	8743	77	1	1194	3	Y	97	100	0			31
						2	4	107	9							
02	2800 N	769	-0-	-2031	6712	45	1	654	3	Y	63	60	0			34
						1	4	69	9							
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3612					Y	-0-	34	0			-0-
*04	3000 N	1080	-0-	-1920	1691	61	1	870	3	Y	111	75	0			36
						27	4	122	9							
05	837 N	1537	-0-	700	854	91	1	1254	3	Y	172	155	0			53
						3	4	189	9							
*06	2042 N	1188	-0-	-854	-0-	82	1	1104	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1132	-0-	1132	6799	59	1	927	3	Y	131	129	0			42
							2	4	144	9							
02	2800	N	676	-0-	-2124	4675	38	1	554	3	Y	75	76	0			41
							1	4	83	9							
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1575					Y	-0-	41	0			-0-
*04	2849	N	1274	-0-	-1575	-0-	72	1	1018	3	Y	139	94	0			45
							31	4	153	9							
05	744	N	807	-0-	63	-0-	48	1	662	3	Y	87	105	0			27
							1	4	96	9							
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	504	3	Y	61	75	0			13
							1	4	67	9							

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3577	-0-	3577	21554	203	1	3167	3	Y	183	177	0			59
							6	4	201	9							
02	24344	X	2790	-0-	-21554	-0-	166	1	2446	3	Y	157	131	0			85
							5	4	173	9							
03	3534	X	2812	-0-	-722	-0-	170	1	2544	3	Y	85	143	0			27
							4	4	94	9							
*04	3420	X	2512	-0-	-908	-0-	158	1	2239	3	Y	43	56	0			14
							68	4	47	9							
05	3534	X	2725	-0-	-809	-0-	181	1	2494	3	Y	41	42	0			13
							5	4	45	9							
06	3420	X	2347	-0-	-1073	-0-	159	1	2145	3	Y	35	40	0			8
							4	4	39	9							

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5643	-0-	5643	33729	316	1	4916	3	Y	365	372	0			117
							9	4	402	9							
02	38186	X	4457	-0-	-33729	-0-	265	1	3896	3	Y	261	237	0			141
							9	4	287	9							
03	5828	X	5073	-0-	-755	-0-	306	1	4580	3	Y	163	253	0			51
							8	4	179	9							
*04	5640	X	4936	-0-	-704	-0-	309	1	4384	3	Y	99	118	0			32
							134	4	109	9							
05	5828	X	5838	-0-	10	-0-	389	1	5342	3	Y	87	92	0			27
							11	4	96	9							
06	5460	X	5039	-0-	-421	-0-	342	1	4611	3	Y	71	83	0			15
							8	4	78	9							

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5783	-0-	5783	36379	328	1	5110	3	Y	305	321	0			98
							9	4	336	9							
02	41141	X	4762	-0-	-36379	-0-	287	1	4214	3	Y	229	203	0			124
							9	4	252	9							
03	6479	X	5467	-0-	-1012	-0-	332	1	4962	3	Y	149	226	0			47
							9	4	164	9							
*04	6270	X	5327	-0-	-943	-0-	335	1	4749	3	Y	89	107	0			29
							145	4	98	9							
05	6479	X	5559	-0-	-920	-0-	369	1	5072	3	Y	98	97	0			30
							10	4	108	9							
06	5700	X	4569	-0-	-1131	-0-	309	1	4166	3	Y	79	92	0			17
							7	4	87	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4894	-0-	4894	30242	255	1	3963	3	Y	608	616	0			195
						7	4	669	9							
02	33957 X	3715	-0-	-30242	-0-	207	1	3046	3	Y	414	385	0			224
						7	4	455	9							
03	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	267	1	3998	3	Y	913	849	0			288
						7	4	1004	9							
*04	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	250	1	3549	3	Y	619	706	0			201
						108	4	681	9							
05	4495 X	4630	-0-	135	-0-	264	1	3636	3	Y	657	654	0			204
						7	4	723	9							
*06	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	255	1	3441	3	Y	600	674	0			130
						6	4	660	9							

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5141	-0-	5141	29279	289	1	4500	3	Y	313	312	0			100
						8	4	344	9							
02	32821 X	3542	-0-	-29279	-0-	208	1	3059	3	Y	244	212	0			132
						7	4	268	9							
*03	5581 X	5587	-0-	6	-0-	324	1	4745	3	Y	464	450	0			146
						8	4	510	9							
*04	5084 X	5087	-0-	3	-0-	302	1	4283	3	Y	337	374	0			109
						131	4	371	9							
05	5084 X	5578	-0-	494	-0-	349	1	4791	3	Y	389	377	0			121
						10	4	428	9							
*06	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	357	1	4809	3	Y	395	430	0			86
						8	4	435	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	182	0			29
02	DLQ G-10	460	-0-	460	460	6	1	82	3	Y	338	184	0			183
						372	9									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	460					Y	45	214	0			14
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	460					Y	63	57	0			20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	460					Y	236	183	0			73
*06	460 N	-0-	-0-	-460	-0-					Y	640	574	0			139

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3114	-0-	3114	21903	154	1	2404	3	Y	502	502	0			161
						4	4	552	9							
02	24603 X	2700	-0-	-21903	-0-	145	1	2135	3	Y	377	334	0			204
						5	4	415	9							
03	3596 X	2955	-0-	-641	-0-	143	1	2139	3	Y	608	620	0			192
						4	4	669	9							
*04	3480 X	1947	-0-	-1533	-0-	113	1	1602	3	Y	166	304	0			54
						49	4	183	9							
05	3162 X	713	-0-	-2449	-0-	48	1	664	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	3030 X	372	-0-	-2658	-0-	26	1	345	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10219	-0-	10219	60057	525	1	8445	3	Y	1111	1092	0			357
							27	4	1222	9							
02	64385	X	4328	-0-	-60057	-0-	247	1	3539	3	Y	475	575	0			257
							19	4	523	9							
03	9548	X	9412	-0-	-136	-0-	441	1	7089	3	Y	1699	1420	0			536
							13	4	1869	9							
*04	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	557	1	8021	3	Y	1519	1562	0			493
							13	4	1671	9							
05	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					493
06	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					493

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2390	-0-	2390	7491	109	1	1757	3	Y	471	425	0			151
							6	4	518	9							
02	2800	N	1359	-0-	-1441	6050	78	1	1120	3	Y	141	216	0			76
							6	4	155	9							
03	3100	N	657	-0-	-2443	3607	29	1	462	3	Y	150	179	0			47
							1	4	165	9							
*04	3000	N	848	-0-	-2152	1455	15	1	222	3	Y	555	422	0			180
							611	9									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					180
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6024	-0-	6024	6440	344	1	5358	3	Y	284	200	0			91
							10	4	312	9							
02	6458	X	18	-0-	-6440	-0-	1	1	16	3	Y	1	92	0			-0-
							1	9									
03	124	X	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
*04	5820	X	59	-0-	-5761	-0-	3	1	42	3	Y	12	8	0			4
							1	4	13	9							
05	6014	X	36	-0-	-5978	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	4	0			-0-
*06	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	578	1	7790	3	Y	2829	2215	0			614
							13	4	3112	9							

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3425	-0-	3425	17936	185	1	2885	3	Y	318	240	0			102
							5	4	350	9							
02	19257	X	1321	-0-	-17936	-0-	78	1	1149	3	Y	83	140	0			45
							3	4	91	9							
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	263	1	3929	3	Y	10	52	0			3
							7	4	11	9							
04	3300	X	1543	-0-	-1757	-0-	92	1	1302	3	Y	99	70	0			32
							40	4	109	9							
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					32
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					32

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		441	-0-	441	7822	24	1	381	3	Y	32	192	0			10
							1	4	35	9							
02	2800	N	1358	-0-	-1442	6380	55	1	793	3	Y	460	221	0			249
							4	4	506	9							
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	3280					Y	196	383	0			62
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	280					Y	953	706	0			309
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	1026	1017	0			318
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	805	948	0			175

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7353	-0-	7353	57651	402	1	6266	3	Y	613	622	0			197
							11	4	674	9							
02	66534	X	8883	-0-	-57651	-0-	516	1	7592	3	Y	689	513	0			373
							17	4	758	9							
03	10633	X	9349	-0-	-1284	-0-	578	1	8646	3	Y	100	441	0			32
							15	4	110	9							
*04	10290	X	5942	-0-	-4348	-0-	356	1	5045	3	Y	352	270	0			114
							154	4	387	9							
05	10633	X	8364	-0-	-2269	-0-	525	1	7224	3	Y	546	491	0			169
							14	4	601	9							
06	9750	X	7040	-0-	-2710	-0-	448	1	6040	3	Y	493	555	0			107
							10	4	542	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4734	-0-	4734	35358	257	1	4128	3	Y	305	303	0			98
							13	4	336	9							
02	42593	X	7235	-0-	-35358	-0-	498	1	6246	3	Y	421	291	0			228
							28	4	463	9							
03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	527	1	8481	3	Y	538	596	0			170
							16	4	592	9							
*04	6894	X	6893	-0-	-1	-0-	414	1	5958	3	Y	465	484	0			151
							9	4	512	9							
05	7223	X	6791	-0-	-432	-0-	420	1	5873	3	Y	442	456	0			137
							12	4	486	9							
06	6990	X	6527	-0-	-463	-0-	414	1	5627	3	Y	427	471	0			93
							16	4	470	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7048	-0-	7048	37647	382	1	6138	3	Y	462	491	0			148
							20	4	508	9							
02	44059	X	6412	-0-	-37647	-0-	438	1	5545	3	Y	367	317	0			198
							25	4	404	9							
03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	380	1	6105	3	Y	828	765	0			261
							11	4	911	9							
*04	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	433	1	6241	3	Y	709	740	0			230
							10	4	780	9							
05	6386	X	7045	-0-	659	-0-	420	1	5862	3	Y	683	701	0			212
							12	4	751	9							
*06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	413	1	5618	3	Y	649	720	0			141
							16	4	714	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	8685	-0-	8685	51859	471	1	7564	3	Y	569	563	0			182
						24	4	626	9							
02	57083 X	5224	-0-	-51859	-0-	320	1	4578	3	Y	274	308	0			148
						25	4	301	9							
03	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	521	1	8376	3	Y	1147	933	0			362
						16	4	1262	9							
*04	8580 X	8474	-0-	-106	-0-	494	1	7112	3	Y	779	888	0			253
						11	4	857	9							
05	8742 X	8704	-0-	-38	-0-	523	1	7300	3	Y	787	796	0			244
						15	4	866	9							
06	9660 X	7950	-0-	-1710	-0-	490	1	6668	3	Y	702	794	0			152
						20	4	772	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288

01	DLQ G-10	9690	-0-	9690	67875	543	1	8734	3	Y	350	280	0			112
						28	4	385	9							
02	76722 X	8847	-0-	-67875	-0-	549	1	7902	3	Y	321	259	0			174
						43	4	353	9							
03	11563 X	11529	-0-	-34	-0-	628	1	10105	3	Y	706	657	0			223
						19	4	777	9							
*04	10830 X	10327	-0-	-503	-0-	634	1	9131	3	Y	498	559	0			162
						14	4	548	9							
05	11191 X	10046	-0-	-1145	-0-	635	1	8873	3	Y	473	488	0			147
						18	4	520	9							
06	11880 X	9862	-0-	-2018	-0-	638	1	8682	3	Y	470	515	0			102
						25	4	517	9							

BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786

01	DLQ G-10	10533	-0-	10533	66913	590	1	9481	3	Y	393	363	0			126
						30	4	432	9							
02	75873 X	8960	-0-	-66913	-0-	555	1	7985	3	Y	343	283	0			186
						43	4	377	9							
03	11129 X	10689	-0-	-440	-0-	603	1	9698	3	Y	336	416	0			106
						18	4	370	9							
*04	10770 X	9942	-0-	-828	-0-	628	1	9041	3	Y	235	265	0			76
						14	4	259	9							
05	11129 X	10030	-0-	-1099	-0-	651	1	9099	3	Y	238	240	0			74
						18	4	262	9							
06	11040 X	8930	-0-	-2110	-0-	594	1	8085	3	Y	206	235	0			45
						24	4	227	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	15221	-0-	15221	96296	880	1	14141	3	Y	141	146	0			45
						45	4	155	9							
02	109465 X	13169	-0-	-96296	-0-	843	1	12132	3	Y	116	98	0			63
						66	4	128	9							
03	16678 X	14627	-0-	-2051	-0-	841	1	13529	3	Y	211	207	0			67
						25	4	232	9							
*04	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	1103	1	15885	3	Y	190	195	0			62
						25	4	209	9							
05	16678 X	15658	-0-	-1020	-0-	1032	1	14412	3	Y	168	178	0			52
						29	4	185	9							
06	15120 X	14713	-0-	-407	-0-	993	1	13507	3	Y	157	175	0			34
						40	4	173	9							

BUZZARD VISTA A WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	10559	-0-	10559	66531	595	1	9568	3	Y	332	335	0			107
						31	4	365	9							
02	75057 X	8526	-0-	-66531	-0-	532	1	7663	3	Y	264	228	0			143
						41	4	290	9							
03	11315 X	10576	-0-	-739	-0-	601	1	9661	3	Y	269	327	0			85
						18	4	296	9							
*04	10800 X	8946	-0-	-1854	-0-	567	1	8176	3	Y	173	202	0			56
						13	4	190	9							
05	10850 X	9429	-0-	-1421	-0-	615	1	8590	3	Y	188	186	0			58
						17	4	207	9							
06	10920 X	9241	-0-	-1679	-0-	617	1	8391	3	Y	189	206	0			41
						25	4	208	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	16661	-0-	16661	109259	931	1	14970	3	Y	647	623	0			208
						48	4	712	9							
02	122008 X	12749	-0-	-109259	-0-	816	1	11738	3	Y	119	262	0			65
						64	4	131	9							
03	19065 X	15029	-0-	-4036	-0-	861	1	13843	3	Y	272	251	0			86
						26	4	299	9							
*04	17700 X	16072	-0-	-1628	-0-	1016	1	14631	3	Y	365	333	0			118
						23	4	402	9							
05	18290 X	15980	-0-	-2310	-0-	1058	1	14785	3	Y	98	186	0			30
						29	4	108	9							
06	16110 X	15014	-0-	-1096	-0-	1021	1	13895	3	Y	52	71	0			11
						41	4	57	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2980	-0-	2980	24199	169	1	2719	3	Y	75	124	0			24
						9	4	83	9							
02	27881 X	3682	-0-	-24199	-0-	231	1	3323	3	Y	100	70	0			54
						18	4	110	9							
03	8215 X	7399	-0-	-816	-0-	413	1	6643	3	Y	301	260	0			95
						12	4	331	9							
*04	6718 X	6719	-0-	1	-0-	421	1	6067	3	Y	201	231	0			65
						10	4	221	9							
05	4092 X	5858	-0-	1766	-0-	366	1	5113	3	Y	335	296	0			104
						10	4	369	9							
06	7620 X	5979	-0-	-1641	-0-	375	1	5103	3	Y	442	450	0			96
						15	4	486	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4193	-0-	4193	27852	233	1	3622	3	Y	301	318	0			97
						7	4	331	9							
02	31502 X	3650	-0-	-27852	-0-	214	1	3140	3	Y	263	217	0			143
						7	4	289	9							
03	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	284	1	4239	3	Y	514	495	0			162
						7	4	565	9							
*04	4650 X	4533	-0-	-117	-0-	265	1	3762	3	Y	355	402	0			115
						115	4	391	9							
05	4805 X	4585	-0-	-220	-0-	284	1	3900	3	Y	357	361	0			111
						8	4	393	9							
06	4680 X	3254	-0-	-1426	-0-	204	1	2750	3	Y	268	321	0			58
						5	4	295	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824

01	DLQ G-10	7571	-0-	7571	47023	415	1	6465	3	Y	617	619	0			198
						12	4	679	9							
02	52364 X	5341	-0-	-47023	-0-	313	1	4601	3	Y	379	372	0			205
						10	4	417	9							
03	8029 X	3800	-0-	-4229	-0-	238	1	3556	3	Y	-0-	205	0			-0-
						6	4									
*04	9870 X	9792	-0-	-78	-0-	564	1	8001	3	Y	894	604	0			290
						244	4	983	9							
05	7719 X	8516	-0-	797	-0-	513	1	7048	3	Y	855	880	0			265
						14	4	941	9							
*06	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	477	1	6440	3	Y	757	858	0			164
						11	4	833	9							

BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876

01	DLQ G-10	7709	-0-	7709	44987	429	1	6688	3	Y	527	523	0			169
						12	4	580	9							
02	50968 X	5981	-0-	-44987	-0-	354	1	5205	3	Y	373	340	0			202
						12	4	410	9							
03	7719 X	7057	-0-	-662	-0-	424	1	6333	3	Y	263	382	0			83
						11	4	289	9							
*04	7470 X	6666	-0-	-804	-0-	413	1	5862	3	Y	193	213	0			63
						179	4	212	9							
05	7719 X	6168	-0-	-1551	-0-	403	1	5542	3	Y	193	196	0			60
						11	4	212	9							
06	7470 X	5885	-0-	-1585	-0-	392	1	5282	3	Y	184	204	0			40
						9	4	202	9							

BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788

01	DLQ G-10	5976	-0-	5976	35969	331	1	5156	3	Y	436	432	0			140
						9	4	480	9							
02	40269 X	4300	-0-	-35969	-0-	250	1	3678	3	Y	331	292	0			179
						8	4	364	9							
*03	5890 X	5179	-0-	-711	-0-	315	1	4621	3	Y	214	326	0			67
						8	4	235	9							
*04	5700 X	4984	-0-	-716	-0-	309	1	4385	3	Y	142	163	0			46
						134	4	156	9							
05	5890 X	4611	-0-	-1279	-0-	303	1	4159	3	Y	128	134	0			40
						8	4	141	9							
06	5700 X	4430	-0-	-1270	-0-	296	1	3997	3	Y	118	132	0			26
						7	4	130	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11474	-0-	11474	74319	976	1	9826	3	Y	611	583	0			196
							672	9									
02	82087	X	7768	-0-	-74319	-0-	489	1	6843	3	Y	396	378	0			214
							436	9									
03	13392	X	11564	-0-	-1828	-0-	570	1	10924	3	Y	64	258	0			20
							70	9									
*04	12960	X	10758	-0-	-2202	-0-	546	1	10210	3	Y	2	21	0			1
							2	9									
05	11749	X	11665	-0-	-84	-0-	613	1	11052	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	11100	X	10885	-0-	-215	-0-	653	1	10221	3	Y	10	8	0			2
							11	9									

BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4809	-0-	4809	31137	270	1	4202	3	Y	299	299	0			96
							8	4	329	9							
02	35183	X	4046	-0-	-31137	-0-	242	1	3558	3	Y	216	195	0			117
							8	4	238	9							
03	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	304	1	4545	3	Y	165	230	0			52
							8	4	182	9							
*04	5100	X	5029	-0-	-71	-0-	313	1	4438	3	Y	130	140	0			42
							135	4	143	9							
05	5053	X	5530	-0-	477	-0-	363	1	4990	3	Y	152	147	0			47
							10	4	167	9							
*06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	355	1	4791	3	Y	146	161	0			32
							8	4	161	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2265	-0-	2265	14422	120	1	1874	3	Y	244	247	0			78
							3	4	268	9							
02	2800	N	1026	-0-	-1774	12648	57	1	843	3	Y	113	130	0			61
							2	4	124	9							
03	3100	N	64	-0-	-3036	9612	4	1	60	3	Y	-0-	61	0			-0-
*04	3000	N	728	-0-	-2272	7460	45	1	634	3	Y	27	18	0			9
							19	4	30	9							
05	1147	N	395	-0-	-752	6313	25	1	338	3	Y	28	28	0			9
							1	4	31	9							
*06	3000	N	408	-0-	-2592	3721	26	1	349	3	Y	29	32	0			6
							1	4	32	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12943	-0-	12943	68342	633	1	10175	3	Y	1911	1819	0			613
							33	4	2102	9							
02	78299	X	9957	-0-	-68342	-0-	561	1	8077	3	Y	1159	1145	0			627
							44	4	1275	9							
*03	8519	X	8535	-0-	16	-0-	489	1	7696	3	Y	305	836	0			96
							14	4	336	9							
*04	9266	X	9267	-0-	1	-0-	448	1	6449	3	Y	2145	1545	0			696
							10	4	2360	9							
05	8401	X	9144	-0-	743	-0-	458	1	6399	3	Y	2067	2122	0			641
							13	4	2274	9							
*06	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	443	1	6023	3	Y	1807	2056	0			392
							18	4	1988	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	9421	-0-	9421	64229	546	1	8500	3	Y	326	350	0			105
						16	4	359	9							
02	68759 X	4530	-0-	-64229	-0-	277	1	4076	3	Y	153	175	0			83
						9	4	168	9							
03	11470 X	10419	-0-	-1051	-0-	617	1	9222	3	Y	513	434	0			162
						16	4	564	9							
*04	10890 X	9930	-0-	-960	-0-	609	1	8631	3	Y	388	424	0			126
						263	4	427	9							
05	11253 X	10780	-0-	-473	-0-	699	1	9611	3	Y	410	409	0			127
						19	4	451	9							
06	10860 X	6015	-0-	-4845	-0-	398	1	5366	3	Y	220	299	0			48
						9	4	242	9							

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

01	30132 X	27697	-0-	-2435	-0-	1586	1	24704	3	Y	1238	1246	0			397
						45	4	1362	9							
02	25060 X	21668	-0-	-3392	-0-	1307	1	19215	3	Y	1003	857	0			543
						43	4	1103	9							
03	28737 X	22506	-0-	-6231	-0-	1367	1	20431	3	Y	612	962	0			193
						35	4	673	9							
*04	27810 X	21881	-0-	-5929	-0-	1375	1	19504	3	Y	370	443	0			120
						595	4	407	9							
05	28737 X	25488	-0-	-3249	-0-	1695	1	23306	3	Y	400	396	0			124
						47	4	440	9							
06	26790 X	21637	-0-	-5153	-0-	1467	1	19789	3	Y	316	371	0			69
						33	4	348	9							

KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271

01	17453 X	13829	-0-	-3624	-0-	795	1	12378	3	Y	575	590	0			184
						23	4	633	9							
02	13468 X	11415	-0-	-2053	-0-	694	1	10197	3	Y	455	393	0			246
						23	4	501	9							
03	14911 X	11937	-0-	-2974	-0-	728	1	10883	3	Y	279	437	0			88
						19	4	307	9							
*04	14430 X	11638	-0-	-2792	-0-	733	1	10402	3	Y	169	202	0			55
						317	4	186	9							
05	14911 X	14030	-0-	-881	-0-	934	1	12835	3	Y	214	203	0			66
						26	4	235	9							
06	13380 X	12773	-0-	-607	-0-	866	1	11686	3	Y	184	210	0			40
						19	4	202	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045

01	DLQ G-10	10479	-0-	10479	66261	479	1	7696	3	Y	2072	2050	0			665
						25	4	2279	9							
02	73981 X	7720	-0-	-66261	-0-	409	1	5879	3	Y	1273	1249	0			689
						32	4	1400	9							
03	9951 X	8026	-0-	-1925	-0-	452	1	7263	3	Y	270	874	0			85
						14	4	297	9							
*04	9630 X	9139	-0-	-491	-0-	465	1	6701	3	Y	1784	1290	0			579
						11	4	1962	9							
05	9951 X	9307	-0-	-644	-0-	487	1	6805	3	Y	1819	1834	0			564
						14	4	2001	9							
06	9630 X	8846	-0-	-784	-0-	473	1	6436	3	Y	1744	1930	0			378
						19	4	1918	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	17252	-0-	-511	-0-	987	1	15373	3	Y	785	808	0			252
							28	4	864	9							
02	16044	X	14075	-0-	-1969	-0-	851	1	12505	3	Y	628	540	0			340
							28	4	691	9							
03	17980	X	14689	-0-	-3291	-0-	893	1	13347	3	Y	387	605	0			122
							23	4	426	9							
*04	17400	X	14323	-0-	-3077	-0-	901	1	12775	3	Y	234	280	0			76
							390	4	257	9							
05	17980	X	17232	-0-	-748	-0-	1144	1	15730	3	Y	297	281	0			92
							31	4	327	9							
06	16710	X	14806	-0-	-1904	-0-	1001	1	13505	3	Y	252	289	0			55
							23	4	277	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12932	-0-	12932	82387	1067	1	10741	3	Y	1022	995	0			328
							1124	9									
02	91658	X	9271	-0-	-82387	-0-	578	1	8098	3	Y	541	576	0			293
							595	9									
03	14384	X	13261	-0-	-1123	-0-	649	1	12445	3	Y	152	397	0			48
							167	9									
*04	12990	X	2617	-0-	-10373	-0-	131	1	2458	3	Y	25	65	0			8
							28	9									
05	13423	X	12656	-0-	-767	-0-	659	1	11884	3	Y	103	79	0			32
							113	9									
06	12510	X	8694	-0-	-3816	-0-	517	1	8101	3	Y	69	86	0			15
							76	9									

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11089	-0-	11089	70104	505	1	8124	3	Y	2213	2151	0			710
							26	4	2434	9							
02	78662	X	8558	-0-	-70104	-0-	455	1	6549	3	Y	1381	1344	0			747
							35	4	1519	9							
03	11439	X	8605	-0-	-2834	-0-	488	1	7839	3	Y	239	911	0			75
							15	4	263	9							
*04	11070	X	7132	-0-	-3938	-0-	418	1	6023	3	Y	619	493	0			201
							10	4	681	9							
05	11439	X	9135	-0-	-2304	-0-	477	1	6669	3	Y	1796	1440	0			557
							13	4	1976	9							
06	10740	X	9334	-0-	-1406	-0-	502	1	6836	3	Y	1796	1963	0			390
							20	4	1976	9							

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13865	-0-	13865	82232	799	1	12439	3	Y	549	553	0			176
							23	4	604	9							
02	92491	X	10259	-0-	-82232	-0-	626	1	9206	3	Y	370	346	0			200
							20	4	407	9							
03	14353	X	14281	-0-	-72	-0-	843	1	12600	3	Y	742	708	0			234
							22	4	816	9							
*04	13890	X	12394	-0-	-1496	-0-	761	1	10786	3	Y	471	552	0			153
							329	4	518	9							
05	14074	X	9833	-0-	-4241	-0-	637	1	8763	3	Y	377	413	0			117
							18	4	415	9							
06	14880	X	9982	-0-	-4898	-0-	654	1	8828	3	Y	441	462	0			96
							15	4	485	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	16399	-0-	16399	100617	923	1	14373	3	Y	979	969	0			314
						26	4	1077	9							
02	111772 X	11155	-0-	-100617	-0-	667	1	9803	3	Y	603	591	0			326
						22	4	663	9							
*03	17597 X	17620	-0-	23	-0-	1037	1	15201	3	Y	1233	1170	0			389
						26	4	1356	9							
*04	16410 X	14843	-0-	-1567	-0-	894	1	12683	3	Y	799	929	0			259
						387	4	879	9							
05	16957 X	15195	-0-	-1762	-0-	962	1	13226	3	Y	892	875	0			276
						26	4	981	9							
06	17130 X	11255	-0-	-5875	-0-	726	1	9797	3	Y	651	786	0			141
						16	4	716	9							

NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2089	-0-	2089	14401	115	1	1794	3	Y	161	153	0			52
						3	4	177	9							
02	15716 X	1315	-0-	-14401	-0-	75	1	1108	3	Y	118	106	0			64
						2	4	130	9							
03	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	160	1	2386	3	Y	301	270	0			95
						4	4	331	9							
*04	4598 X	4599	-0-	1	-0-	228	1	3235	3	Y	943	732	0			306
						99	4	1037	9							
05	2480 X	3550	-0-	1070	-0-	215	1	2956	3	Y	339	540	0			105
						6	4	373	9							
*06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	203	1	2742	3	Y	239	292	0			52
						5	4	263	9							

NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-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	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-

GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	39181	-0-	39181	252299	450	1	37650	3	Y	983	985	0			315
						1081	9									
02	284784 X	32485	-0-	-252299	-0-	446	1	31179	3	Y	782	674	0			423
						860	9									
03	40517 X	40433	-0-	-84	-0-	1927	1	36955	3	Y	1410	1388	0			445
						1551	9									
*04	39210 X	37152	-0-	-2058	-0-	1817	1	33983	3	Y	1229	1275	0			399
						1352	9									
05	40517 X	37943	-0-	-2574	-0-	1922	1	34676	3	Y	1223	1243	0			379
						1345	9									
06	37920 X	24052	-0-	-13868	-0-	1397	1	21868	3	Y	715	939	0			155
						787	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	27975	-0-	27975	178799	324	1	27057	3	Y	540	540	0			173
						594	9									
02	201259 X	22460	-0-	-178799	-0-	310	1	21677	3	Y	430	370	0			233
						473	9									
03	27900 X	26533	-0-	-1367	-0-	1273	1	24406	3	Y	776	764	0			245
						854	9									
*04	27000 X	24616	-0-	-2384	-0-	1212	1	22661	3	Y	675	701	0			219
						743	9									
05	27900 X	24546	-0-	-3354	-0-	1251	1	22574	3	Y	655	671	0			203
						721	9									
06	27000 X	15624	-0-	-11376	-0-	912	1	14277	3	Y	395	512	0			86
						435	9									

GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	30583	-0-	30583	193051	354	1	29621	3	Y	553	551	0			177
						608	9									
02	216417 X	23366	-0-	-193051	-0-	323	1	22575	3	Y	425	372	0			230
						468	9									
03	33201 X	28803	-0-	-4398	-0-	1384	1	26546	3	Y	794	773	0			251
						873	9									
*04	30960 X	26949	-0-	-4011	-0-	1329	1	24846	3	Y	704	726	0			229
						774	9									
05	31062 X	26988	-0-	-4074	-0-	1378	1	24858	3	Y	684	701	0			212
						752	9									
06	29610 X	17206	-0-	-12404	-0-	1006	1	15754	3	Y	405	529	0			88
						446	9									

GANO-DLUGOSCH (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	35402	-0-	35402	219299	410	1	34265	3	Y	661	660	0			212
						727	9									
02	243173 X	23874	-0-	-219299	-0-	329	1	23033	3	Y	465	425	0			252
						512	9									
03	36239 X	33718	-0-	-2521	-0-	1618	1	31021	3	Y	981	923	0			310
						1079	9									
*04	34860 X	31522	-0-	-3338	-0-	1552	1	29024	3	Y	860	891	0			279
						946	9									
05	35650 X	32754	-0-	-2896	-0-	1670	1	30137	3	Y	861	873	0			267
						947	9									
06	34260 X	20685	-0-	-13575	-0-	1209	1	18925	3	Y	501	659	0			109
						551	9									

GANO-DLUGOSCH (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2165	-0-	2165	12017	25	1	2078	3	Y	56	63	0			18
						62	9									
02	2800 N	1168	-0-	-1632	10385	16	1	1096	3	Y	51	41	0			28
						56	9									
03	3100 N	1218	-0-	-1882	8503	56	1	1072	3	Y	82	84	0			26
						90	9									
*04	3000 N	1275	-0-	-1725	6778	60	1	1120	3	Y	86	84	0			28
						95	9									
05	930 N	814	-0-	-116	5848	39	1	705	3	Y	64	72	0			20
						70	9									
*06	3000 N	534	-0-	-2466	3382	30	1	463	3	Y	37	49	0			8
						41	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KRAUSE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	21015	-0-	21015	139384	1626	1	17883	3	Y	1369	1307	0			439
						1506	9									
02	155935 X	16551	-0-	-139384	-0-	1338	1	14101	3	Y	1011	903	0			547
						1112	9									
*03	23591 X	23426	-0-	-165	-0-	1697	1	20139	3	Y	1445	1536	0			456
						1590	9									
*04	22500 X	19480	-0-	-3020	-0-	1436	1	16825	3	Y	1108	1205	0			359
						1219	9									
05	21018 X	19207	-0-	-1811	-0-	1515	1	16459	3	Y	1121	1133	0			347
						1233	9									
06	22710 X	18569	-0-	-4141	-0-	1460	1	16002	3	Y	1006	1135	0			218
						1107	9									

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	22929	-0-	22929	145092	1844	1	20273	3	Y	738	711	0			237
						812	9									
02	162624 X	17532	-0-	-145092	-0-	1464	1	15432	3	Y	578	502	0			313
						636	9									
03	24273 X	21483	-0-	-2790	-0-	1611	1	19126	3	Y	678	777	0			214
						746	9									
*04	22950 X	19602	-0-	-3348	-0-	1493	1	17493	3	Y	560	592	0			182
						616	9									
05	22940 X	19673	-0-	-3267	-0-	1613	1	17524	3	Y	487	518	0			151
						536	9									
06	22200 X	17871	-0-	-4329	-0-	1449	1	15891	3	Y	483	529	0			105
						531	9									

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	18968	-0-	18968	121810	1082	1	17398	3	Y	393	395	0			126
						56	4	432	9							
02	136330 X	14520	-0-	-121810	-0-	921	1	13254	3	Y	248	240	0			134
						72	4	273	9							
03	20677 X	18887	-0-	-1790	-0-	1083	1	17406	3	Y	332	361	0			105
						33	4	365	9							
*04	19440 X	16987	-0-	-2453	-0-	1085	1	15637	3	Y	218	252	0			71
						25	4	240	9							
05	19933 X	16938	-0-	-2995	-0-	1114	1	15560	3	Y	212	217	0			66
						31	4	233	9							
06	19500 X	15944	-0-	-3556	-0-	1074	1	14609	3	Y	198	221	0			43
						43	4	218	9							

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	34955	-0-	34955	219957	1986	1	30923	3	Y	1808	1801	0			580
						57	4	1989	9							
02	247627 X	27670	-0-	-219957	-0-	1663	1	24447	3	Y	1369	1208	0			741
						54	4	1506	9							
*03	37634 X	35571	-0-	-2063	-0-	2089	1	30623	3	Y	2551	2487	0			805
						53	4	2806	9							
*04	35130 X	31755	-0-	-3375	-0-	1908	1	27053	3	Y	1790	2014	0			581
						825	4	1969	9							
05	36177 X	30944	-0-	-5233	-0-	1962	1	26967	3	Y	1783	1811	0			553
						54	4	1961	9							
06	36930 X	29884	-0-	-7046	-0-	1927	1	25997	3	Y	1743	1918	0			378
						43	4	1917	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	24067	-0-	24067	155888	1407	1	21904	3	Y	651	837	0			209
						40	4	716	9							
02	174939 X	19051	-0-	-155888	-0-	1154	1	16973	3	Y	805	578	0			436
						38	4	886	9							
03	26567 X	25621	-0-	-946	-0-	1487	1	22225	3	Y	1701	1600	0			537
						38	4	1871	9							
*04	24990 X	22097	-0-	-2893	-0-	1335	1	18928	3	Y	1143	1309	0			371
						577	4	1257	9							
05	25823 X	21331	-0-	-4492	-0-	1358	1	18675	3	Y	1146	1162	0			355
						37	4	1261	9							
06	25950 X	19352	-0-	-6598	-0-	1324	1	17857	3	Y	128	455	0			28
						30	4	141	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	34303	-0-	34303	221492	2768	1	30435	3	Y	1000	964	0			321
						1100	9									
02	245860 X	24368	-0-	-221492	-0-	2039	1	21496	3	Y	757	668	0			410
						833	9									
*03	37603 X	33391	-0-	-4212	-0-	2507	1	29748	3	Y	1033	1117	0			326
						1136	9									
*04	34770 X	31593	-0-	-3177	-0-	2409	1	28234	3	Y	864	910	0			280
						950	9									
05	34906 X	30234	-0-	-4672	-0-	2470	1	26831	3	Y	848	865	0			263
						933	9									
06	33210 X	28639	-0-	-4571	-0-	2325	1	25486	3	Y	753	853	0			163
						828	9									

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	38939	-0-	38939	245198	2204	1	34328	3	Y	2131	2152	0			684
						63	4	2344	9							
02	276468 X	31270	-0-	-245198	-0-	1870	1	27498	3	Y	1674	1452	0			906
						61	4	1841	9							
03	41385 X	39267	-0-	-2118	-0-	2251	1	33648	3	Y	3009	2965	0			950
						58	4	3310	9							
04	39180 X	34966	-0-	-4214	-0-	2094	1	29700	3	Y	2060	2341	0			669
						906	4	2266	9							
05	40486 X	NO RPT	-0-	-40486	-0-					Y	NO RPT					669
06	37680 X	NO RPT	-0-	-37680	-0-					Y	NO RPT					669

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	15834	-0-	15834	98775	912	1	14656	3	Y	199	159	0			64
						47	4	219	9							
02	110476 X	11701	-0-	-98775	-0-	743	1	10694	3	Y	187	150	0			101
						58	4	206	9							
03	16771 X	15762	-0-	-1009	-0-	908	1	14593	3	Y	213	247	0			67
						27	4	234	9							
*04	15570 X	6989	-0-	-8581	-0-	448	1	6453	3	Y	71	115	0			23
						10	4	78	9							
05	15841 X	16896	-0-	1055	-0-	1116	1	15588	3	Y	146	124	0			45
						31	4	161	9							
06	16290 X	13218	-0-	-3072	-0-	893	1	12154	3	Y	123	141	0			27
						36	4	135	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	15404	-0-	15404	92982	767	1	12322	3	Y	2068	1876	0			663
						40	4	2275	9							
02	101683 X	8701	-0-	-92982	-0-	496	1	7131	3	Y	941	1095	0			509
						39	4	1035	9							
*03	16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	788	1	12403	3	Y	3226	2715	0			1020
						23	4	3549	9							
*04	13110 X	12865	-0-	-245	-0-	685	1	9862	3	Y	2093	2434	0			679
						16	4	2302	9							
05	13547 X	13172	-0-	-375	-0-	716	1	9997	3	Y	2217	2209	0			687
						20	4	2439	9							
06	13110 X	11200	-0-	-1910	-0-	628	1	8542	3	Y	1823	2115	0			395
						25	4	2005	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	17146	-0-	17146	93858	841	1	13517	3	Y	2495	2146	0			800
						43	4	2745	9							
02	105691 X	11833	-0-	-93858	-0-	641	1	9225	3	Y	1743	1600	0			943
						50	4	1917	9							
*03	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	700	1	11020	3	Y	3526	3354	0			1115
						21	4	3879	9							
*04	14520 X	13172	-0-	-1348	-0-	707	1	10188	3	Y	2055	2503	0			667
						16	4	2261	9							
05	15004 X	11644	-0-	-3360	-0-	636	1	8882	3	Y	1916	1989	0			594
						18	4	2108	9							
06	14520 X	13562	-0-	-958	-0-	780	1	10616	3	Y	1941	2114	0			421
						31	4	2135	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	20784	-0-	20784	133260	1189	1	19113	3	Y	383	385	0			123
						61	4	421	9							
02	149139 X	15879	-0-	-133260	-0-	999	1	14377	3	Y	386	300	0			209
						78	4	425	9							
03	22506 X	20681	-0-	-1825	-0-	1188	1	19101	3	Y	324	431	0			102
						36	4	356	9							
*04	21330 X	18766	-0-	-2564	-0-	1201	1	17300	3	Y	216	248	0			70
						27	4	238	9							
05	21793 X	18803	-0-	-2990	-0-	1238	1	17297	3	Y	212	216	0			66
						35	4	233	9							
06	21360 X	17422	-0-	-3938	-0-	1175	1	15987	3	Y	194	218	0			42
						47	4	213	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	20819	-0-	20819	134622	1196	1	19224	3	Y	306	309	0			98
						62	4	337	9							
02	150998 X	16376	-0-	-134622	-0-	1041	1	14982	3	Y	247	211	0			134
						81	4	272	9							
03	22971 X	20881	-0-	-2090	-0-	1204	1	19353	3	Y	262	313	0			83
						36	4	288	9							
*04	21450 X	18930	-0-	-2520	-0-	1215	1	17498	3	Y	172	199	0			56
						28	4	189	9							
05	22134 X	19188	-0-	-2946	-0-	1267	1	17701	3	Y	168	172	0			52
						35	4	185	9							
06	21570 X	17823	-0-	-3747	-0-	1206	1	16401	3	Y	153	172	0			33
						48	4	168	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	29585	-0-	29585	200063	2529	1	25459	3	Y	1452	1398	0			466
						1597	9									
02	224416 X	24353	-0-	-200063	-0-	1538	1	21535	3	Y	1164	1000	0			630
						1280	9									
03	34503 X	27969	-0-	-6534	-0-	1370	1	26268	3	Y	301	836	0			95
						331	9									
*04	31590 X	26106	-0-	-5484	-0-	1313	1	24552	3	Y	219	243	0			71
						241	9									
05	30256 X	26096	-0-	-4160	-0-	1358	1	24507	3	Y	210	216	0			65
						231	9									
06	28620 X	24371	-0-	-4249	-0-	1450	1	22709	3	Y	193	216	0			42
						212	9									

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

01	DLQ G-10	24817	-0-	24817	167919	2061	1	20746	3	Y	1827	1795	0			586
						2010	9									
02	188570 X	20651	-0-	-167919	-0-	1272	1	17809	3	Y	1427	1241	0			772
						1570	9									
03	28427 X	23805	-0-	-4622	-0-	1159	1	22215	3	Y	392	1040	0			124
						431	9									
04	26850 X	21651	-0-	-5199	-0-	1084	1	20267	3	Y	273	308	0			89
						300	9									
05	25947 X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					Y	NO RPT					89
06	24030 X	NO RPT	-0-	-24030	-0-					Y	NO RPT					89

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930

01	DLQ G-10	39120	-0-	39120	247954	2238	1	34847	3	Y	1792	1831	0			575
						64	4	1971	9							
02	279401 X	31447	-0-	-247954	-0-	1908	1	28052	3	Y	1295	1169	0			701
						62	4	1425	9							
*03	42129 X	40535	-0-	-1594	-0-	2401	1	35193	3	Y	2618	2493	0			826
						61	4	2880	9							
*04	39360 X	36041	-0-	-3319	-0-	2181	1	30937	3	Y	1799	2041	0			584
						944	4	1979	9							
05	40672 X	35225	-0-	-5447	-0-	2249	1	30921	3	Y	1812	1834	0			562
						62	4	1993	9							
06	42000 X	33098	-0-	-8902	-0-	2155	1	29068	3	Y	1661	1863	0			360
						48	4	1827	9							

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595

01	DLQ G-10	42402	-0-	42402	285389	3623	1	36474	3	Y	2095	2067	0			672
						2305	9									
02	318948 X	33559	-0-	-285389	-0-	2120	1	29681	3	Y	1598	1405	0			865
						1758	9									
*03	49414 X	40756	-0-	-8658	-0-	2046	1	38266	3	Y	404	1142	0			127
						444	9									
*04	45300 X	37125	-0-	-8175	-0-	1868	1	34927	3	Y	300	330	0			97
						330	9									
05	43865 X	37635	-0-	-6230	-0-	1959	1	35349	3	Y	297	302	0			92
						327	9									
06	41040 X	34609	-0-	-6431	-0-	2060	1	32259	3	Y	264	299	0			57
						290	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	26483	-0-	26483	169445	1512	1	23541	3	Y	1261	1276	0			404
						43	4	1387	9							
02	188313 X	18868	-0-	-169445	-0-	1138	1	16735	3	Y	871	804	0			471
						37	4	958	9							
*03	28396 X	26875	-0-	-1521	-0-	1593	1	23344	3	Y	1725	1652	0			544
						40	4	1898	9							
*04	26970 X	22800	-0-	-4170	-0-	1379	1	19562	3	Y	1147	1319	0			372
						597	4	1262	9							
05	27714 X	23869	-0-	-3845	-0-	1525	1	20960	3	Y	1220	1214	0			378
						42	4	1342	9							
06	27480 X	22447	-0-	-5033	-0-	1462	1	19719	3	Y	1121	1256	0			243
						33	4	1233	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	41587	-0-	41587	282312	3334	1	36666	3	Y	1443	1435	0			463
						1587	9									
02	305500 X	23188	-0-	-282312	-0-	1912	1	20355	3	Y	837	847	0			453
						921	9									
*03	48329 X	39161	-0-	-9168	-0-	2815	1	33400	3	Y	2678	2285	0			846
						2946	9									
*04	44130 X	40966	-0-	-3164	-0-	3012	1	35295	3	Y	2417	2479	0			784
						2659	9									
*05	43338 X	37653	-0-	-5685	-0-	2955	1	32093	3	Y	2368	2418	0			734
						2605	9									
06	40260 X	38092	-0-	-2168	-0-	2912	1	31924	3	Y	2960	3052	0			642
						3256	9									

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	31144	-0-	31144	207979	1643	1	26409	3	Y	2734	2735	0			877
						85	4	3007	9							
02	238514 X	30535	-0-	-207979	-0-	2299	1	25434	3	Y	2470	2010	0			1337
						85	4	2717	9							
*03	32271 X	31449	-0-	-822	-0-	1635	1	25750	3	Y	3651	3834	0			1154
						48	4	4016	9							
*04	31230 X	28338	-0-	-2892	-0-	1633	1	23522	3	Y	2860	3086	0			928
						37	4	3146	9							
*05	32271 X	28101	-0-	-4170	-0-	1666	1	23269	3	Y	2836	2885	0			879
						46	4	3120	9							
06	31230 X	26077	-0-	-5153	-0-	1587	1	21588	3	Y	2581	2900	0			560
						63	4	2839	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	25684	-0-	25684	188898	2014	1	22151	3	Y	1381	1358	0			443
						1519	9									
02	207464 X	18566	-0-	-188898	-0-	1512	1	15941	3	Y	1012	907	0			548
						1113	9									
03	32488 X	22683	-0-	-9805	-0-	1656	1	19659	3	Y	1244	1399	0			393
						1368	9									
*04	28560 X	19742	-0-	-8818	-0-	1476	1	17292	3	Y	885	991	0			287
						974	9									
*05	27590 X	16790	-0-	-10800	-0-	1358	1	14751	3	Y	619	714	0			192
						681	9									
*06	24870 X	16748	-0-	-8122	-0-	1343	1	14719	3	Y	624	681	0			135
						686	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	21295	-0-	21295	164705	1537	1	16899	3	Y	2599	2613	0			834
						2859	9									
02	182712 X	18007	-0-	-164705	-0-	1417	1	14938	3	Y	1502	1523	0			813
						1652	9									
03	27404 X	23099	-0-	-4305	-0-	1635	1	19408	3	Y	1869	2092	0			590
						2056	9									
*04	23460 X	21874	-0-	-1586	-0-	1581	1	18521	3	Y	1611	1678	0			523
						1772	9									
*05	23126 X	17725	-0-	-5401	-0-	1372	1	14902	3	Y	1319	1433	0			409
						1451	9									
*06	20610 X	16741	-0-	-3869	-0-	1298	1	14232	3	Y	1101	1271	0			239
						1211	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	36463	-0-	36463	248817	2835	1	31171	3	Y	2234	2210	0			717
						2457	9									
02	274691 X	25874	-0-	-248817	-0-	2082	1	21944	3	Y	1680	1488	0			909
						1848	9									
03	43338 X	33016	-0-	-10322	-0-	2390	1	28371	3	Y	2050	2312	0			647
						2255	9									
*04	41940 X	28729	-0-	-13211	-0-	2114	1	24767	3	Y	1680	1782	0			545
						1848	9									
*05	39773 X	27048	-0-	-12725	-0-	2128	1	23110	3	Y	1645	1680	0			510
						1810	9									
*06	35280 X	25848	-0-	-9432	-0-	2029	1	22246	3	Y	1430	1630	0			310
						1573	9									

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49910 X	36095	-0-	-13815	-0-	2008	1	32281	3	Y	1547	1547	0			496
						104	4	1702	9							
02	34440 X	34300	-0-	-140	-0-	2677	1	29853	3	Y	1516	1192	0			820
						102	4	1668	9							
*03	38130 X	35937	-0-	-2193	-0-	2019	1	31793	3	Y	1877	2104	0			593
						60	4	2065	9							
*04	36900 X	32583	-0-	-4317	-0-	1992	1	28697	3	Y	1681	1729	0			545
						45	4	1849	9							
*05	38068 X	32356	-0-	-5712	-0-	2035	1	28431	3	Y	1666	1695	0			516
						57	4	1833	9							
06	36750 X	30302	-0-	-6448	-0-	1952	1	26561	3	Y	1555	1734	0			337
						78	4	1711	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54746 X	36487	-0-	-18259	-0-	2824	1	31060	3	Y	2366	2309	0			759
						2603	9									
02	43680 X	26020	-0-	-17660	-0-	2069	1	21811	3	Y	1945	1651	0			1053
						2140	9									
*03	48081 X	32989	-0-	-15092	-0-	2387	1	28318	3	Y	2076	2473	0			656
						2284	9									
*04	40200 X	32829	-0-	-7371	-0-	2417	1	28319	3	Y	1903	1942	0			617
						2093	9									
*05	38161 X	29996	-0-	-8165	-0-	2362	1	25654	3	Y	1800	1859	0			558
						1980	9									
06	35310 X	27496	-0-	-7814	-0-	2155	1	23630	3	Y	1555	1776	0			337
						1711	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35371	X	24336	-0-	-11035	-0-	1794	1	19726	3	Y	2560	2527	0			821
							2816	9									
02	27496	X	18521	-0-	-8975	-0-	1438	1	15159	3	Y	1749	1624	0			946
							1924	9									
*03	30442	X	19625	-0-	-10817	-0-	1438	1	17062	3	Y	1023	1646	0			323
							1125	9									
*04	27060	X	16226	-0-	-10834	-0-	1126	1	13200	3	Y	1727	1490	0			560
							1900	9									
*05	26040	X	17177	-0-	-8863	-0-	1268	1	13772	3	Y	1943	1901	0			602
							2137	9									
06	23550	X	17226	-0-	-6324	-0-	1281	1	14041	3	Y	1731	1958	0			375
							1904	9									

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56978	X	45348	-0-	-11630	-0-	2532	1	40699	3	Y	1805	1807	0			579
							131	4	1986	9							
02	46956	X	43205	-0-	-3751	-0-	3405	1	37843	3	Y	1663	1342	0			900
							128	4	1829	9							
*03	51987	X	43230	-0-	-8757	-0-	2435	1	38349	3	Y	2158	2376	0			682
							72	4	2374	9							
*04	48360	X	39463	-0-	-8897	-0-	2419	1	34847	3	Y	1947	1997	0			632
							55	4	2142	9							
*05	48112	X	39665	-0-	-8447	-0-	2499	1	34909	3	Y	1988	2004	0			616
							70	4	2187	9							
06	46290	X	37314	-0-	-8976	-0-	2406	1	32732	3	Y	1891	2097	0			410
							96	4	2080	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43121	X	32814	-0-	-10307	-0-	2515	1	27661	3	Y	2398	2355	0			769
							2638	9									
02	31584	X	26662	-0-	-4922	-0-	2139	1	22545	3	Y	1798	1594	0			973
							1978	9									
03	34968	X	31370	-0-	-3598	-0-	2249	1	26692	3	Y	2208	2484	0			697
							2429	9									
*04	33840	X	26662	-0-	-7178	-0-	1940	1	22732	3	Y	1809	1919	0			587
							1990	9									
*05	34968	X	25984	-0-	-8984	-0-	2023	1	21978	3	Y	1803	1831	0			559
							1983	9									
*06	31770	X	25759	-0-	-6011	-0-	1999	1	21915	3	Y	1677	1872	0			364
							1845	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58435	X	42831	-0-	-15604	-0-	3487	1	38348	3	Y	905	883	0			290
							996	9									
02	48188	X	29319	-0-	-18869	-0-	2453	1	26116	3	Y	682	603	0			369
							750	9									
03	52855	X	41623	-0-	-11232	-0-	3160	1	37505	3	Y	871	965	0			275
							958	9									
*04	46740	X	36156	-0-	-10584	-0-	2782	1	32594	3	Y	709	754	0			230
							780	9									
*05	47182	X	33217	-0-	-13965	-0-	2737	1	29728	3	Y	684	702	0			212
							752	9									
*06	41460	X	31519	-0-	-9941	-0-	2578	1	28267	3	Y	613	692	0			133
							674	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	33859	-0-	33859	237441	2729	1	30006	3	Y	1022	999	0	328
						1124	9							
02	263375 X	25934	-0-	-237441	-0-	2156	1	22951	3	Y	752	673	0	407
						827	9							
03	41323 X	31487	-0-	-9836	-0-	2366	1	28086	3	Y	941	1051	0	297
						1035	9							
*04	37020 X	27928	-0-	-9092	-0-	2129	1	24941	3	Y	780	824	0	253
						858	9							
*05	36270 X	26105	-0-	-10165	-0-	2148	1	23331	3	Y	569	646	0	176
						626	9							
*06	32760 X	24089	-0-	-8671	-0-	1956	1	21447	3	Y	624	665	0	135
						686	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	50577	-0-	50577	340202	4102	1	45113	3	Y	1238	1208	0	397
						1362	9							
02	370135 X	29933	-0-	-340202	-0-	2497	1	26585	3	Y	774	752	0	419
						851	9							
03	55397 X	53229	-0-	-2168	-0-	4032	1	47859	3	Y	1216	1251	0	384
						1338	9							
*04	53040 X	46090	-0-	-6950	-0-	3541	1	41497	3	Y	956	1030	0	310
						1052	9							
*05	53320 X	40911	-0-	-12409	-0-	3366	1	36565	3	Y	891	925	0	276
						980	9							
*06	48960 X	41708	-0-	-7252	-0-	3409	1	37371	3	Y	844	937	0	183
						928	9							

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	36063	-0-	36063	244124	2019	1	32463	3	Y	1343	1348	0	431
						104	4	1477	9					
02	277975 X	33851	-0-	-244124	-0-	2655	1	29698	3	Y	1269	1013	0	687
						102	4	1396	9					
03	41261 X	35721	-0-	-5540	-0-	1973	1	31717	3	Y	1793	1914	0	566
						59	4	1972	9					
*04	38970 X	32096	-0-	-6874	-0-	1979	1	28507	3	Y	1423	1527	0	462
						45	4	1565	9					
*05	38254 X	31841	-0-	-6413	-0-	2019	1	28209	3	Y	1415	1438	0	439
						56	4	1557	9					
*06	36270 X	29991	-0-	-6279	-0-	1948	1	26499	3	Y	1333	1483	0	289
						78	4	1466	9					

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51460 X	41806	-0-	-9654	-0-	2337	1	37574	3	Y	1613	1608	0	517
						121	4	1774	9					
02	43428 X	40137	-0-	-3291	-0-	3149	1	35080	3	Y	1626	1263	0	880
						119	4	1789	9					
03	48081 X	41355	-0-	-6726	-0-	2291	1	36835	3	Y	1964	2224	0	620
						69	4	2160	9					
*04	44670 X	37477	-0-	-7193	-0-	2305	1	33208	3	Y	1738	1794	0	564
						52	4	1912	9					
05	44423 X	37179	-0-	-7244	-0-	2352	1	32862	3	Y	1726	1755	0	535
						66	4	1899	9					
06	42990 X	35330	-0-	-7660	-0-	2288	1	31134	3	Y	1652	1829	0	358
						91	4	1817	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605 X	18541	-0-	-11064	-0-	1065	1	16581	3	Y	786	799	0			252
						30	4	865	9							
02	21000 X	10413	-0-	-10587	-0-	632	1	9288	3	Y	429	449	0			232
						21	4	472	9							
*03	23250 X	18276	-0-	-4974	-0-	1081	1	15852	3	Y	1196	1050	0			378
						27	4	1316	9							
*04	20970 X	18920	-0-	-2050	-0-	1149	1	16289	3	Y	895	983	0			290
						497	4	985	9							
05	19530 X	17234	-0-	-2296	-0-	1103	1	15170	3	Y	846	874	0			262
						30	4	931	9							
06	17940 X	15745	-0-	-2195	-0-	1028	1	13863	3	Y	755	853	0			164
						23	4	831	9							

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490

01	65038 X	40697	-0-	-24341	-0-	2328	1	36259	3	Y	1858	1899	0			596
						66	4	2044	9							
02	43176 X	27907	-0-	-15269	-0-	1689	1	24830	3	Y	1212	1152	0			656
						55	4	1333	9							
*03	47802 X	36902	-0-	-10900	-0-	2192	1	32137	3	Y	2288	2221	0			723
						56	4	2517	9							
*04	46260 X	35496	-0-	-10764	-0-	2156	1	30575	3	Y	1665	1848	0			540
						933	4	1832	9							
05	44454 X	33611	-0-	-10843	-0-	2153	1	29596	3	Y	1639	1671	0			508
						59	4	1803	9							
06	39390 X	30886	-0-	-8504	-0-	2014	1	27165	3	Y	1511	1691	0			328
						45	4	1662	9							

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 9537 PERF. N/A

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581

01	664053 X	16475	-0-	-647578	-0-	925	1	14406	3	Y	1016	1013	0			326
						26	4	1118	9							
02	20692 X	12294	-0-	-8398	-0-	729	1	10720	3	Y	746	668	0			404
						24	4	821	9							
*03	20646 X	20374	-0-	-272	-0-	1170	1	17152	3	Y	1838	1662	0			580
						30	4	2022	9							
*04	19435 X	19435	-0-	-0-	-0-	1162	1	16475	3	Y	1178	1376	0			382
						502	4	1296	9							
*05	17789 X	17789	-0-	-0-	-0-	1123	1	15435	3	Y	1091	1135	0			338
						31	4	1200	9							
*06	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	1041	1	14039	3	Y	983	1108	0			213
						23	4	1081	9							

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21503 X	21503	-0-	-0-	-0-	1115	1	17366	3	Y	2718	2790	0			872
						32	4	2990	9							
02	DLQ G-10	15254	-0-	15254	15254	846	1	12431	3	Y	1772	1685	0			959
						28	4	1949	9							
*03	DLQ G-10	28822	-0-	28822	44076	1522	1	22312	3	Y	4499	4036	0			1422
						39	4	4949	9							
*04	DLQ G-10	33529	-0-	33529	77605	1894	1	26856	3	Y	3600	3854	0			1168
						819	4	3960	9							
05	DLQ G-10	28552	-0-	28552	106157	1705	1	23447	3	Y	3048	3271	0			945
						47	4	3353	9							
*06	130880 X	24723	-0-	-106157	-0-	1497	1	20196	3	Y	2724	3078	0			591
						34	4	2996	9							

ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	72530	-0-	72530	2065330	4080	1	65591	3	N	2408	2423	0			772
						210	4	2649	9							
02	2094091 X	28761	-0-	-2065330	-0-	1789	1	25745	3	N	989	1226	0			535
						139	4	1088	9							
*03	305288 X	65407	-0-	-239881	-0-	3615	1	56919	3	N	4333	3501	0			1367
						107	4	4766	9							
*04	295440 X	56300	-0-	-239140	-0-	3455	1	49770	3	N	2724	3207	0			884
						79	4	2996	9							
*05	305288 X	54699	-0-	-250589	-0-	3455	1	48266	3	N	2620	2692	0			812
						96	4	2882	9							
06	70200 X	50312	-0-	-19888	-0-	3253	1	44253	3	N	2433	2717	0			528
						130	4	2676	9							

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	37806	-0-	37806	1277392	2121	1	34092	3	N	1349	1273	0			433
						109	4	1484	9							
02	1290474 X	13082	-0-	-1277392	-0-	815	1	11727	3	N	434	632	0			235
						63	4	477	9							
*03	197594 X	44182	-0-	-153412	-0-	2475	1	38974	3	N	2418	1890	0			763
						73	4	2660	9							
*04	191220 X	30493	-0-	-160727	-0-	1886	1	27167	3	N	1270	1621	0			412
						43	4	1397	9							
*05	197594 X	32364	-0-	-165230	-0-	2044	1	28555	3	N	1553	1484	0			481
						57	4	1708	9							
06	36600 X	28476	-0-	-8124	-0-	1862	1	25328	3	N	1102	1344	0			239
						74	4	1212	9							

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	21004	-0-	21004	833618	1169	1	18798	3	N	888	916	0			285
						60	4	977	9							
02	842614 X	8996	-0-	-833618	-0-	556	1	8003	3	N	358	449	0			194
						43	4	394	9							
*03	120528 X	34794	-0-	-85734	-0-	1940	1	30554	3	N	2039	1590	0			643
						57	4	2243	9							
*04	116640 X	25501	-0-	-91139	-0-	1571	1	22633	3	N	1146	1417	0			372
						36	4	1261	9							
*05	120528 X	23530	-0-	-96998	-0-	1493	1	20856	3	N	1035	1086	0			321
						42	4	1139	9							
06	35820 X	21034	-0-	-14786	-0-	1366	1	18590	3	N	931	1050	0			202
						54	4	1024	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	86344	-0-	86344	2259809	4863	1	78180	3	N	2773	2759	0			890
						251	4	3050	9							
02	2293879 X	34070	-0-	-2259809	-0-	2107	1	30324	3	N	1341	1505	0			726
						164	4	1475	9							
*03	120528 X	73622	-0-	-46906	-0-	4077	1	64197	3	N	4753	3979	0			1500
						120	4	5228	9							
*04	116640 X	63990	-0-	-52650	-0-	3923	1	56520	3	N	3144	3624	0			1020
						89	4	3458	9							
*05	120528 X	62769	-0-	-57759	-0-	3976	1	55551	3	N	2846	2984	0			882
						111	4	3131	9							
06	83550 X	60521	-0-	-23029	-0-	3934	1	53519	3	N	2646	2954	0			574
						157	4	2911	9							

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	33475	-0-	33475	1107536	1811	1	29105	3	N	2242	2428	0			719
						93	4	2466	9							
02	1121560 X	14024	-0-	-1107536	-0-	833	1	11992	3	N	1031	1192	0			558
						65	4	1134	9							
*03	160022 X	43720	-0-	-116302	-0-	2276	1	35842	3	N	5032	4002	0			1588
						67	4	5535	9							
*04	154860 X	33255	-0-	-121605	-0-	1943	1	27993	3	N	2977	3599	0			966
						44	4	3275	9							
*05	160022 X	31733	-0-	-128289	-0-	1908	1	26650	3	N	2838	2924	0			880
						53	4	3122	9							
06	154860 X	28954	-0-	-125906	-0-	1782	1	24246	3	N	2595	2912	0			563
						71	4	2855	9							

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	14446	-0-	14446	743323	816	1	13113	3	N	432	545	0			139
						42	4	475	9							
02	749491 X	6168	-0-	-743323	-0-	367	1	5285	3	N	443	342	0			240
						29	4	487	9							
*03	120528 X	25257	-0-	-95271	-0-	1336	1	21044	3	N	2580	2006	0			814
						39	4	2838	9							
*04	116640 X	18783	-0-	-97857	-0-	1108	1	15965	3	N	1532	1849	0			497
						25	4	1685	9							
*05	120528 X	17568	-0-	-102960	-0-	1066	1	14897	3	N	1432	1485	0			444
						30	4	1575	9							
06	25920 X	15328	-0-	-10592	-0-	954	1	12977	3	N	1235	1411	0			268
						38	4	1359	9							

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	26253	-0-	26253	1014871	1420	1	22822	3	N	1762	1777	0			565
						73	4	1938	9							
02	1024806 X	9935	-0-	-1014871	-0-	596	1	8579	3	N	649	863	0			351
						46	4	714	9							
*03	167741 X	35716	-0-	-132025	-0-	1923	1	30285	3	N	3137	2498	0			990
						57	4	3451	9							
*04	162330 X	26646	-0-	-135684	-0-	1638	1	23600	3	N	1246	1832	0			404
						37	4	1371	9							
*05	167741 X	24543	-0-	-143198	-0-	1582	1	22097	3	N	745	918	0			231
						44	4	820	9							
*06	162330 X	22341	-0-	-139989	-0-	1468	1	19969	3	N	769	833	0			167
						58	4	846	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9573 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 9641 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C1 WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9615 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 9657 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	17546	-0-	-12710	-0-	996	1	15504	3	Y	925	875	0			297
							28	4	1018	9							
02	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	888	1	13052	3	Y	782	656	0			423
							29	4	860	9							
03	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	990	1	14793	3	Y	1356	1351	0			428
							26	4	1492	9							
*04	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	1025	1	14534	3	Y	1051	1138	0			341
							443	4	1156	9							
*05	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	1117	1	15359	3	Y	1194	1165	0			370
							31	4	1313	9							
*06	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	1109	1	14958	3	Y	1020	1169	0			221
							25	4	1122	9							

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002

01	117335	X	96624	-0-	-20711	-0-	1449	1	93075	2	N	1909	1885	1			344
							2100	9									
02	100100	X	86580	-0-	-13520	-0-	1376	1	83556	2	N	1498	1703	1	4	8	135
							1648	9									
03	107570	X	96949	-0-	-10621	-0-	1442	1	93593	2	N	1740	1688	1			187
							1914	9									
04	94620	X	94620	-0-	-0-	-0-	1526	1	91320	2	N	1613	1597	1			203
							1774	9									
05	97861	X	97861	-0-	-0-	-0-	1579	1	94085	2	N	1997	1755	1			445
							2197	9									
06	93810	X	90847	-0-	-2963	-0-	1551	1	88072	2	N	1113	1264	1			294
							1224	9									

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

01	123	N	50	-0-	-73	-0-	35	1	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	42	1	15	9	Y	14	14	1			-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	59	1	9	9	Y	8	8	1			-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

01	1178	X	879	-0-	-299	-0-	53	1	343	3	N	436	436	1			-0-
							3	4	480	9							
02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	98	1	868	3	N	199	199	1			-0-
							75	4	219	9							
03	1178	X	99	-0-	-1079	-0-	3	1	46	3	N	33	33	1			-0-
							14	4	36	9							
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578

M O	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
*07	36580	X	18652	-0-	-17928	-0-	937	1	17715	3	N	-0-			-0-
08	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					N	-0-			-0-
*09	12870	X	10757	-0-	-2113	-0-	514	1	10243	3	N	-0-			-0-
*10	19623	X	18585	-0-	-1038	-0-	1118	1	17467	3	N	-0-			-0-
*11	44704	X	44704	-0-	-0-	-0-	3042	1	41662	3	N	-0-			-0-
*12	32843	X	32843	-0-	-0-	-0-	2677	1	30166	3	N	-0-			-0-
*01	28558	X	28558	-0-	-0-	-0-	2511	1	26047	3	N	-0-			-0-
*02	43484	X	16800	-0-	-26684	-0-	825	1	15975	3	N	-0-			-0-
*03	48143	X	28360	-0-	-19783	-0-	673	1	27687	3	N	-0-			-0-
*04	46590	X	24836	-0-	-21754	-0-	607	1	24229	3	N	-0-			-0-
*05	34162	X	23510	-0-	-10652	-0-	572	1	22938	3	N	-0-			-0-
06	28740	X	23397	-0-	-5343	-0-	616	1	22781	3	N	-0-			-0-

GKT-COLLINS EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613

M O	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
*07	77903	X	18897	-0-	-59006	-0-	949	1	17948	3	N	-0-			-0-
08	51088	X	-0-	-0-	-51088	-0-					N	-0-			-0-
*09	27270	X	13411	-0-	-13859	-0-	641	1	12770	3	N	-0-			-0-
*10	28179	X	26538	-0-	-1641	-0-	1597	1	24941	3	N	-0-			-0-
*11	61762	X	61762	-0-	-0-	-0-	4203	1	57559	3	N	-0-			-0-
*12	55364	X	55364	-0-	-0-	-0-	4512	1	50852	3	N	-0-			-0-
*01	50197	X	50197	-0-	-0-	-0-	4413	1	45784	3	N	-0-			-0-
*02	60088	X	40151	-0-	-19937	-0-	1972	1	38179	3	N	-0-			-0-
*03	66526	X	47716	-0-	-18810	-0-	1132	1	46584	3	N	-0-			-0-
*04	64380	X	47300	-0-	-17080	-0-	1155	1	46145	3	N	-0-			-0-
*05	57598	X	49412	-0-	-8186	-0-	1202	1	48210	3	N	-0-			-0-
*06	54828	X	54828	-0-	-0-	-0-	1442	1	53386	3	N	-0-			-0-

GKT-MAP EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176

M O	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
*07	107477	X	18888	-0-	-88589	-0-	949	1	17939	3	N	-0-			25
08	73873	X	-0-	-0-	-73873	-0-					N	-0-			25
*09	31920	X	11402	-0-	-20518	-0-	545	1	10857	3	N	-0-			25
*10	32984	X	24001	-0-	-8983	-0-	1444	1	22557	3	N	-0-			25
*11	70554	X	70554	-0-	-0-	-0-	4802	1	65752	3	N	-0-			25
*12	61401	X	61401	-0-	-0-	-0-	5004	1	56397	3	N	-0-			25
*01	55484	X	55484	-0-	-0-	-0-	4878	1	50606	3	N	-0-			25
*02	68656	X	38880	-0-	-29776	-0-	1910	1	36970	3	N	-0-			25
*03	76012	X	50762	-0-	-25250	-0-	1204	1	49558	3	N	-0-			25
*04	73560	X	54148	-0-	-19412	-0-	1323	1	52825	3	N	-0-			25
*05	63860	X	49335	-0-	-14525	-0-	1201	1	48134	3	N	-0-			25
*06	56044	X	56044	-0-	-0-	-0-	1474	1	54570	3	N	-0-			25

VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	1301	1	2827	3	Y	1536	1566	0	107
							45	4	1690	9					
02	DLQ G-10		5527	-0-	5527	5527	1197	1	2794	3	Y	1385	1366	0	126
							12	4	1524	9					
03	DLQ G-10		5137	-0-	5137	10664	1046	1	2499	3	Y	1447	1484	0	89
							1592	9							
04	DLQ G-10		6653	-0-	6653	17317	1437	1	3157	3	Y	1862	1821	0	130
							11	4	2048	9					
05	DLQ G-10		7047	-0-	7047	24364	1478	1	3516	3	Y	1855	1884	0	101
							12	4	2041	9					
06	DLQ G-10		7312	-0-	7312	31676	1885	1	3593	3	Y	1667	1659	0	109
							1834	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

01	499	X	499	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	259	263	1		2
							1	4	285	9						
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	136	134	1		4
							13	4	150	9						
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	751	3	Y	291	292	1		3
							3	4	320	9						
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	127	1	1611	3	Y	227	226	1		4
							4	4	250	9						
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	123	1	1797	3	Y	43	46	1		1
							4	4	47	9						
*06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	86	1	1192	3	Y	386	374	1		13
							18	4	425	9						

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

01	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	392	1	4072	3	Y	910	939	1		7
							24	4	1001	9						
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	271	1	2434	3	Y	389	384	1		12
							99	4	428	9						
03	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	807	1	9510	3	Y	1468	1463	1		17
							40	4	1615	9						
04	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	611	1	7732	3	Y	1214	1211	1		20
							20	4	1335	9						
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	288	1	4220	3	Y	511	519	1		12
							10	4	562	9						
*06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	289	1	4011	3	Y	1126	1100	1		38
							60	4	1239	9						

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

01	6448	X	4125	-0-	-2323	-0-	319	1	3311	3	Y	433	441	1		45
							19	4	476	9						
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	304	1	2729	3	Y	312	345	1		12
							111	4	343	9						
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	567	1	6678	3	Y	761	679	1		94
							28	4	837	9						
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	424	1	5360	3	Y	421	450	1		65
							13	4	463	9						
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	212	1	3108	3	Y	281	312	1		34
							8	4	309	9						
06	3360	X	2078	-0-	-1282	-0-	123	1	1714	3	Y	195	203	1		26
							26	4	215	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	1328	1	13787	3	Y	1410	1435	1			146
							81	4	1551	9							
02	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	1203	1	10817	3	Y	1040	1146	1			40
							442	4	1144	9							
03	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	1392	1	16405	3	Y	1362	1234	1			168
							70	4	1498	9							
04	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	1134	1	14343	3	Y	1263	1236	1			195
							36	4	1389	9							
05	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	924	1	13551	3	Y	1283	1321	1			157
							34	4	1411	9							
*06	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	712	1	9884	3	Y	1093	1104	1			146
							148	4	1202	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6288	-0-	-1307	-0-	753	1	5198	3	Y	62	62	0			7
							269	4	68	9							
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	669	1	5269	3	Y	66	65	0			8
							416	4	73	9							
03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	797	1	5990	3	Y	83	85	0			6
							251	4	91	9							
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	751	1	5878	3	Y	80	81	0			5
							97	4	88	9							
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	572	1	4030	3	Y	120	115	0			10
							90	4	132	9							
*06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	817	1	4597	3	Y	85	89	0			6
							287	4	94	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	2872	-0-	-2956	-0-	341	1	2358	3	Y	46	47	0			5
							122	4	51	9							
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	275	1	2160	3	Y	61	59	0			7
							170	4	67	9							
03	2201	X	2001	-0-	-200	-0-	214	1	1608	3	Y	102	102	0			7
							67	4	112	9							
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	245	1	1915	3	Y	132	131	0			8
							31	4	145	9							
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	266	1	1872	3	Y	302	286	0			24
							42	4	332	9							
06	2130	X	1950	-0-	-180	-0-	230	1	1294	3	Y	314	315	0			23
							81	4	345	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6452	-0-	-2042	-0-	752	1	5187	3	Y	223	223	0			24
							268	4	245	9							
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	534	1	4199	3	Y	200	201	0			23
							331	4	220	9							
03	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	1089	1	8186	3	Y	315	315	0			23
							342	4	347	9							
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	770	1	6032	3	Y	230	239	0			14
							100	4	253	9							
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	627	1	4411	3	Y	373	357	0			30
							98	4	410	9							
*06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	589	1	3312	3	Y	171	189	0			12
							206	4	188	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1846	-0-	-1068	-0-	141	1	1462	3	Y	214	217	1			17
							8	4	235	9							
02	1652	X	489	-0-	-1163	-0-	39	1	348	3	Y	80	86	1			11
							14	4	88	9							
03	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	92	1	1086	3	Y	152	152	1			11
							5	4	167	9							
04	1770	N	1393	-0-	-377	-0-	96	1	1210	3	Y	76	80	1			7
							3	4	84	9							
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	91	1	1329	3	Y	201	192	1			16
							3	4	221	9							
06	1320	N	981	-0-	-339	-0-	60	1	828	3	Y	74	81	1			9
							12	4	81	9							

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

01	7316	X	4434	-0-	-2882	-0-	1075	1	2336	3	Y	896	846	0			99
							37	4	986	9							
02	5096	X	3388	-0-	-1708	-0-	788	1	1838	3	Y	685	666	0			118
							8	4	754	9							
03	5642	X	4233	-0-	-1409	-0-	983	1	2349	3	Y	819	840	0			97
							901	9									
04	4290	X	4067	-0-	-223	-0-	1029	1	2261	3	Y	699	685	0			111
							8	4	769	9							
05	4433	X	3066	-0-	-1367	-0-	682	1	1621	3	Y	689	693	0			107
							5	4	758	9							
06	4290	X	2278	-0-	-2012	-0-	623	1	1187	3	Y	425	458	0			74
							468	9									

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

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-

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

01	7192	X	4281	-0-	-2911	-0-	1047	1	2275	3	Y	839	841	0			124
							36	4	923	9							
02	3696	X	2773	-0-	-923	-0-	652	1	1522	3	Y	538	521	0			141
							7	4	592	9							
03	4092	X	3555	-0-	-537	-0-	798	1	1908	3	Y	772	782	0			131
							849	9									
04	3960	X	2719	-0-	-1241	-0-	629	1	1381	3	Y	641	640	0			132
							4	4	705	9							
05	4092	X	3439	-0-	-653	-0-	770	1	1832	3	Y	755	767	0			120
							6	4	831	9							
06	3960	X	3038	-0-	-922	-0-	840	1	1601	3	Y	543	546	0			117
							597	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5369	-0-	-2133	-0-	1345	1	2925	3	Y	956	946	0			106
							47	4	1052	9							
02	6524	X	3392	-0-	-3132	-0-	803	1	1875	3	Y	642	637	0			111
							8	4	706	9							
03	7223	X	6709	-0-	-514	-0-	1740	1	4159	3	Y	735	759	0			87
							1	4	809	9							
04	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	2251	1	4944	3	Y	769	734	0			122
							17	4	846	9							
05	6169	X	4345	-0-	-1824	-0-	1045	1	2483	3	Y	735	743	0			114
							8	4	809	9							
*06	6480	X	4117	-0-	-2363	-0-	1149	1	2191	3	Y	705	696	0			123
							1	4	776	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	203	1	1399	3	Y	46	46	0			5
							72	4	51	9							
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	500	1	3937	3	Y	70	67	0			8
							311	4	77	9							
03	3100	N	9375	-0-	6275	6275	1044	1	7847	3	Y	142	140	0			10
							328	4	156	9							
04	3000	N	4672	-0-	1672	7947	500	1	3916	3	Y	174	173	0			11
							65	4	191	9							
05	8267	X	320	-0-	-7947	-0-	7	1	50	3	Y	238	230	0			19
							1	4	262	9							
06	1110	X	280	-0-	-830	-0-	8	1	47	3	Y	202	206	0			15
							3	4	222	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	4510	-0-	-2589	-0-	1152	1	2504	3	Y	740	721	0			82
							40	4	814	9							
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	2004	1	4680	3	Y	530	520	0			92
							21	4	583	9							
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	2142	1	5119	3	Y	701	710	0			83
							1	4	771	9							
04	5010	X	2935	-0-	-2075	-0-	767	1	1683	3	Y	436	450	0			69
							5	4	480	9							
05	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	2838	1	6747	3	Y	863	798	0			134
							22	4	949	9							
*06	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	3462	1	6600	3	Y	859	843	0			150
							1	4	945	9							

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9538	-0-	-1126	-0-	714	1	7421	3	Y	1235	1229	1			99
							44	4	1359	9							
02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	602	1	5411	3	Y	840	821	1			118
							221	4	924	9							
03	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	580	1	6842	3	Y	1254	1279	1			93
							30	4	1379	9							
04	6930	X	5914	-0-	-1016	-0-	338	1	4276	3	Y	1172	1162	1			103
							11	4	1289	9							
05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	404	1	5924	3	Y	768	809	1			62
							15	4	845	9							
06	6930	X	6603	-0-	-327	-0-	376	1	5217	3	Y	847	808	1			101
							78	4	932	9							

KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	777	1	8073	3	Y	1361	1361	1			109
							48	4	1497	9							
02	7028	X	5717	-0-	-1311	-0-	482	1	4330	3	Y	663	679	1			93
							176	4	729	9							
03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	596	1	7029	3	Y	850	880	1			63
							30	4	935	9							
04	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	637	1	8060	3	Y	1207	1164	1			106
							20	4	1328	9							
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	423	1	6194	3	Y	1054	1074	1			86
							15	4	1159	9							
06	7530	X	5209	-0-	-2321	-0-	290	1	4023	3	Y	760	755	1			91
							60	4	836	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1629	-0-	-1347	-0-	131	1	1358	3	Y	120	122	1			12
							8	4	132	9							
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	110	1	984	3	Y	81	90	1			3
							40	4	89	9							
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	82	1	963	3	Y	96	87	1			12
							4	4	106	9							
04	1470	N	1140	-0-	-330	-0-	77	1	964	3	Y	88	86	1			14
							2	4	97	9							
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	139	1	2034	3	Y	206	195	1			25
							5	4	227	9							
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	87	1	1201	3	Y	150	155	1			20
							18	4	165	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	3886	-0-	-2810	-0-	963	1	2092	3	Y	725	732	0			107
							33	4	798	9							
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	631	1	1471	3	Y	565	524	0			148
							6	4	622	9							
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	687	1	1643	3	Y	758	777	0			129
							834	9									
04	2760	X	2445	-0-	-315	-0-	551	1	1210	3	Y	618	620	0			127
							4	4	680	9							
05	2852	X	2656	-0-	-196	-0-	636	1	1513	3	Y	456	510	0			73
							5	4	502	9							
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	1010	1	1925	3	Y	417	400	0			90
							459	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	492	1	5108	3	Y	614	655	1			49
						30	4	675	9							
02	4368 X	3864	-0-	-504	-0-	290	1	2607	3	Y	783	722	1			110
						106	4	861	9							
03	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	309	1	3631	3	Y	1312	1325	1			97
						15	4	1443	9							
04	6090 X	5650	-0-	-440	-0-	339	1	4290	3	Y	918	935	1			80
						11	4	1010	9							
05	6293 X	6008	-0-	-285	-0-	305	1	4472	3	Y	1109	1099	1			90
						11	4	1220	9							
*06	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	400	1	5543	3	Y	886	870	1			106
						83	4	975	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

01	8990 X	7064	-0-	-1926	-0-	827	1	5703	3	Y	218	209	0			24
						294	4	240	9							
02	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	638	1	5019	3	Y	282	273	0			33
						396	4	310	9							
03	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	1133	1	8518	3	Y	235	251	0			17
						356	4	259	9							
04	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	865	1	6769	3	Y	178	184	0			11
						112	4	196	9							
05	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	1208	1	8506	3	Y	224	217	0			18
						189	4	246	9							
*06	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	930	1	5231	3	Y	141	149	0			10
						326	4	155	9							

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

01	6820 X	5193	-0-	-1627	-0-	355	1	3682	3	Y	1032	1042	1			83
						21	4	1135	9							
02	4228 X	2691	-0-	-1537	-0-	190	1	1712	3	Y	654	645	1			92
						70	4	719	9							
03	5673 X	4533	-0-	-1140	-0-	281	1	3311	3	Y	843	873	1			62
						14	4	927	9							
04	5490 X	3508	-0-	-1982	-0-	209	1	2647	3	Y	586	597	1			51
						7	4	645	9							
05	5673 X	2582	-0-	-3091	-0-	127	1	1860	3	Y	537	544	1			44
						4	4	591	9							
06	5040 X	1418	-0-	-3622	-0-	77	1	1061	3	Y	241	256	1			29
						15	4	265	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	333	-0-	-2395	-0-	9	1	95	3	Y	207	209	1			2
							1	4	228	9							
02	1904	X	109	-0-	-1795	-0-	1	1	9	3	Y	90	89	1			3
							99	9									
03	1891	X	231	-0-	-1660	-0-	2	1	19	3	Y	191	192	1			2
							210	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	Y	180	179	1			3
							2	4	198	9							
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	3	Y	63	65	1			1
							3	4	69	9							
*06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	88	1	1218	3	Y	85	83	1			3
							18	4	94	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

01	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	1549	1	16077	3	Y	1214	1261	1			126
							94	4	1335	9							
02	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	1132	1	10176	3	Y	829	923	1			32
							415	4	912	9							
03	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	927	1	10926	3	Y	996	905	1			123
							46	4	1096	9							
04	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	961	1	12163	3	Y	859	849	1			133
							31	4	945	9							
05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	1007	1	14764	3	Y	933	952	1			114
							36	4	1026	9							
*06	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	1161	1	16097	3	Y	905	898	1			121
							240	4	996	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

01	8928	X	5291	-0-	-3637	-0-	628	1	4328	3	Y	102	105	0			11
							223	4	112	9							
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	726	1	5707	3	Y	81	83	0			9
							450	4	89	9							
03	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	1345	1	10109	3	Y	233	225	0			17
							423	4	256	9							
04	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	1034	1	8091	3	Y	235	238	0			14
							134	4	259	9							
05	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	882	1	6206	3	Y	214	211	0			17
							138	4	235	9							
06	6600	X	5402	-0-	-1198	-0-	747	1	4205	3	Y	170	175	0			12
							263	4	187	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

01	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	768	1	7976	3	Y	1121	1136	1			116
							47	4	1233	9							
02	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	626	1	5622	3	Y	857	940	1			33
							229	4	943	9							
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	526	1	6192	3	Y	1059	962	1			130
							26	4	1165	9							
04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	478	1	6041	3	Y	919	907	1			142
							15	4	1011	9							
05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	509	1	7467	3	Y	994	1014	1			122
							19	4	1093	9							
*06	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	872	1	12089	3	Y	935	932	1			125
							180	4	1029	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	545	1	5663	3	Y	882	927	1			91
							34	4	970	9							
02	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	592	1	5320	3	Y	812	872	1			31
							217	4	893	9							
03	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	529	1	6245	3	Y	1035	939	1			127
							27	4	1139	9							
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	482	1	6092	3	Y	979	955	1			151
							15	4	1077	9							
05	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	534	1	7830	3	Y	1252	1250	1			153
							19	4	1377	9							
*06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	451	1	6253	3	Y	1130	1132	1			151
							93	4	1243	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	631	1	6561	3	Y	894	887	1			93
							39	4	983	9							
02	6300	X	4506	-0-	-1794	-0-	385	1	3464	3	Y	468	543	1			18
							142	4	515	9							
03	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	498	1	5872	3	Y	927	831	1			114
							25	4	1020	9							
04	7950	X	7424	-0-	-526	-0-	460	1	5825	3	Y	1022	978	1			158
							15	4	1124	9							
05	8215	X	6083	-0-	-2132	-0-	333	1	4882	3	Y	778	841	1			95
							12	4	856	9							
06	7950	X	4538	-0-	-3412	-0-	255	1	3538	3	Y	629	640	1			84
							53	4	692	9							

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	4098	-0-	-11495	-0-	1115	1	2425	3	Y	472	518	0			52
							39	4	519	9							
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	840	1	1961	3	Y	328	323	0			57
							9	4	361	9							
03	5518	X	3327	-0-	-2191	-0-	754	1	1802	3	Y	701	675	0			83
							771	9									
04	5340	X	3086	-0-	-2254	-0-	750	1	1647	3	Y	622	607	0			98
							5	4	684	9							
05	4092	X	2858	-0-	-1234	-0-	662	1	1574	3	Y	561	572	0			87
							5	4	617	9							
*06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	1293	1	2464	3	Y	412	427	0			72
							453	9									

MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	574	1	5963	3	Y	1017	1034	1			105
							35	4	1119	9							
02	6216	X	5490	-0-	-726	-0-	458	1	4115	3	Y	681	755	1	5	8	26
							168	4	749	9							
03	6882	X	5459	-0-	-1423	-0-	370	1	4368	3	Y	638	585	1			79
							19	4	702	9							
04	6660	X	4589	-0-	-2071	-0-	295	1	3721	3	Y	513	513	1			79
							9	4	564	9							
05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	418	1	6133	3	Y	669	666	1			82
							15	4	736	9							
06	6660	X	5894	-0-	-766	-0-	344	1	4774	3	Y	640	636	1			86
							72	4	704	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	5801	-0-	-27	-0-	425	1	4418	3	Y	847	844	1			68
						26	4	932	9							
02	5264 X	3953	-0-	-1311	-0-	308	1	2769	3	Y	694	664	1			98
						113	4	763	9							
03	5704 X	5404	-0-	-300	-0-	366	1	4306	3	Y	649	699	1			48
						18	4	714	9							
04	5610 X	4851	-0-	-759	-0-	307	1	3889	3	Y	586	583	1			51
						10	4	645	9							
05	5797 X	4424	-0-	-1373	-0-	249	1	3649	3	Y	470	483	1			38
						9	4	517	9							
06	5610 X	2958	-0-	-2652	-0-	166	1	2300	3	Y	416	404	1			50
						34	4	458	9							

KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875

01	12431 X	11477	-0-	-954	-0-	916	1	9507	3	Y	908	865	1			73
						55	4	999	9							
02	11228 X	6993	-0-	-4235	-0-	628	1	5645	3	Y	445	455	1			63
						230	4	490	9							
03	10571 X	8128	-0-	-2443	-0-	579	1	6821	3	Y	635	651	1			47
						29	4	699	9							
04	11100 X	8935	-0-	-2165	-0-	568	1	7187	3	Y	1056	1010	1			93
						18	4	1162	9							
05	11470 X	9361	-0-	-2109	-0-	526	1	7706	3	Y	1009	1020	1			82
						19	4	1110	9							
06	11100 X	6508	-0-	-4592	-0-	401	1	5563	3	Y	419	451	1			50
						83	4	461	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510

01	19406 X	15399	-0-	-4007	-0-	1204	1	12501	3	Y	1474	1517	1			153
						73	4	1621	9							
02	12572 X	10849	-0-	-1723	-0-	933	1	8394	3	Y	1072	1184	1			41
						343	4	1179	9							
03	13919 X	11367	-0-	-2552	-0-	758	1	8932	3	Y	1490	1348	1			183
						38	4	1639	9							
04	13470 X	11661	-0-	-1809	-0-	739	1	9352	3	Y	1405	1371	1			217
						24	4	1546	9							
05	13919 X	10733	-0-	-3186	-0-	598	1	8770	3	Y	1221	1289	1			149
						22	4	1343	9							
*06	13470 X	9196	-0-	-4274	-0-	524	1	7267	3	Y	1178	1169	1			158
						109	4	1296	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212

01	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	1326 1225	1 9	11312	3	N	1114	1114	0		-0-
02	11256 X	9970	-0-	-1286	-0-	921 763	1 9	8286	3	N	694	692	0	2 8	-0-
03	12462 X	7711	-0-	-4751	-0-	771 1324	1 9	5616	3	N	1204	1199	0	5 8	-0-
04	12060 X	6603	-0-	-5457	-0-	951 1025	1 9	4627	3	N	932	932	0		-0-
05	12462 X	6324	-0-	-6138	-0-	953 935	1 9	4436	3	N	850	850	0		-0-
06	12060 X	5601	-0-	-6459	-0-	805 824	1 9	3972	3	N	749	749	0		-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	748	1	6384	3	N	539	539	0			-0-
							593	9									
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	447	1	4022	3	N	353	353	0			-0-
							388	9									
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	1095	1	7977	3	N	1122	1122	0			-0-
							1234	9									
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	1228	1	5976	3	N	1036	1036	0			-0-
							1140	9									
05	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	1045	1	4864	3	N	850	850	0			-0-
							935	9									
*06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	775	1	3827	3	N	612	612	0			-0-
							673	9									

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32925	X	32925	-0-	-0-	-0-	2531	1	26278	3	Y	3602	3692	1			28
							154	4	3962	9							
02	28784	X	12851	-0-	-15933	-0-	1093	1	9825	3	Y	1393	1378	1			43
							401	4	1532	9							
03	31868	X	30299	-0-	-1569	-0-	2075	1	24451	3	Y	3335	3339	1			39
							104	4	3669	9							
04	34882	X	34882	-0-	-0-	-0-	2264	1	28646	3	Y	3545	3526	1			58
							72	4	3900	9							
05	31868	X	26907	-0-	-4961	-0-	1538	1	22550	3	Y	2512	2513	1			57
							56	4	2763	9							
06	30840	X	25705	-0-	-5135	-0-	1521	1	21099	3	Y	2517	2489	1			85
							316	4	2769	9							

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	11782	-0-	-9918	-0-	987	1	8423	3	N	2156	2156	0			-0-
							2372	9									
02	18760	X	11226	-0-	-7534	-0-	992	1	8923	3	N	1192	1192	0			-0-
							1311	9									
03	18383	X	16157	-0-	-2226	-0-	1672	1	12184	3	N	2092	2092	0			-0-
							2301	9									
04	17790	X	12901	-0-	-4889	-0-	1959	1	9532	3	N	1282	1282	0			-0-
							1410	9									
05	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	2372	1	11039	3	N	1851	1851	0			-0-
							2036	9									
06	15630	X	14755	-0-	-875	-0-	2117	1	10450	3	N	1989	1989	0			-0-
							2188	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3305	-0-	-1252	-0-	791	1	1718	3	Y	699	683	0			78
							27	4	769	9							
02	3780	X	2500	-0-	-1280	-0-	575	1	1343	3	Y	524	511	0			91
							6	4	576	9							
03	4185	X	2892	-0-	-1293	-0-	630	1	1504	3	Y	689	698	0			82
							758	9									
04	4050	X	2856	-0-	-1194	-0-	724	1	1590	3	Y	488	493	0			77
							5	4	537	9							
05	3813	X	2330	-0-	-1483	-0-	524	1	1246	3	Y	505	504	0			78
							4	4	556	9							
06	3210	X	2018	-0-	-1192	-0-	487	1	927	3	Y	549	531	0			96
							604	9									

CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	711	-0-	-2637	-0-	53	1	115	3	Y	492	499	0			55
							2	4	541	9							
02	3052	X	455	-0-	-2597	-0-	16	1	38	3	Y	364	356	0			63
							1	4	400	9							
03	3379	X	2839	-0-	-540	-0-	597	1	1427	3	Y	741	716	0			88
							815	9									
04	3270	X	2366	-0-	-904	-0-	571	1	1252	3	Y	490	500	0			78
							4	4	539	9							
05	3193	X	1386	-0-	-1807	-0-	324	1	770	3	Y	263	300	0			41
							3	4	289	9							
06	2760	X	480	-0-	-2280	-0-	165	1	315	3	Y	-0-	41	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	2393	1	5201	3	Y	793	793	0			88
							83	4	872	9							
02	4144	X	2142	-0-	-2002	-0-	475	1	1108	3	Y	504	505	0			87
							5	4	554	9							
03	10292	X	2887	-0-	-7405	-0-	611	1	1460	3	Y	742	741	0			88
							816	9									
04	9960	X	3049	-0-	-6911	-0-	713	1	1564	3	Y	697	675	0			110
							5	4	767	9							
05	10292	X	2742	-0-	-7550	-0-	581	1	1382	3	Y	704	705	0			109
							5	4	774	9							
06	8280	X	2593	-0-	-5687	-0-	696	1	1327	3	Y	518	537	0			90
							570	9									

CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598

01	7037	X	4277	-0-	-2760	-0-	1063	1	2312	3	Y	786	784	0			87
							37	4	865	9							
02	5376	X	2800	-0-	-2576	-0-	665	1	1553	3	Y	523	519	0	1	8	90
							7	4	575	9							
03	5952	X	2798	-0-	-3154	-0-	640	1	1529	3	Y	572	594	0			68
							629	9									
04	5760	X	1217	-0-	-4543	-0-	315	1	691	3	Y	190	228	0			30
							2	4	209	9							
05	5146	X	566	-0-	-4580	-0-	166	1	393	3	Y	5	34	0			1
							1	4	6	9							
06	4140	X	723	-0-	-3417	-0-	246	1	470	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952

01	2790	X	1197	-0-	-1593	-0-	243	1	527	3	Y	381	382	0			27
							8	4	419	9							
02	DLQ G-10		965	-0-	965	965	191	1	446	3	Y	296	293	0	3	8	27
							2	4	326	9							
03	DLQ G-10		1275	-0-	1275	2240	236	1	563	3	Y	433	433	0			27
							476	9									
04	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3452	238	1	522	3	Y	409	407	0			29
							2	4	450	9							
05	DLQ G-10		1180	-0-	1180	4632	226	1	538	3	Y	376	385	0			20
							2	4	414	9							
06	DLQ G-10		1211	-0-	1211	5843	288	1	550	3	Y	339	337	0			22
							373	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	367	1	3127	3	N	1224	1224	0			-0-
							1346	9									
02	98	X	98	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	46	46	0			-0-
							51	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

01	7595	X	7449	-0-	-146	-0-	786	1	5420	3	Y	876	875	0			96
							279	4	964	9							
02	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	773	1	6085	3	Y	1263	1211	0	2	8	146
							480	4	1389	9							
03	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	903	1	6787	3	Y	1737	1757	0			126
							284	4	1911	9							
04	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	709	1	5551	3	Y	1569	1600	0			95
							92	4	1726	9							
05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	737	1	5192	3	Y	1291	1282	0			104
							116	4	1420	9							
*06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	867	1	4874	3	Y	1091	1116	0			79
							304	4	1200	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

01	9641	X	7688	-0-	-1953	-0-	865	1	5968	3	Y	497	497	0			55
							308	4	547	9							
02	DLQ G-10		7272	-0-	7272	7272	699	1	5496	3	Y	585	572	0			68
							433	4	644	9							
03	DLQ G-10		7488	-0-	7488	14760	755	1	5675	3	Y	746	760	0			54
							237	4	821	9							
04	DLQ G-10		4215	-0-	4215	18975	392	1	3067	3	Y	641	656	0			39
							51	4	705	9							
05	DLQ G-10		611	-0-	611	19586	10	1	72	3	Y	479	479	0			39
							2	4	527	9							
*06	20113	X	527	-0-	-19586	-0-	12	1	67	3	Y	404	414	0			29
							4	4	444	9							

BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330

01	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	1109	1	9459	3	N	4169	4169	0			-0-
							4586	9									
02	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	952	1	8558	3	N	3018	3018	0			-0-
							3320	9									
03	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	1593	1	11609	3	N	4868	4868	0			-0-
							5355	9									
04	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	1882	1	9159	3	N	3939	3939	0			-0-
							4333	9									
05	15159	X	13774	-0-	-1385	-0-	1733	1	8066	3	N	3614	3614	0			-0-
							3975	9									
06	17970	X	13427	-0-	-4543	-0-	1596	1	7880	3	N	3592	3592	0			-0-
							3951	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45322	X	24158	-0-	-21164	-0-	1875	1	19472	3	Y	2452	2488	1			19
							114	4	2697	9							
02	21112	X	9980	-0-	-11132	-0-	852	1	7658	3	Y	1053	1040	1			32
							312	4	1158	9							
03	23374	X	20796	-0-	-2578	-0-	1428	1	16831	3	Y	2241	2247	1			26
							72	4	2465	9							
04	22620	X	21446	-0-	-1174	-0-	1416	1	17914	3	Y	1883	1878	1			31
							45	4	2071	9							
05	23374	X	19305	-0-	-4069	-0-	1084	1	15907	3	Y	2067	2051	1			47
							40	4	2274	9							
*06	22620	X	15585	-0-	-7035	-0-	880	1	12211	3	Y	2101	2077	1			71
							183	4	2311	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45370	X	45370	-0-	-0-	-0-	3522	1	36572	3	Y	4602	4726	1			36
							214	4	5062	9							
02	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	1382	1	12423	3	Y	1868	1846	1			58
							507	4	2055	9							
03	34102	X	34102	-0-	-0-	-0-	2317	1	27302	3	Y	3970	3982	1			46
							116	4	4367	9							
04	38440	X	38440	-0-	-0-	-0-	2507	1	31718	3	Y	3759	3744	1			61
							80	4	4135	9							
05	46481	X	46481	-0-	-0-	-0-	2702	1	39636	3	Y	3676	3654	1			83
							99	4	4044	9							
*06	38884	X	38884	-0-	-0-	-0-	2242	1	31093	3	Y	4622	4548	1			157
							465	4	5084	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48050	X	28491	-0-	-19559	-0-	2211	1	22964	3	Y	2892	2937	1			22
							135	4	3181	9							
02	25088	X	14506	-0-	-10582	-0-	1260	1	11330	3	Y	1321	1302	1			41
							463	4	1453	9							
03	41413	X	41413	-0-	-0-	-0-	2957	1	34847	3	Y	3146	3150	1			37
							148	4	3461	9							
04	26880	X	25339	-0-	-1541	-0-	1661	1	21021	3	Y	2367	2365	1			39
							53	4	2604	9							
05	27776	X	17113	-0-	-10663	-0-	957	1	14040	3	Y	1892	1888	1			43
							35	4	2081	9							
*06	26880	X	20731	-0-	-6149	-0-	1174	1	16283	3	Y	2755	2705	1			93
							243	4	3031	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416214	X	87451	-0-	-328763	-0-	6513	1	67634	3	Y	11734	12002	1			91
							397	4	12907	9							
02	127848	X	34257	-0-	-93591	-0-	2835	1	25493	3	Y	4444	4398	1			137
							1041	4	4888	9							
03	141546	X	78495	-0-	-63051	-0-	5287	1	62318	3	Y	9659	9683	1			113
							265	4	10625	9							
04	136980	X	58630	-0-	-78350	-0-	3739	1	47307	3	Y	6786	6788	1			111
							119	4	7465	9							
05	99851	X	51832	-0-	-48019	-0-	2879	1	42226	3	Y	6020	5995	1			136
							105	4	6622	9							
*06	84630	X	41837	-0-	-42793	-0-	2501	1	34689	3	Y	3753	3762	1			127
							519	4	4128	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758906	X	172986	-0-	-585920	-0-	12803	1	132954	3	Y	24044	24182	1			184
							781	4	26448	9							
02	105000	X	93123	-0-	-11877	-0-	7737	1	69568	3	Y	11798	11619	1			363
							2840	4	12978	9							
03	167583	X	167583	-0-	-0-	-0-	11399	1	134347	3	Y	19333	19470	1			226
							571	4	21266	9							
04	120933	X	120933	-0-	-0-	-0-	7724	1	97728	3	Y	13849	13848	1			227
							247	4	15234	9							
05	97884	X	97884	-0-	-0-	-0-	5448	1	79896	3	Y	11220	11194	1			253
							198	4	12342	9							
*06	80876	X	80876	-0-	-0-	-0-	4861	1	67424	3	Y	6894	6913	1			234
							1008	4	7583	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410398	X	117129	-0-	-293269	-0-	8713	1	90481	3	Y	15822	16015	1			123
							531	4	17404	9							
02	115276	X	51816	-0-	-63460	-0-	4332	1	38945	3	Y	6318	6246	1			195
							1589	4	6950	9							
03	127627	X	110811	-0-	-16816	-0-	7624	1	89856	3	Y	11772	11829	1			138
							382	4	12949	9							
04	123510	X	79671	-0-	-43839	-0-	5140	1	65026	3	Y	8492	8491	1			139
							164	4	9341	9							
05	117118	X	64478	-0-	-52640	-0-	3627	1	53199	3	Y	6835	6820	1			154
							133	4	7519	9							
*06	113340	X	52375	-0-	-60965	-0-	3147	1	43657	3	Y	4471	4473	1			152
							653	4	4918	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					323
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					323
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					323
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					323
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					323
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					323

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE (6000) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990

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-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56

SWAN LAKE (8700, FB-W) 87479 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SWAN SEALE WELL #: 1 RRCID -> 280160 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					14
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					14
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					14
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SWAN LAKE, N. (5925) 87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

01	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14148	2	232	9	N	211	190	1			146
02	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11616	2	145	9	N	132	190	1			88
03	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	139	1	16918	2	N	201	189	1			100
							221	9									
04	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	216	1	12937	2	N	155					255
							171	9									
*05	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	233	1	16605	2	N	166	380	1			41
							183	9									
*06	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	166	1	15511	2	N	220	182	1			79
							242	9									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	920	1	3243	2	N	25	164	1			36
							28	9									
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	1864	1	1398	2	N	13					49
							14	9									
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1461	1	3999	2	N	70					119
							77	9									
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	863	1	3236	2	N	-0-					119
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	1130	1	2692	2	N	-0-					119
*06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	924	1	2772	2	N	-0-					119

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

01	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					338
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					338
03	496	N	350	-0-	-146	-0-	260	2	90	9	N	82					420
04	540	N	146	-0-	-394	-0-	146	2			N	-0-					420
*05	775	N	50	-0-	-725	-0-	50	2			N	-0-					420
06	330	N	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-					420

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017

TEJAS (FRIO 4450) 88702 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 290459 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434

02	0	3956	-0-	3956	3956	152	1	3804	2	N	-0-			-0-
03	8158 X	4202	-0-	-3956	-0-	445	1	3757	2	N	-0-			-0-
04	6510 X	5295	-0-	-1215	-0-	481	1	4814	2	N	-0-			-0-
05	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	563	1	6847	2	N	-0-			-0-
06	6510 X	6453	-0-	-57	-0-	535	1	5918	2	N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632

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-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 287654 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4771 - 4779

01	5487 X	964	-0-	-4523 B	-0-	152	1	812	2	N	-0-			-0-
02	0	3956	-0-	3956 B	3956	152	1	3804	2	N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/03/2021

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY TRACT 3 WELL #: RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100) 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -T- WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160

01	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-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2200) 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 2 RRCID -> 194689 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2195 - 2197

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2500) 88732 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 209725 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER WELL #: 2 RRCID -> 180964 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (4600) //CONT.// 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

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-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TELFERNER, EAST (5150 FRIO) 88733 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DEAN WELL #: 6 RRCID -> 288119 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4420 - 4422

01	1426 #	275	-0-	-1151	-0-	275	2	Y	-0-			-0-
02	1568 N	188	-0-	-1380	-0-	188	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	149	-0-	-1091	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TELFERNER, NORTH (2500) 88734 512 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 6 RRCID -> 255196 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2709 - 2714

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
ANN WELL #: 1 RRCID -> 272726 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-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

WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 289855 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3646 - 3649

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-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-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL POINT (3600) 88880 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 097113 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

01	14B2 EXT	-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-

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WEEK-END OIL COMPANY 905005
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 7600) //CONT.// 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER A WELL #: 1 RRCID -> 280550 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418 #	1180	-0-	-1238	-0-	1172	2	8	9	N	7					184
02	2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	1996	2	9	9	N	8					192
03	1612 #	1247	-0-	-365	-0-	1219	2	28	9	N	25					217
04	1410 #	1023	-0-	-387	-0-	997	2	26	9	N	24	184	1			57
05	2232 #	880	-0-	-1352	-0-	860	2	20	9	N	18					75
06	2160 #	816	-0-	-1344	-0-	801	2	15	9	N	14					89

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					71
02	980 N	397	-0-	-583	-0-	397	2			N	-0-					71
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-	71	1			-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	434 N	14	-0-	-420	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6450) 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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6550) 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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
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

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				292
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				292
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

01	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	109	1	704	3	N	-0-		4
02	812 N	351	-0-	-461	B	-0-	28	1	323	3	N	-0-		4
03	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	58	1	947	3	N	-0-		4
04	780 N	648	-0-	-132	B	-0-	60	1	588	3	N	-0-		4
05	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	62	1	645	3	N	-0-		4
*06	930 N	672	-0-	-258	B	-0-	60	1	612	3	N	-0-		4

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

01	3100 X	2511	-0-	-589	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
02	2800 X	2061	-0-	-739	-0-	2061	2			N	-0-			-0-
03	3100 X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2			N	-0-			-0-
04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-			-0-
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-			-0-
*06	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

01	2325 N	1855	-0-	-470	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
02	1540 N	1485	-0-	-55	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
03	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
04	1800 N	1735	-0-	-65	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
*06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	152	1	903	2	Y	5					73
						6	9									
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	113	1	695	2	Y	-0-					73
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	152	1	820	2	Y	6	71	1			8
						7	9									
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	139	1	723	2	Y	8					16
						9	9									
05	837 N	820	-0-	-17	-0-	151	1	666	2	Y	3					19
						3	9									
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	173	1	787	2	Y	3					22
						3	9									

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

01	10199 X	7000	-0-	-3199	-0-	1007	1	5974	2	Y	17					81
						19	9									
02	8652 X	4091	-0-	-4561	-0-	574	1	3517	2	Y	-0-					81
03	8742 X	5972	-0-	-2770	-0-	932	1	5022	2	Y	16	85	1			12
						18	9									
04	7290 X	5219	-0-	-2071	-0-	837	1	4356	2	Y	24					36
						26	9									
05	7223 X	5880	-0-	-1343	-0-	1088	1	4781	2	Y	10					46
						11	9									
06	6780 X	5048	-0-	-1732	-0-	907	1	4132	2	Y	8					54
						9	9									

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

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-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	617	1	3664	2	N	-0-					-0-
02	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	281	1	1724	2	N	-0-					-0-
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	567	1	3059	2	N	-0-					-0-
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	504	1	2624	2	N	-0-					-0-
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	587	1	2578	2	N	-0-					-0-
*06	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	462	1	2104	2	N	-0-					-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CXL ENERGY LLC 195770
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2827				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2827	193	2		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2827	102	2		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2827	110	2		N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2827	110	2		N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2827	110	2		N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2827	105	2		N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2827	108	2		N	60					60
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2827	108	2		N	42					102
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2827	110	2		N	30	74	1			110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2827	116	2		N	38					148

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-411				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-411	100	2		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-411	103	2		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-411	105	2		N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-411	105	2		N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-411	105	2		N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-411	105	2		N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-411	106	2		N	15					15
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-411	106	2		N	31					46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-411	100	2		N	22					96
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-411	102	2		N	25					121

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5902			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5902			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5902			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5902			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5902			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5902			N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617			N	NO RPT			-0-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (WILCOX 7800) 89509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192653 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSAIC OIL LLC 589978
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC 253102
SCHULZ 2H GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	N	-0-			-0-
02	2240 N	2216	-0-	-24	-0-	2216	2	N	-0-			-0-
03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-			-0-
04	2670 N	2610	-0-	-60	-0-	2610	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3351	-0-	251	251	3351	2	N	-0-			-0-
*06	3000 N	3154	-0-	154	405	3154	2	N	-0-			-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	2726	-0-	-1490	-0-	2726	2	N	-0-			-0-
02	3024 X	1808	-0-	-1216	-0-	1808	2	N	-0-			-0-
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2	N	-0-			-0-
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2	N	-0-			-0-
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	N	-0-			-0-
*06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2	N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107 X	5132	-0-	-975	-0-	5132	2	N	-0-			-0-
02	5516 X	1304	-0-	-4212	-0-	1304	2	N	-0-			-0-
03	4898 X	1697	-0-	-3201	-0-	1697	2	N	-0-			-0-
04	5010 X	1604	-0-	-3406	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
05	5177 X	1394	-0-	-3783	-0-	1394	2	N	-0-			-0-
06	4980 X	1091	-0-	-3889	-0-	1091	2	N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

01	1984	X	1878	-0-	-106	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	2167	-0-	-3	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1773	-0-	-327	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

HARRY SCHULZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

01	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	924	N	247	-0-	-677	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

SCHULZ 2H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SCHULZ 3H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

01	4185	X	1870	-0-	-2315	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2007	-0-	-1549	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2550	-0-	-690	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1504	-0-	-656	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

01	4123	X	2387	-0-	-1736	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	1981	-0-	-1743	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2530	-0-	-725	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2301	-0-	-9	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MCNEILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	560	N	412	-0-	-148	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINOR RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

01	1798	N	206	-0-	-1592	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	60	-0-	-1396	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

MCNEILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

01	3689	X	1647	-0-	-2042	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	1056	-0-	-2276	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2533	-0-	-1156	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2242	-0-	-1328	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2171	-0-	-1518	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

TIGER BEND (FRIO 1350) 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 254175 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER BEND (FRIO 1350) //CONT.// 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	405	-0-	-2003	-0-	62	1	343	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	366	-0-	-1618	-0-	50	1	316	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	463	-0-	-797	-0-	57	1	406	2	N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	28	1	281	2	N	-0-					-0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12

FOSTERS WELL #: RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	10412	-0-	-2267	-0-	626	1	9756	3	Y	27	185	1			173
							30	9									
02	11452	X	7320	-0-	-4132	-0-	445	1	6841	3	Y	31					204
							34	9									
03	12679	X	9874	-0-	-2805	-0-	574	1	9243	3	Y	52					256
							57	9									
04	11520	X	9951	-0-	-1569	-0-	565	1	9188	3	Y	180	173	1			263
							198	9									
05	11904	X	10225	-0-	-1679	-0-	627	1	9588	3	Y	9	187	1	3	8	82
							10	9									
06	10080	X	9288	-0-	-792	-0-	595	1	8617	3	Y	69					151
							76	9									

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

01	6076	X	4009	-0-	-2067	-0-	666	1	3258	3	Y	77	110	1			47
							85	9									
02	5488	X	3323	-0-	-2165	-0-	905	1	2395	3	Y	21					68
							23	9									
03	6076	X	5477	-0-	-599	-0-	1820	1	3525	3	Y	120	188	1			-0-
							132	9									
04	5850	X	3661	-0-	-2189	-0-	973	1	2635	3	Y	48					48
							53	9									
05	5053	X	5165	-0-	112	-0-	2670	1	2426	3	Y	63					111
							69	9									
06	5310	X	4437	-0-	-873	-0-	1515	1	2823	3	Y	90	170	1			31
							99	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 9887

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	542	1	2655	3	Y	63	89	1			264
						69	9									
02	6356 X	716	-0-	-5640	-0-	195	1	517	3	Y	4					268
						4	9									
03	6386 X	216	-0-	-6170	-0-	72	1	138	3	Y	5	7	1			266
						6	9									
04	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					266
05	3255 X	446	-0-	-2809	-0-	231	1	209	3	Y	5					271
						6	9									
06	3150 X	654	-0-	-2496	-0-	224	1	416	3	Y	13	25	1			259
						14	9									

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 52 RRCID -> 281614 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (2050) 90534 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 36 RRCID -> 281674 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2063 - 2069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (2830) 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS, ET AL -B- WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3100) 90534 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 116 RRCID -> 282168 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3124 - 3128

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3250) //CONT.// 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3400) 90534 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 5G RRCID -> 229080 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3500) 90534 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAMBERT WELL #: 4 RRCID -> 004411 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3810 - 3890

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3550) 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 72 RRCID -> 219867 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3550) //CONT.// 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL -A- WELL #: 40 RRCID -> 286558 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3572 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 279872 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3600) 90534 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 261241 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4050) 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H 97 RRCID -> 093703 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187

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-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12		-0-	19	1			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56		-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 83 RRCID -> 282313 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 4196 - 4202

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4830) 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, MARY F. -E- WELL #: E 3 RRCID -> 117390 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3865 - 3925

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			Y	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-					-0-

TOM O'CONNOR(4900) //CONT.// 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-			-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	195	1	934	2	Y	-0-			-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-			-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

01	620	X	-0-	-0-	-620	-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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 286598 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4914 - 4921

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1			Y	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			Y	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	58	1	276	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	92	-0-	-497	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
04	270 N	76	-0-	-194	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	167	-0-	-205	-0-	5	1	162	2	Y	-0-			-0-
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	61	1	104	2	Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	928	-0-	-250	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	290	1	1393	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	490	-0-	-1897	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	2310	X	418	-0-	-1892	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	34	-0-	-2353	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	202	-0-	-1598	-0-	75	1	127	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS -D- WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
03	4557 X	1036	-0-	-3521	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
04	4410 X	2028	-0-	-2382	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
05	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	142	1	4097	2	Y	-0-					-0-
*06	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	1352	1	2312	2	Y	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM OCONNOR (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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5250) 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5306 - 5311

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 4-T RRCID -> 137860 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 45 RRCID -> 139323 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5538 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (5410) 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 11 RRCID -> 180778 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5442 - 5447

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5440) 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 11 RRCID -> 070302 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5440) //CONT.// 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 32 RRCID -> 286807 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 174395 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5500 SAND) 90534 725 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 18 RRCID -> 207236 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -C- WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD -B- WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6470) 90534 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 22 RRCID -> 282648 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6584 - 6589

01	14B2 EXT	95	-0-	95	192	95	2		Y	-0-			-0-
02	261	69	-0-	-192	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2021

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2021

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	3	1	636	2	N	40					133
						44	9									
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	3	1	548	2	N	42	170	1			5
						46	9									
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	5	1	829	2	N	33					38
						36	9									
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	5	1	877	2	N	34					72
						37	9									
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	704	2	N	48					120
						53	9									
*06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	739	2	N	37	144	1			13
						41	9									

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2019

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30358 X	30358	-0-	-0-	-0-	30052	2	306	9	N	278	365	1			245
02	20672 X	20672	-0-	-0-	-0-	20493	2	179	9	N	163	183	1			225
03	30460 X	30460	-0-	-0-	-0-	29879	2	581	9	N	528	545	1			208
04	29041 X	29041	-0-	-0-	-0-	28597	2	444	9	N	404	359	1			253
05	29528 X	29528	-0-	-0-	-0-	29131	2	397	9	N	361	360	1			254
*06	28036 X	28036	-0-	-0-	-0-	27875	2	161	9	N	146	331	1			69

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FULLER, ANCIL T. 288583
DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE 300210
MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
05	868 N	409	-0-	-459	-0-	409	2		N	-0-			-0-
*06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
DIRKS - MAYFIELD WELL #: RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018

DIRKS WELL #: RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					15

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

01	14B2 EXT		-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-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

01	3596 X	362	-0-	-3234	-0-	173	1	189	3	N	-0-					-0-
02	2940 X	88	-0-	-2852	-0-	28	2	60	3	N	-0-					-0-
03	3596 X	916	-0-	-2680	-0-	348	1	568	3	N	-0-					-0-
04	3480 X	1500	-0-	-1980	-0-	341	1	1159	3	N	-0-					-0-
05	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	980	1	1264	3	N	-0-					-0-
06	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNAN, MORRIS 129030
ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	138	-0-	-358	-0-	65	1	71	3	N	2					166
							2	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	65	2	141	3	N	2					168
							2	9									
03	279	N	114	-0-	-165	-0-	42	1	69	3	N	3					171
							3	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	86	1	292	3	N	2					173
							2	9									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	132	1	170	3	N	3					176
							3	9									
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					176

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

01	1519	X	53	-0-	-1466	-0-	24	1	26	3	N	3					79
							3	9									
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	2	32	3	N	4					83
							4	9									
03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	1163	1	1897	3	N	2					85
							2	9									
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	91	1	309	3	N	2					87
							2	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	298	1	385	3	N	2					89
							2	9									
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					89

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TULETA, WEST (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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

01	15 #	-0-	-0-	-15	B	-286	N	-0-	2
02	12 #	-0-	-0-	-12	B	-298	N	1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -186 CANCELLED UNDERAGE -> -112									
03	12 #	-0-	-0-	-12	B	-198	N	1	4
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-198	N	2	6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-198	N	2	8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-198	N	4	12

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

01	651 #	743	-0-	92 B	-501	743	2		N	-0-				-0-
02	588 #	275	-0-	-313 B	-814	275	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -313 CANCELLED UNDERAGE -> -501														
03	651 #	313	-0-	-338 B	-651	313	2		N	-0-				-0-
04	683 R	1334	-0-	651 B	-0-	1334	2		N	-0-				-0-
05	651 #	269	-0-	-382 B	-382	269	2		N	-0-				-0-
06	630 #	894	-0-	264 B	-118	894	2		N	-0-				-0-

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

01	31 #	2	-0-	-29 B	-405	2	2		N	-0-				-0-
02	28 #	108	-0-	80 B	-325	108	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -60 CANCELLED UNDERAGE -> -265														
03	102 R	162	-0-	60 B	-0-	162	2		N	-0-				-0-
04	30 #	5	-0-	-25 B	-25	5	2		N	-0-				-0-
05	63 R	88	-0-	25 B	-0-	88	2		N	-0-				-0-
*06	102 R	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-				-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
DONAHUE WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 #	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-

STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	523	2	419	3	N	-0-					-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	236	2	121	3	N	-0-					-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	488	2	418	3	N	-0-					-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	364	2	597	3	N	-0-					-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	480	2	668	3	N	-0-					-0-
*06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	250	2	727	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

01	775	N	285	-0-	-490	-0-	136	1	149	3	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	155	2	336	3	N	-0-					-0-
03	713	N	217	-0-	-496	-0-	82	1	135	3	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	133	1	454	3	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	311	1	402	3	N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					109
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					109
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					109
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					109
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					109
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

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-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	1	5	1		5
02	2296	X	40	-0-	-2256	-0-	5	1	35	3	Y	-0-				5
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-				5
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-				5
*05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-				5
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				5

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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-

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

01	1302	N	298	-0-	-1004	-0-	27	1	245	3	N	24	25	1		25
							26	9								
02	1400	N	59	-0-	-1341	-0-	2	1	56	3	N	1				26
							1	9								
03	1488	N	273	-0-	-1215	-0-	17	1	255	3	N	1	5	1		22
							1	9								
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	17	1	260	3	N	2	2	1		22
							2	9								
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	2				24
							2	9								
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				24

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	13	1	78	3	Y	6	9	1		6
							7	9								
02	84	N	39	-0-	-45 B	-0-	3	1	36	3	Y	-0-				6
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	4	1	63	3	Y	1	3	1		4
							1	9								
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	12	1	176	3	Y	36	26	1		14
							40	9								
*05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	3	Y	-0-				14
06	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					Y	NO RPT				14

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) //CONT.// 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146 #	5378	-0-	232 B	-1682	527	1	4843	3	N	7	5	1			5
						8	9									
02	5180	2005	-0-	-3175 B	-4857	91	1	1883	3	N	28					33
						31	9									
03	5735	4536	-0-	-1199 B	-6056	279	1	4201	3	N	51	75	1			9
						56	9									
04	5550	4907	-0-	-643 B	-6699	296	1	4569	3	N	38	40	1			7
						42	9									
05	5363 #	5089	-0-	-274 B	-6973	355	1	4690	3	N	40					47
						44	9									
06	5190 #	NO RPT	-0-	-5190 B	-12163					N	NO RPT					47

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 287757 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

01	124 X	63	-0-	-61	-0-	6	1	56	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	N	-0-					1
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	6	1	96	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

01	4774 X	3287	-0-	-1487	-0-	542	1	2723	3	N	20	16	1			16
						22	9									
02	4312 X	1492	-0-	-2820	-0-	279	1	1193	3	N	18					34
						20	9									
03	4774 X	3331	-0-	-1443	-0-	634	1	2674	3	N	21	48	1			7
						23	9									
04	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	704	1	4014	3	N	34	35	1			6
						37	9									
*05	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	946	1	3746	3	N	32					38
						35	9									
06	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					38

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					1
04	210	N	40	-0-	-170	-0-	3	1	37	3	N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					1

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

01	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	N	8					8
							9	9									
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	33	3	N	19	22	1			5
							21	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	135	3	N	1					6
							1	9									
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					6

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1748	-0-	-980	-0-	167	1	1533	3	N	44	32	1			33
							48	9									
02	2268	X	950	-0-	-1318	-0-	43	1	893	3	N	13					46
							14	9									
03	2542	X	1979	-0-	-563	-0-	123	1	1839	3	N	15	33	1			28
							17	9									
04	2460	X	1280	-0-	-1180	-0-	77	1	1191	3	N	11	11	1			28
							12	9									
05	2542	X	2042	-0-	-500	-0-	135	1	1889	3	N	16					44
							18	9									
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					44

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

01	3286	X	1102	-0-	-2184	-0-	182	1	911	3	N	8	6	1			6
							9	9									
02	2016	X	220	-0-	-1796	-0-	41	1	176	3	N	3					9
							3	9									
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	629	1	2654	3	N	21	28	1			2
							23	9									
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					2
05	2511	X	1598	-0-	-913	-0-	320	1	1267	3	N	10					12
							11	9									
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					12

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	482	1	2417	3	N	62	46	1			46
							68	9									
02	2324	N	1207	-0-	-1117	-0-	226	1	966	3	N	14					60
							15	9									
03	2852	N	2520	-0-	-332	-0-	480	1	2026	3	N	13	56	1			17
							14	9									
04	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					17
*05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	570	1	2257	3	N	19					36
							21	9									
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					36

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					1
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	1					2
							1	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	137	1	1263	3	Y	-0-					-0-
02	1316 N	562	-0-	-754	-0-	26	1	527	3	Y	8					8
						9	9									
03	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	69	1	1033	3	Y	14	19	1			3
						15	9									
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					3
*05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	77	1	1085	3	Y	9					12
						10	9									
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					12

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

01	403 N	378	-0-	-25	-0-	63	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	154	-0-	-182	-0-	29	1	123	3	Y	2					2
						2	9									
03	403 N	269	-0-	-134	-0-	50	1	212	3	Y	6	4	1			4
						7	9									
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	47	1	271	3	Y	2	2	1			4
						2	9									
*05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	58	1	231	3	Y	2					6
						2	9									
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					6

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (PORTER 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	25	-0-	-347	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	140	N	18	-0-	-122	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	217	N	39	-0-	-178	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

01	4677	X	4677	-0-	-0-	B	-0-	452	1	4159	3	N	60	45	1		46
								66	9								
02	4200	X	1697	-0-	-2503	B	-0-	77	1	1594	3	N	24				70
								26	9								
03	4619	X	3753	-0-	-866	B	-0-	232	1	3490	3	N	28	62	1		36
								31	9								
04	4530	X	3817	-0-	-713	B	-0-	230	1	3554	3	N	30	31	1		35
								33	9								
05	4681	X	3925	-0-	-756	B	-0-	259	1	3633	3	N	30				65
								33	9								
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	B	-0-					N	NO RPT				65

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

01	1054	N	952	-0-	-102	-0-	93	1	851	3	N	7	5	1		5
							8	9								
02	952	N	450	-0-	-502	-0-	84	1	360	3	N	5				10
							6	9								
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	217	1	916	3	N	7	16	1		1
							8	9								
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				1
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	236	1	934	3	N	8				9
							9	9								
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				9

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCETTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
ROSENBAUM, O.&R. WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2021 - WELL PLUGGED 6/11/2021

TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021 - WELL PLUGGED 6/15/2021

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN (3600) 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN (3600) //CONT.// 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (2240) 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
WAYNE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 169335 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (3100) 92215 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SPECIAL WELL #: 1 RRCID -> 178889 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3082 - 3086

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (S-SAND) 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (S-SAND) //CONT.// 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC //CONT.// 628108
MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (4250) 92408 601 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
ZORILLA-MALONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 287874 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5240 - 5280

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNA WEST (6700) 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 4 L RRCID -> 077167 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TT OPERATING, LLC 872252
AGNES WEST WELL #: 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MONTEREY OIL COMPANY 577320
PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

VIDAURI (5800) 93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

VIDAURI, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER 'J' WELL #: 36 RRCID -> 281650 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3460 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURI, NORTH (5500) 93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2950) 93777 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KNEBEL WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARVEY, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 157888 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

01	DLQ G-10	3537	-0-	3537	25899	217	1	3170	3	Y	136	142	1		13
						150	9								
02	29466 X	3567	-0-	-25899	-0-	221	1	3235	3	Y	101	86	1		28
						111	9								
03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	312	1	4562	3	Y	127	142	1		13
						140	9								
04	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	278	1	4058	3	Y	125	115	1		23
						138	9								
05	4557 X	4364	-0-	-193	-0-	270	1	3953	3	Y	128	114	1		37
						141	9								
*06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	270	1	3956	3	Y	143	137	1		43
						157	9								

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

01	DLQ G-10	4846	-0-	4846	28923	299	1	4375	3	Y	156	164	1		14
						172	9								
02	32813 X	3890	-0-	-28923	-0-	241	1	3521	3	Y	116	99	1		31
						128	9								
03	4929 X	4831	-0-	-98	-0-	299	1	4370	3	Y	147	163	1		15
						162	9								
04	4710 X	4648	-0-	-62	-0-	287	1	4203	3	Y	144	133	1		26
						158	9								
05	4867 X	4825	-0-	-42	-0-	298	1	4365	3	Y	147	131	1		42
						162	9								
*06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	292	1	4269	3	Y	165	158	1		49
						182	9								

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

01	6479 X	4018	-0-	-2461	-0-	250	1	3655	3	Y	103	107	1		11
						113	9								
02	5852 X	3094	-0-	-2758	-0-	193	1	2817	3	Y	76	65	1		22
						84	9								
03	6417 X	3517	-0-	-2900	-0-	218	1	3193	3	Y	96	107	1		11
						106	9								
04	4350 X	3286	-0-	-1064	-0-	204	1	2977	3	Y	95	87	1		19
						105	9								
05	4030 X	3322	-0-	-708	-0-	206	1	3009	3	Y	97	86	1		30
						107	9								
06	3900 X	3155	-0-	-745	-0-	194	1	2842	3	Y	108	104	1		34
						119	9								

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1543	-0-	1543	9380	94	1	1382	3	Y	61	63	1			6
							67	9									
02	2800	N	1234	-0-	-1566	7814	76	1	1108	3	Y	45	38	1			13
							50	9									
03	3100	N	1390	-0-	-1710	6104	85	1	1242	3	Y	57	63	1			7
							63	9									
04	3000	N	1416	-0-	-1584	4520	87	1	1267	3	Y	56	51	1			12
							62	9									
*05	3100	N	1728	-0-	-1372	3148	107	1	1558	3	Y	57	51	1			18
							63	9									
*06	3000	N	1619	-0-	-1381	1767	99	1	1450	3	Y	64	61	1			21
							70	9									

KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2515	-0-	2515	15197	145	1	2118	3	Y	229	240	1			22
							252	9									
02	2800	N	2121	-0-	-679	14518	124	1	1810	3	Y	170	145	1			47
							187	9									
03	3100	N	2385	-0-	-715	13803	137	1	2011	3	Y	215	240	1			22
							237	9									
04	3000	N	2289	-0-	-711	13092	132	1	1924	3	Y	212	195	1			39
							233	9									
*05	3100	N	2330	-0-	-770	12322	134	1	1958	3	Y	216	192	1			63
							238	9									
*06	3000	N	2496	-0-	-504	11818	143	1	2087	3	Y	242	232	1			73
							266	9									

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15826	X	2517	-0-	-13309	-0-	154	1	2251	3	Y	102	106	1			11
							112	9									
02	2632	X	1647	-0-	-985	-0-	100	1	1464	3	Y	75	64	1			22
							83	9									
03	2697	X	2477	-0-	-220	-0-	152	1	2220	3	Y	95	106	1			11
							105	9									
04	2550	X	2482	-0-	-68	-0-	152	1	2227	3	Y	94	86	1			19
							103	9									
05	2573	X	2522	-0-	-51	-0-	155	1	2261	3	Y	96	85	1			30
							106	9									
*06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	149	1	2180	3	Y	107	103	1			34
							118	9									

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	156	-0-	-402	-0-	19	1	137	3	N	-0-					302
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-					302
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-					302
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	108	1	15	3	N	-0-					302
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-					302
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-	183	1			119

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

01	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	1760	2			N	-0-					155
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					155
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					155
*04	2760	X	50	-0-	-2710	-0-	50	2			N	-0-					155
*05	1984	X	50	-0-	-1934	-0-	50	2			N	-0-					155
06	1920	X	50	-0-	-1870	-0-	50	2			N	-0-					155

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

01	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	205	-0-	-942	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*04	1320	N	50	-0-	-1270	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*05	1240	N	50	-0-	-1190	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	210	N	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-					-0-

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

01	14	X	14	-0-	-0-	B	-0-	8	3	6 9	N	5					23
02	5	X	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-					23
03	651	X	5	-0-	-646	B	-0-	5	3		N	-0-					23
04	630	X	5	-0-	-625	B	-0-	5	3		N	-0-					23
05	651	X	5	-0-	-646	B	-0-	5	3		N	-0-	22	1			1
*06	14	X	5	-0-	-9	B	-0-	5	3		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					48
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	312	3			N	-0-					48
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					48
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					48
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					48
*06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					48

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21828	-0-	21828	681043	21234	3	594	9	N	540	548	1			211
02	0	W	19684	-0-	19684	700727	19161	3	523	9	N	475	549	1			137
03	0	W	20763	-0-	20763	721490	20217	3	546	9	N	496	544	1			89
04	0	W	19996	-0-	19996	741486	19455	3	541	9	N	492	346	1			235
05	0	W	19852	-0-	19852	761338	19369	3	483	9	N	439	539	1			135
*06	0	W	17734	-0-	17734	779072	17302	3	432	9	N	393	175	1			353

BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26533	X	26533	-0-	-0-	-0-	26112	3	421	9	N	383	357	1			156
02	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	23374	3	376	9	N	342	360	1			138
03	26000	X	26000	-0-	-0-	-0-	25603	3	397	9	N	361	364	1			135
04	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14655	3	233	9	N	212	317	1			30
05	7068	X	5	-0-	-7063	-0-	5	3			N	-0-					30
*06	6840	X	5	-0-	-6835	-0-	5	3			N	-0-					30

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288751 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 12254 PERF. 9732 - 9752

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

01	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3			N	-0-					15
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	871	3			N	-0-					15
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1108	3	37	9	N	34					49
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					49
05	961	N	830	-0-	-131	-0-	830	3			N	-0-					49
*06	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	3			N	-0-					49

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORADO DRILLING, INC. 223295
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

01	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	600	1	3332	2	N	57	180	1			42
						63	9									
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	520	1	3095	2	N	55					97
						61	9									
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	600	1	3030	2	N	48					145
						53	9									
04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	560	1	3007	2	N	59					204
						65	9									
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	580	1	2902	2	N	41					245
						45	9									
*06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	540	1	2732	2	N	45	178	1			112
						50	9									

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

01	3503 X	2897	-0-	-606	-0-	700	1	2117	2	Y	73					158
						80	9									
02	3696 X	2084	-0-	-1612	-0-	500	1	1541	2	Y	39					197
						43	9									
03	4092 X	3236	-0-	-856	-0-	750	1	2400	2	Y	78	180	1			95
						86	9									
04	3960 X	3052	-0-	-908	-0-	700	1	2269	2	Y	75					170
						83	9									
05	3906 X	3351	-0-	-555	-0-	775	1	2490	2	Y	78					248
						86	9									
*06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	750	1	2302	2	Y	69	184	1			133
						76	9									

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

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-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10250	-0-	-2088	-0-	775	1	9378	2	N	88	183	1			85
							97	9									
02	11144	X	8313	-0-	-2831	-0-	625	1	7603	2	N	77					162
							85	9									
03	12338	X	9098	-0-	-3240	-0-	775	1	8247	2	N	69	178	1			53
							76	9									
04	10350	X	8529	-0-	-1821	-0-	750	1	7712	2	N	61					114
							67	9									
05	10695	X	8752	-0-	-1943	-0-	775	1	7910	2	N	61					175
							67	9									
06	9930	X	8328	-0-	-1602	-0-	750	1	7526	2	N	47	182	1			40
							52	9									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

01	8370	X	8310	-0-	-60	-0-	775	1	7474	2	N	55					177
							61	9									
02	8204	X	5714	-0-	-2490	-0-	575	1	5095	2	N	40					217
							44	9									
03	9083	X	7108	-0-	-1975	-0-	775	1	6286	2	N	43	185	1			75
							47	9									
04	8790	X	6220	-0-	-2570	-0-	750	1	5427	2	N	39					114
							43	9									
05	8680	X	6181	-0-	-2499	-0-	775	1	5373	2	N	30					144
							33	9									
06	8040	X	5376	-0-	-2664	-0-	725	1	4628	2	N	21					165
							23	9									

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	620	1	2663	2	N	75					182
							83	9									
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	420	1	1751	2	N	40					222
							44	9									
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	620	1	2610	2	N	49	184	1			87
							54	9									
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	600	1	2776	2	N	53					140
							58	9									
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	620	1	2749	2	N	52					192
							57	9									
06	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	600	1	2350	2	N	37	182	1			47
							41	9									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	310	1	5185	2	N	37					103
							41	9									
02	4844	X	2535	-0-	-2309	-0-	160	1	2358	2	N	15					118
							17	9									
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	310	1	5271	2	N	35					153
							39	9									
04	5280	X	5162	-0-	-118	-0-	300	1	4830	2	N	29	162	1			20
							32	9									
05	5456	X	4990	-0-	-466	-0-	300	1	4665	2	N	23					43
							25	9									
06	5280	X	5116	-0-	-164	-0-	300	1	4786	2	N	27					70
							30	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	620	1	3161	2	N	37					85
						41	9									
02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	500	1	2378	2	N	24					109
						26	9									
03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	620	1	2760	2	N	20					129
						22	9									
04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	600	1	2780	2	N	18					147
						20	9									
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	620	1	2758	2	N	28					175
						31	9									
*06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	600	1	2723	2	N	17					192
						19	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

01	1612 X	1424	-0-	-188	-0-	1424	3			N	-0-					22
02	1288 N	1047	-0-	-241	-0-	1047	3			N	-0-					22
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1372	3	102	9	N	93	99	1			16
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					16
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					16
*06	1440 N	1374	-0-	-66	-0-	1374	3			N	-0-					16

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

01	3472 X	5	-0-	-3467	-0-	5	3			N	-0-					22
02	3444 X	5	-0-	-3439	-0-	5	3			N	-0-					22
03	3813 X	5	-0-	-3808	-0-	5	3			N	-0-					22
04	3690 X	5	-0-	-3685	-0-	5	3			N	-0-					22
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
*06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

01	2945 X	2766	-0-	-179	-0-	2744	3	22	9	N	20	59	1			34
02	2828 X	2251	-0-	-577	-0-	2205	3	46	9	N	42					76
03	3131 X	2704	-0-	-427	-0-	2685	3	19	9	N	17	77	1			16
04	3030 X	2335	-0-	-695	-0-	2335	3			N	-0-					16
05	2852 X	1908	-0-	-944	-0-	1908	3			N	-0-					16
*06	2670 X	1756	-0-	-914	-0-	1739	3	17	9	N	15					31

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	9721	-0-	-3237	-0-	3131 136	1 9	6454	2	N	124					423
02	11704	X	8273	-0-	-3431	-0-	2533 191	1 9	5549	2	N	174	186	1			411
03	12958	X	10363	-0-	-2595	-0-	3131 183	1 9	7049	2	N	166	181	1			396
04	12540	X	9981	-0-	-2559	-0-	3030 185	1 9	6766	2	N	168	357	1			207
05	11377	X	9551	-0-	-1826	-0-	3049 118	1 9	6384	2	N	107					314
*06	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	3030 169	1 9	7216	2	N	154	182	1			286

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

01	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	934	2	14	9	N	13				112
02	1904		3	-0-	-1901	B	-1901	3	2			N	-0-				112
03	2108		-0-	-0-	-2108	B	-4009					N	-0-				112
04	2040		3762	-0-	1722	B	-2287	3722	2	40	9	N	36				148
05	1550	#	2327	-0-	777	B	-1510	2285	3	42	9	N	38				186
06	930	#	NO RPT	-0-	-930	B	-2440					N	NO RPT				186

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61	N	NO RPT		-0-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
SCHERER WELL #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEARDEN (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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEARDEN RANCH (3750) 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
LONGS RIVER WELL #: 1 RRCID -> 266679 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720

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-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA OPERATING, LLC 701613
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

01	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3045	2	46	9	Y	42					117
02	DLQ G-10		2114	-0-	2114	2114	2064	2	50	9	Y	45					162
03	DLQ G-10		3344	-0-	3344	5458	3289	2	55	9	Y	50	177	1			35
04	DLQ G-10		3147	-0-	3147	8605	3105	2	42	9	Y	38					73
05	11697	X	3092	-0-	-8605	-0-	3057	2	35	9	Y	32					105
06	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	2970	2	55	9	Y	50					155

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					216
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					218
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					229
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					243

RAMTEX ENERGY LLC 690225
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2020

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 285492 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686

10	0 W	-0-	-0-	-0-	11377					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	11377					N	-0-					-0-
12	0 W	212	-0-	212	11589	212	1			N	-0-					-0-
01	0 W	1483	-0-	1483	13072	1483	1			N	-0-					-0-
02	13811 X	739	-0-	-13072	-0-	44	1	695	2	N	-0-					-0-
03	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

01	2201 X	1481	-0-	-720	-0-	1462	2	19	9	Y	17					282
02	1456 X	886	-0-	-570	-0-	840	2	46	9	Y	42					324
03	1612 X	1111	-0-	-501	-0-	1088	2	23	9	Y	21					345
04	1440 X	1030	-0-	-410	-0-	1007	2	23	9	Y	21					366
05	1488 X	1001	-0-	-487	-0-	990	2	11	9	Y	10					376
06	1440 X	1031	-0-	-409	-0-	1020	2	11	9	Y	10	165	1			221

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171					194
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1054					1248
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1248
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2646					3894
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2115					6009
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6009
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6009
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6009

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 286114 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		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

01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	1			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

01	372	X	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					195
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					195
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					195
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			Y	-0-					195
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					195
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			Y	-0-					195

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	26					195
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					209
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					110

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 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

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-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) //CONT.// 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	215	1	108	9	N	98	181	1			10
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	215	1	108	9	N	98					108
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	215	1	36	9	N	33					141
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	210	1	43	9	N	39	173	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WEESATCHE,WEST (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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

01	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	680	1	7644	2	Y	52					181
							57	9									
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	524	1	6109	2	Y	62	180	1			63
							68	9									
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	712	1	7184	2	Y	59					122
							65	9									
04	8100	X	7053	-0-	-1047	-0-	684	1	6315	2	Y	49					171
							54	9									
05	8370	X	7479	-0-	-891	-0-	707	1	6622	2	Y	136	171	1			136
							150	9									
06	8100	X	6764	-0-	-1336	-0-	688	1	6033	2	Y	39					175
							43	9									

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	157	1	1769	2	Y	16					129
						18	9									
02	1540 #	1073	-0-	-467	-0-	84	1	980	2	Y	8					137
						9	9									
03	2511 #	1396	-0-	-1115	-0-	125	1	1264	2	Y	6					143
						7	9									
04	2430 #	1306	-0-	-1124	-0-	126	1	1163	2	Y	15					158
						17	9									
05	2511 #	1422	-0-	-1089	-0-	130	1	1213	2	Y	72	181	1			49
						79	9									
06	1890 #	1199	-0-	-691	-0-	122	1	1073	2	Y	4					53
						4	9									

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100

WEESATCHE, WEST (MACKHANK) 95853 410 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 284057 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEESATCHE, WEST (MELROSE) 95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
JETCO EXPLORATION, INC. 432187
METZ WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835

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-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

M O	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					68
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					68
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					68
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					78
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					78
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					78
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	1			N	-0-					78
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	1			N	-0-					78
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					78

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

01	130	R	-0-	-0-	-130	-0-					N	-0-					-0-
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	82	1	16	2	N	-0-					-0-
03	1983	R	1983	-0-	-0-	-0-	1893	1	90	2	N	-0-					-0-
04	3728	R	3728	-0-	-0-	-0-	3700	1	28	2	N	-0-					-0-
05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	505	1	21	2	N	-0-					-0-
06	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.) 96545 065 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 28 RRCID -> 184249 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DISCORBIS) 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DIXON SAND) 96545 182 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 448 RRCID -> 109256 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6054 - 6060

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (FRIO 449) 96545 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 447 RRCID -> 097778 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	36	1	2	2	N	-0-					-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 5135 - 5139

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 269 RRCID -> 284677 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 310 RRCID -> 288775 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 4979 - 5004

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MENEFEE 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MITCHELL) 96545 481 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 2 RRCID -> 061563 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MUSQUEZ) 96545 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (TONEY) 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 54 RRCID -> 059309 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5458 - 5476

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 127 RRCID -> 290233 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5468 - 5478

01	9176	9273	-0-	97	8238	8050	1	1223	2	N	-0-					-0-
02	8288	5371	-0-	-2917	5321	4514	1	857	2	N	-0-					-0-
03	9176	7433	-0-	-1743	3578	7095	1	338	2	N	-0-					-0-
04	8880	5485	-0-	-3395	183	5444	1	41	2	N	-0-					-0-
05	9176	599	-0-	-8577	-0-	575	1	24	2	N	-0-					-0-
06	8880	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND) 96545 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 32 RRCID -> 139746 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6306 - 6309

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5668 - 5678

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUMMOND, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5634 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5145 - 5153

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5674 - 5678

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4529 PERF. 5616 - 5626

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 5673 - 5688

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5699 - 5732

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5666 - 5696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5724

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5686 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	24	-0-	24	24	5 18	1 9	1	2	Y	16	13	0			3
03	24 R	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 5696 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5680 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 242 RRCID -> 288437 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5740 - 5745

01	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH (80-A) 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 455 RRCID -> 280571 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 3535 - 3570

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 280572 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2925 - 2960

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 75 RRCID -> 281485 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 3075 - 3095

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 415 RRCID -> 281486 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 2955 - 2995

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (80-A) //CONT.// 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 3814 - 3833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 3782 - 3802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (5000) 96545 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ETABA OPERATING COMPANY 254876
DRUMMOND, J.H. WELL #: 1E RRCID -> 128671 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

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-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACKBARTH WELL #: 5 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5879 - 5882

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

BXP OPERATING, LLC 042191
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					21
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

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-

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

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-			25

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
04	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
05	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

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-			2

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

01	1488 X	121	-0-	-1367	-0-	121	2			N	-0-					215
02	308 N	129	-0-	-179	-0-	129	2			N	-0-					215
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					215
04	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					215
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					215
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					215

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

WILHELM (FRIO 3100) 97415 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTEX OIL & GAS CORP. 613530
WILHELM, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004743 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3062 - 3070

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2021 - WELL PLUGGED 5/28/21

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LOW-END OIL LLC 510360
FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2021 - WELL PLUGGED 5/28/2021

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10796 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021 - WELL PLUGGED 5-14-2021

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7678	6536	-0-	-1142	-0-	290	1	6246	2	N	-0-			66
02	6820	5846	-0-	-974	-0-	260	1	5586	2	N	-0-			66
03	8394	6894	-0-	-1500	-0-	310	1	6584	2	N	-0-			66
04	5220	2440	-0-	-2780	-0-	260	1	2180	2	N	-0-			66
05	5394	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			66
06	5220	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-			66

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

WOODSBORO (6200) 98626 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 286621 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	#	391	-0-	-1283	-0-	389	2	2	9	N	2	175	1			-0-
02	1400	#	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE) 98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
WOOD, L. EST "C" WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	108	1	995	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	184	1	2051	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	83	1	990	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	64	1	881	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	69	1	952	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	73	1	915	2	Y	-0-					-0-
							108	3									

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	600	1	5480	2	Y	127	129	1			46
							597	3	140	9							
02	5712	X	5215	-0-	-497	-0-	366	1	4009	2	Y	64	71	1			39
							770	3	70	9							
03	6324	X	5379	-0-	-945	-0-	374	1	4391	2	Y	94	108	1			25
							511	3	103	9							
04	6120	X	5986	-0-	-134	-0-	370	1	4971	2	Y	95	92	1			28
							540	3	105	9							
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	412	1	5518	2	Y	103	74	1			57
							630	3	113	9							
*06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	509	1	6307	2	Y	100	91	1			66
							792	3	110	9							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	3	1	1			2
							2	3	3	9							
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	3	Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	11	11	1			-0-
							1	3	12	9							
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	6	6	1			-0-
							1	3	7	9							
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	6	2	1	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	11	2	Y	8	8	1			-0-
							1	3	9	9							
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	54	1	495	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
02	588	N	488	-0-	-100	-0-	35	1	381	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
03	651	N	492	-0-	-159	-0-	35	1	410	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	30	1	405	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	-0-					-0-
							54	3									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	5	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
04	14B2 EXT		5	-0-	5	10	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
05	24	X	14	-0-	-10	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1	3									

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5726	-0-	-1249	-0-	788	1	4887	3	Y	46					124
							51	9									
02	6300	X	3024	-0-	-3276	-0-	240	1	2756	3	Y	25	68	1			81
							28	9									
03	6541	X	5147	-0-	-1394	-0-	81	1	5007	3	Y	54					135
							59	9									
04	6330	X	4349	-0-	-1981	-0-	402	1	3894	3	Y	48	83	1			100
							53	9									
05	6541	X	5877	-0-	-664	-0-	242	1	5552	3	Y	75	87	1			88
							83	9									
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					88

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	684	1	2242	3	N	46					124
							51	9									
02	1932	X	1215	-0-	-717	-0-	96	1	1107	3	N	11	27	1			108
							12	9									
03	2139	X	534	-0-	-1605	-0-	8	1	519	3	N	6					114
							7	9									
04	2880	X	1418	-0-	-1462	-0-	130	1	1270	3	N	16	27	1			103
							18	9									
05	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	118	1	2695	3	N	36	42	1			97
							40	9									
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					97

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

01	4712	X	4327	-0-	-385	-0-	208	1	4068	3	N	46					124
							51	9									
02	4256	X	4162	-0-	-94	-0-	331	1	3794	3	N	34	94	1			64
							37	9									
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	99	1	6116	3	N	65					129
							72	9									
04	4500	X	4374	-0-	-126	-0-	404	1	3916	3	N	49	83	1			95
							54	9									
05	4650	X	3685	-0-	-965	-0-	152	1	3481	3	N	47	55	1			87
							52	9									
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					87

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	77	1	1199	2	N	86	89	1			31
							80	3	95	9							
02	1316	N	500	-0-	-816	-0-	23	1	419	2	N	20	39	1			12
							36	3	22	9							
03	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	65	1	1051	2	N	71	64	1			19
							72	3	78	9							
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	71	1	1136	2	N	68	67	1			20
							77	3	75	9							
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	90	1	1510	2	N	76	53	1			43
							100	3	84	9							
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1282	2	N	31	53	1			21
							82	3	34	9							

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2021 - WELL PLUGGED 4-7-2021

BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	10992	-0-	-4260	-0-	10731	2	261	9	N	237	190	1			148
02	12348	X	9826	-0-	-2522	-0-	9608	2	218	9	N	198	186	1			160
03	12400	X	10761	-0-	-1639	-0-	10534	2	227	9	N	206	190	1			176
04	10890	X	10385	-0-	-505	-0-	10140	2	245	9	N	223	190	1			209
*05	11253	X	3580	-0-	-7673	-0-	3483	2	97	9	N	88	189	1			108
06	10650	X	5821	-0-	-4829	-0-	120	1	5581	2	N	109					217
							120	9									

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	889	1072	1							172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	406	333	1							245
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	534	556	1							223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	588	543	1							268
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	661	731	1							198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	640	530	1							308

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	2774	-0-	-4108	-0-	260	1	2361	2	N	139					240
							153	9									
02	4256	X	1409	-0-	-2847	-0-	180	1	1156	2	N	66					306
							73	9									
03	3038	X	2555	-0-	-483	-0-	280	1	2165	2	N	100	179	1			227
							110	9									
04	2670	X	2355	-0-	-315	-0-	300	1	1946	2	N	99					326
							109	9									
*05	2759	X	2079	-0-	-680	-0-	310	1	1634	2	N	123	367	1			82
							135	9									
06	2670	X	2022	-0-	-648	-0-	300	1	1591	2	N	119					201
							131	9									

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	79	1	798	2	N	-0-					37
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	69	1	577	2	N	-0-					37
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	525	2	N	-0-					37
04	810	N	669	-0-	-141	-0-	62	1	607	2	N	-0-					37
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	66	1	632	2	N	-0-					37
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	611	2	N	-0-					37

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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

01	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	75	1	1123	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	75	1	1203	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
04	1290	N	1111	-0-	-179	-0-	62	1	941	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
05	1426	N	950	-0-	-476	-0-	50	1	802	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
06	1380	N	1013	-0-	-367	-0-	56	1	840	2	Y	-0-					-0-
							117	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	386	1	6342	2	Y	-0-					-0-
							1170	3									
03	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	714	1	11088	2	Y	-0-					-0-
							1300	3									
04	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	574	1	8824	2	Y	-0-					-0-
							975	3									
05	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	537	1	8571	2	Y	-0-					-0-
							996	3									
06	12690	X	6897	-0-	-5793	-0-	380	1	5757	2	Y	-0-					-0-
							760	3									

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

01	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	120	1	1815	2	Y	39	42	1			14
							176	3	43	9							
02	2212	N	2194	-0-	-18	-0-	107	1	1792	2	Y	-0-	14	1			-0-
							295	3									
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	142	1	2199	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	128	1	1972	2	Y	37	26	1			11
							220	3	41	9							
05	2418	N	2283	-0-	-135	-0-	121	1	1935	2	Y	-0-	11	1			-0-
							227	3									
06	2520	N	2103	-0-	-417	-0-	116	1	1754	2	Y	-0-					-0-
							233	3									

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	257	1	3864	2	Y	77	49	1			28
							412	3	85	9							
02	5068	X	3890	-0-	-1178	-0-	189	1	3080	2	Y	31	40	1			19
							587	3	34	9							
03	5611	X	4119	-0-	-1492	-0-	220	1	3414	2	Y	83	80	1			22
							394	3	91	9							
04	5010	X	3737	-0-	-1273	-0-	204	1	3142	2	Y	44	53	1			13
							343	3	48	9							
05	4898	X	3855	-0-	-1043	-0-	201	1	3215	2	Y	59	38	1			34
							374	3	65	9							
06	4470	X	3588	-0-	-882	-0-	195	1	2956	2	Y	42	47	1			29
							391	3	46	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	6942	-0-	-2172	-0-	619	1	5624	2	Y	44	49	1			16
							651	3	48	9							
02	7980	X	6012	-0-	-1968	-0-	426	1	4593	2	Y	25	26	1			15
							965	3	28	9							
03	8835	X	4332	-0-	-4503	-0-	303	1	3524	2	Y	64	62	1			17
							435	3	70	9							
04	7500	X	7154	-0-	-346	-0-	443	1	5922	2	Y	97	85	1			29
							682	3	107	9							
05	7750	X	6557	-0-	-1193	-0-	406	1	5414	2	Y	84	65	1			48
							645	3	92	9							
06	6720	X	4042	-0-	-2678	-0-	267	1	3279	2	Y	45	62	1			31
							446	3	50	9							

RANDOW 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4325	-0-	-1348	-0-	244	1	3654	2	Y	17	15	1			6
							408	3	19	9							
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	306	1	4911	2	Y	17	13	1			10
							1036	3	19	9							
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	308	1	4761	2	Y	21	25	1			6
							591	3	23	9							
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	292	1	4459	2	Y	17	18	1			5
							520	3	19	9							
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	296	1	4694	2	Y	58	30	1			33
							579	3	64	9							
*06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	316	1	4750	2	Y	47	48	1			32
							674	3	52	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5736	-0-	-774	-0-	323	1	4836	2	Y	30	32	1			11
							544	3	33	9							
02	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	269	1	4345	2	Y	18	18	1			11
							890	3	20	9							
03	5673	X	4773	-0-	-900	-0-	259	1	4003	2	Y	23	28	1			6
							486	3	25	9							
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	324	1	4955	2	Y	55	45	1			16
							566	3	61	9							
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	318	1	5054	2	Y	53	39	1			30
							610	3	58	9							
06	5490	X	5468	-0-	-22	-0-	297	1	4474	2	Y	71	53	1			48
							619	3	78	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897 X	6370	-0-	-2527	-0-	362	1	5404	2	Y	-0-					-0-
						604	3									
02	7420 X	7241	-0-	-179	-0-	354	1	5718	2	Y	-0-					-0-
						1169	3									
03	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	473	1	7317	2	Y	-0-					-0-
						888	3									
04	7950 X	6750	-0-	-1200	-0-	373	1	5704	2	Y	17	12	1			5
						654	3	19	9							
05	8215 X	8134	-0-	-81	-0-	430	1	6832	2	Y	39	22	1			22
						829	3	43	9							
06	7950 X	7259	-0-	-691	-0-	398	1	5997	2	Y	27	31	1			18
						834	3	30	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

01	3472 X	3381	-0-	-91	-0-	281	1	2564	2	Y	226	245	1			82
						287	3	249	9							
02	2996 X	2903	-0-	-93	-0-	201	1	2182	2	Y	75	111	1			46
						437	3	83	9							
03	3317 X	2873	-0-	-444	-0-	196	1	2287	2	Y	106	124	1			28
						273	3	117	9							
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	201	1	2701	2	Y	198	168	1			58
						302	3	218	9							
05	3317 X	3059	-0-	-258	-0-	184	1	2462	2	Y	112	106	1			64
						290	3	123	9							
*06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	219	1	2697	2	Y	97	95	1			66
						355	3	107	9							

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

01	7161 X	6522	-0-	-639	-0-	360	1	5394	2	Y	155	164	1			56
						597	3	171	9							
02	6468 X	6396	-0-	-72	-0-	307	1	4977	2	Y	101	96	1			61
						1001	3	111	9							
03	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	368	1	5701	2	Y	155	175	1			41
						691	3	171	9							
04	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	355	1	5441	2	Y	135	136	1			40
						620	3	149	9							
05	7068 X	7034	-0-	-34	-0-	365	1	5808	2	Y	147	103	1			84
						699	3	162	9							
06	6840 X	6833	-0-	-7	-0-	370	1	5582	2	Y	103	117	1			70
						768	3	113	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

01	5673 X	5592	-0-	-81	-0-	480	1	4367	2	Y	225	242	1			81
						497	3	248	9							
02	4928 X	4312	-0-	-616	-0-	298	1	3226	2	Y	115	126	1			70
						661	3	127	9							
03	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	388	1	4532	2	Y	84	132	1			22
						550	3	92	9							
04	5280 X	4703	-0-	-577	-0-	284	1	3808	2	Y	163	137	1			48
						432	3	179	9							
05	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	365	1	4867	2	Y	79	82	1			45
						582	3	87	9							
06	5280 X	4136	-0-	-1144	-0-	273	1	3356	2	Y	44	59	1			30
						459	3	48	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	271	1	2469	2	Y	42	42	1			15
							272	3	46	9							
02	2576	X	2558	-0-	-18	-0-	180	1	1966	2	Y	23	24	1			14
							387	3	25	9							
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	206	1	2408	2	Y	30	36	1			8
							283	3	33	9							
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	186	1	2502	2	Y	27	27	1			8
							276	3	30	9							
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	187	1	2503	2	Y	26	19	1			15
							290	3	29	9							
*06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	195	1	2409	2	Y	20	21	1			14
							317	3	22	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2921	-0-	-799	-0-	159	1	2384	2	Y	99	106	1			36
							269	3	109	9							
02	2632	X	2495	-0-	-137	-0-	119	1	1920	2	Y	56	58	1			34
							394	3	62	9							
03	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	140	1	2165	2	Y	84	96	1			22
							263	3	92	9							
04	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	124	1	1898	2	Y	68	70	1			20
							217	3	75	9							
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	151	1	2402	2	Y	24	30	1			14
							291	3	26	9							
*06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	151	1	2282	2	Y	17	19	1			12
							317	3	19	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	300	1	2736	2	Y	115	122	1			42
							301	3	127	9							
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	252	1	2747	2	Y	79	73	1			48
							535	3	87	9							
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	236	1	2779	2	Y	107	127	1			28
							325	3	118	9							
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	202	1	2705	2	Y	133	122	1			39
							296	3	146	9							
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	202	1	2704	2	Y	126	93	1			72
							312	3	139	9							
*06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	213	1	2629	2	Y	94	102	1			64
							344	3	103	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	183	1	2731	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
02	3080	X	2574	-0-	-506	-0-	126	1	2025	2	Y	-0-					-0-
							423	3									
03	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	171	1	2635	2	Y	114	84	1			30
							324	3	125	9							
04	3300	X	2688	-0-	-612	-0-	143	1	2193	2	Y	88	92	1			26
							255	3	97	9							
05	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	158	1	2502	2	Y	61	52	1			35
							307	3	67	9							
06	3150	X	2875	-0-	-275	-0-	156	1	2339	2	Y	46	50	1			31
							329	3	51	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

01	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	307	1	2797	2	Y	135	140	1			49
							317	3	149	9							
02	2968	X	1933	-0-	-1035	-0-	134	1	1451	2	Y	48	68	1			29
							295	3	53	9							
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	227	1	2645	2	Y	118	116	1			31
							320	3	130	9							
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	214	1	2870	2	Y	116	113	1			34
							324	3	128	9							
05	3286	X	2732	-0-	-554	-0-	168	1	2244	2	Y	48	55	1			27
							267	3	53	9							
06	3180	X	2785	-0-	-395	-0-	183	1	2252	2	Y	39	40	1			26
							307	3	43	9							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	317	1	4749	2	Y	39	42	1			14
							528	3	43	9							
02	5124	X	4617	-0-	-507	-0-	225	1	3632	2	Y	22	23	1			13
							736	3	24	9							
03	5704	X	5520	-0-	-184	-0-	299	1	4623	2	Y	37	40	1			10
							557	3	41	9							
04	5520	X	4345	-0-	-1175	-0-	239	1	3650	2	Y	27	29	1			8
							426	3	30	9							
05	5704	X	3779	-0-	-1925	-0-	200	1	3169	2	Y	16	15	1			9
							392	3	18	9							
*06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	314	1	4710	2	Y	18	15	1			12
							671	3	20	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	260	1	4060	2	Y	184	184	1			-0-
							273	3	202	9							
02	4228	X	3753	-0-	-475	-0-	177	1	3157	2	Y	127	127	1			-0-
							279	3	140	9							
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	255	1	4126	2	Y	179	179	1			-0-
							290	3	197	9							
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	244	1	3895	2	Y	151	151	1			-0-
							270	3	166	9							
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	241	1	4031	2	Y	158	158	1			-0-
							272	3	174	9							
06	4530	X	4459	-0-	-71	-0-	238	1	3826	2	Y	132	132	1			-0-
							250	3	145	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

01	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	59	25	1			34
							4	3	65	9							
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	65	55	1			44
							6	3	72	9							

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

01	6293	X	4955	-0-	-1338	-0-	442	1	4024	2	Y	28	31	1			10
							458	3	31	9							
02	4956	X	3406	-0-	-1550	-0-	241	1	2614	2	Y	13	15	1			8
							537	3	14	9							
03	5487	X	5388	-0-	-99	-0-	382	1	4453	2	Y	11	16	1			3
							541	3	12	9							
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	340	1	4555	2	Y	10	10	1			3
							516	3	11	9							
05	5487	X	5254	-0-	-233	-0-	329	1	4390	2	Y	9	7	1			5
							525	3	10	9							
06	5220	X	4265	-0-	-955	-0-	285	1	3495	2	Y	6	7	1			4
							478	3	7	9							

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

01	8432	X	7644	-0-	-788	-0-	425	1	6369	2	Y	135	144	1			49
							701	3	149	9							
02	7588	X	6622	-0-	-966	-0-	320	1	5184	2	Y	76	79	1			46
							1034	3	84	9							
03	8401	X	7740	-0-	-661	-0-	414	1	6420	2	Y	128	140	1			34
							765	3	141	9							
04	8130	X	6993	-0-	-1137	-0-	382	1	5857	2	Y	87	95	1			26
							658	3	96	9							
05	7905	X	7402	-0-	-503	-0-	388	1	6185	2	Y	87	63	1			50
							733	3	96	9							
06	7500	X	6999	-0-	-501	-0-	382	1	5769	2	Y	64	70	1			44
							778	3	70	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	114	1	1710	2	Y	51	54	1			19
							185	3	56	9							
02	1848	N	1543	-0-	-305	-0-	74	1	1208	2	Y	24	28	1			15
							235	3	26	9							
03	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	102	1	1577	2	Y	45	48	1			12
							184	3	50	9							
04	1980	N	1623	-0-	-357	-0-	88	1	1349	2	Y	34	36	1			10
							149	3	37	9							
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	114	1	1842	2	Y	21	19	1			12
							195	3	23	9							
06	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	99	1	1517	2	Y	19	18	1			13
							179	3	21	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

01	3503	X	2259	-0-	-1244	-0-	190	1	1746	2	Y	127	147	1			46
							183	3	140	9							
02	2660	X	1943	-0-	-717	-0-	133	1	1466	2	Y	72	74	1			44
							265	3	79	9							
03	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	171	1	2015	2	Y	135	143	1			36
							225	3	149	9							
04	2730	X	2694	-0-	-36	-0-	162	1	2182	2	Y	111	114	1			33
							228	3	122	9							
05	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	165	1	2227	2	Y	104	78	1			59
							244	3	114	9							
*06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	169	1	2105	2	Y	78	84	1			53
							258	3	86	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

01	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	189	1	2847	2	Y	169	177	1			61
							304	3	186	9							
02	3080	X	2766	-0-	-314	-0-	131	1	2114	2	Y	88	96	1			53
							424	3	97	9							
03	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	169	1	2612	2	Y	147	161	1			39
							313	3	162	9							
04	3300	X	2702	-0-	-598	-0-	145	1	2218	2	Y	81	96	1			24
							250	3	89	9							
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	177	1	2814	2	Y	98	66	1			56
							335	3	108	9							
*06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	176	1	2653	2	Y	110	91	1			75
							360	3	121	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5909	-0-	-1097	-0-	507	1	4667	2	Y	240	259	1			87
							471	3	264	9							
02	6216	X	5790	-0-	-426	-0-	400	1	4457	2	Y	155	148	1			94
							762	3	171	9							
03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	480	1	5673	2	Y	254	281	1			67
							608	3	279	9							
04	6450	X	6075	-0-	-375	-0-	367	1	4973	2	Y	212	217	1			62
							502	3	233	9							
05	6417	X	6121	-0-	-296	-0-	374	1	5056	2	Y	146	125	1			83
							530	3	161	9							
06	6810	X	5958	-0-	-852	-0-	390	1	4865	2	Y	110	118	1			75
							582	3	121	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	105	1	958	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	875	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	1004	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	63	1	844	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	65	1	866	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	Y	-0-					-0-
							113	3									

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	74	1	1107	2	Y	17	12	1			6
							119	3	19	9							
02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	135	1	2199	2	Y	24	16	1			14
							423	3	26	9							
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	145	1	2248	2	Y	34	39	1			9
							262	3	37	9							
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	101	1	1554	2	Y	20	23	1			6
							171	3	22	9							
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	139	1	2226	2	Y	-0-	6	1			-0-
							260	3									
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	115	1	1737	2	Y	-0-					-0-
							230	3									

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20071 X	20071	-0-	-0-	-0-	1221	1	16911	2	Y	18	18	1			-0-
						1919	3	20	9							
02	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	883	1	14315	2	Y	14	14	1			-0-
						2854	3	15	9							
03	23408 X	23408	-0-	-0-	-0-	1274	1	19747	2	Y	21	21	1			-0-
						2364	3	23	9							
04	21665 X	21665	-0-	-0-	-0-	1198	1	18419	2	Y	19	19	1			-0-
						2027	3	21	9							
05	22679 X	22679	-0-	-0-	-0-	1204	1	19173	2	Y	15	15	1			-0-
						2285	3	17	9							
*06	19119 X	19119	-0-	-0-	-0-	1053	1	15886	2	Y	7	7	1			-0-
						2172	3	8	9							

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

01	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1961	2	1	9	Y	1					48
02	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	Y	1					49
03	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2158	2	17	9	Y	15	50	1			14
04	1890 X	1242	-0-	-648	-0-	1224	2	18	9	Y	16					30
05	1953 X	1651	-0-	-302	-0-	1647	2	4	9	Y	4					34
06	2100 X	1985	-0-	-115	-0-	1977	2	8	9	Y	7					41

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

01	5673 X	3489	-0-	-2184	-0-	3337	2	152	9	Y	138	92	1			254
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3749	2	110	9	Y	100	101	1			253
03	6200 X	3579	-0-	-2621	-0-	3476	2	103	9	Y	94	208	1			139
04	6000 X	4258	-0-	-1742	-0-	4170	2	88	9	Y	80					219
05	6200 X	5757	-0-	-443	-0-	5696	2	61	9	Y	55	78	1			196
*06	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4320	2	61	9	Y	55	77	1			174

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	2	1			16
04	T. A.	115	-0-	115	115	92	2	23	9	Y	21					37
05	T. A.	105	-0-	105	220	94	2	11	9	Y	10					47
06	T. A.	67	-0-	67	287	55	2	12	9	Y	11					58

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

01	1488 N	709	-0-	-779	-0-	689	2	20	9	Y	18	18	1			40
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15	9	Y	14	16	1			38
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1804	2	20	9	Y	18	31	1			25
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1942	2	23	9	Y	21					46
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2177	2	13	9	Y	12	16	1			42
06	1740 N	1517	-0-	-223	-0-	1510	2	7	9	Y	6	17	1			31

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	1609	-0-	-2731	-0-	1555	2	54	9	Y	49	51	1			114
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2096	2	30	9	Y	27	45	1			96
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4117	2	101	9	Y	92	79	1			109
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4262	2	97	9	Y	88					197
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4706	2	45	9	Y	41	70	1			168
06	4080	X	3753	-0-	-327	-0-	3694	2	59	9	Y	54	66	1			156

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

01	961	X	505	-0-	-456	-0-	472	2	33	9	Y	30	19	1			53
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	611	2	21	9	Y	19	21	1			51
03	1457	N	859	-0-	-598	-0-	845	2	14	9	Y	13	42	1			22
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1174	2	19	9	Y	17					39
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1980	2	23	9	Y	21	14	1			46
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	Y	17	18	1			45

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3595	2	1	9	Y	1					48
02	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2102	2	2	9	Y	2					50
03	3720	X	2992	-0-	-728	-0-	2978	2	14	9	Y	13	51	1			12
04	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	3478	2	18	9	Y	16					28
05	3596	X	3527	-0-	-69	-0-	3523	2	4	9	Y	4					32
06	3480	X	3159	-0-	-321	-0-	3150	2	9	9	Y	8					40

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

01	1922	X	1735	-0-	-187	-0-	1734	2	1	9	Y	1					72
02	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1391	2	2	9	Y	2					74
03	2263	X	1656	-0-	-607	-0-	1635	2	21	9	Y	19	76	1			17
04	2190	X	1405	-0-	-785	-0-	1384	2	21	9	Y	19					36
05	2263	X	2227	-0-	-36	-0-	2220	2	7	9	Y	6					42
06	1680	X	1487	-0-	-193	-0-	1477	2	10	9	Y	9					51

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					106
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					106
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					106
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					106
05	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					106
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					106

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					167
02	140	N	22	-0-	-118	-0-	22	2			N	-0-					167
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					167
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					167
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					167
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					167

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

01	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	220	1	1631	2	N	-0-					33
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	106	1	1287	2	N	-0-					33
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	179	1	1181	2	N	-0-					33
04	1800	N	1558	-0-	-242	-0-	181	1	1377	2	N	-0-					33
05	1550	N	1236	-0-	-314	-0-	157	1	1079	2	N	-0-					33
06	1320	N	977	-0-	-343	-0-	95	1	882	2	N	-0-					33

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

01	2666	X	1854	-0-	-812	-0-	221	1	1633	2	N	-0-					95
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	129	1	1585	2	N	4					99
							4	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	276	1	1820	2	N	43					142
							47	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	214	1	1630	2	N	-0-					142
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	234	1	1605	2	N	-0-					142
06	2070	N	1865	-0-	-205	-0-	181	1	1684	2	N	-0-					142

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					-0-
02	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

01	DLQ G-10		1161	-0-	1161	11143	106	1	1055	2	Y	-0-					-0-
02	11688	X	545	-0-	-11143	-0-	54	1	491	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	933	-0-	-1857	-0-	73	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1650	-0-	-1050	-0-	161	1	1489	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1260	-0-	-569	-0-	119	1	1141	2	Y	-0-					-0-
06	1110	X	891	-0-	-219	-0-	71	1	820	2	Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

M O	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
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	95	1	861	2	N	-0-			60
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	90	1	890	2	N	-0-			60
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	84	1	727	2	N	-0-			60
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	98	1	1095	2	N	-0-			60
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	97	1	945	2	N	-0-			60
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	94	1	887	2	N	-0-			60
06	1110	N	941	-0-	-169	-0-	87	1	854	2	N	-0-			60

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

01	3689	X	3141	-0-	-548	-0-	372	1	2757	2	N	11			95
							12	9							
02	3276	X	2096	-0-	-1180	-0-	158	1	1936	2	N	2			97
							2	9							
03	3565	X	2552	-0-	-1013	-0-	336	1	2216	2	N	-0-			97
04	3510	X	2166	-0-	-1344	-0-	251	1	1915	2	N	-0-			97
05	3627	X	2059	-0-	-1568	-0-	262	1	1797	2	N	-0-			97
06	3030	X	1965	-0-	-1065	-0-	191	1	1774	2	N	-0-			97

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

01	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	351	1	2596	2	N	-0-			64
02	3024	X	1787	-0-	-1237	-0-	135	1	1652	2	N	-0-			64
03	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	383	1	2525	2	N	-0-			64
04	2970	X	2757	-0-	-213	-0-	320	1	2435	2	N	2			66
							2	9							
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	356	1	2434	2	N	-0-			66
06	2850	X	2809	-0-	-41	-0-	272	1	2537	2	N	-0-			66

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	157	1	1161	2	N	1			30
							1	9							
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	120	1	1463	2	N	8			38
							9	9							
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	105	1	691	2	N	-0-			38
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	147	1	1118	2	N	5			43
							6	9							
05	3100	N	3949	-0-	849	849	503	1	3446	2	N	-0-			43
*06	3000	N	3977	-0-	977	1826	385	1	3592	2	N	-0-			43

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	95	1	861	2	N	-0-			50
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	91	1	948	2	N	-0-			50
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	93	1	850	2	N	-0-			50
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	82	1	893	2	N	-0-			50
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	92	1	942	2	N	-0-			50
05	1054	N	964	-0-	-90	-0-	93	1	871	2	N	-0-			50
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	80	1	852	2	N	-0-			50

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	65	1	667	2	N	-0-			123
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	73	1	622	2	N	-0-			123
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	2	N	-0-			123
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	65	1	666	2	N	-0-			123
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	69	1	641	2	N	-0-			123
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	75	1	560	2	N	-0-			123

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	N	-0-					62
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	47	1	393	2	N	-0-					62
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	2	N	-0-					62
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	N	-0-					62
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	2	N	-0-					62
*06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	465	2	N	-0-					62

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

01	DLQ G-10	374	-0-	374	2748	34	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	345	-0-	-2455	293	35	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	565 N	272	-0-	-293	-0-	27	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	30	1	286	2	Y	-0-					-0-
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	Y	-0-					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

*01	DLQ G-10	5945	-0-	5945	27559	798	1	5126	2	Y	19					91
						21	9									
*02	32215 X	4656	-0-	-27559	-0-	742	1	3885	2	Y	26					117
						29	9									
*03	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	721	1	4859	2	Y	134	82	1			169
						147	9									
04	5760 X	5038	-0-	-722	-0-	721	1	4317	2	Y	-0-					169
05	5952 X	5792	-0-	-160	-0-	801	1	4991	2	Y	-0-					169
06	5760 X	4545	-0-	-1215	-0-	643	1	3902	2	Y	-0-					169

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

01	DLQ G-10	1921	-0-	1921	19540	435	1	1486	2	Y	-0-					-0-
02	22861 X	3321	-0-	-19540	-0-	595	1	2714	2	Y	11					11
						12	9									
03	4774 X	3474	-0-	-1300	-0-	530	1	2936	2	Y	7					18
						8	9									
04	3900 X	3780	-0-	-120	-0-	607	1	3173	2	Y	-0-					18
05	4030 X	2873	-0-	-1157	-0-	527	1	2346	2	Y	-0-					18
06	3570 X	1464	-0-	-2106	-0-	382	1	1082	2	Y	-0-					18

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

M O	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
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21138					Y	-0-					28
01	DLQ G-10	5471	-0-	5471	26609	737	1	4724	2	Y	9					37
						10	9									
02	29693 X	3084	-0-	-26609	-0-	620	1	2455	2	Y	8					45
						9	9									
03	5704 X	4845	-0-	-859	-0-	655	1	4190	2	Y	-0-					45
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	703	1	4579	2	Y	156	139	1			62
						172	9									
05	5456 X	5197	-0-	-259	-0-	774	1	4423	2	Y	-0-					62
*06	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	736	1	4682	2	Y	143	177	1			28
						157	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

01	DLQ G-10	320	-0-	320	1979	31	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	2312 N	333	-0-	-1979	-0-	27	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	32	1	277	2	Y	-0-					-0-
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	2	Y	-0-					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

*10	DLQ G-10	3814	-0-	3814	12086	413	1	3386	2	Y	14					132
						15	9									
11	DLQ G-10	4432	-0-	4432	16518	387	1	4028	2	Y	15					147
						17	9									
*12	DLQ G-10	4693	-0-	4693	21211	716	1	3963	2	Y	13					160
						14	9									
*01	DLQ G-10	4552	-0-	4552	25763	418	1	4117	2	Y	15					175
						17	9									
*02	29311 X	3548	-0-	-25763	-0-	378	1	3166	2	Y	4	150	1			29
						4	9									
03	4588 X	4019	-0-	-569	-0-	325	1	3622	2	Y	65					94
						72	9									
04	4710 X	4453	-0-	-257	-0-	408	1	4045	2	Y	-0-					94
05	4867 X	4730	-0-	-137	-0-	453	1	4277	2	Y	-0-					94
*06	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	438	1	4324	2	Y	-0-					94

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

01	DLQ G-10	2237	-0-	2237	9189	197	1	2018	2	Y	20					47
						22	9									
02	11172 X	1983	-0-	-9189	-0-	209	1	1768	2	Y	5					52
						6	9									
03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	240	1	2240	2	Y	27	79	1			-0-
						30	9									
04	2160 X	2108	-0-	-52	-0-	194	1	1914	2	Y	-0-					-0-
05	2232 X	1538	-0-	-694	-0-	149	1	1389	2	Y	-0-					-0-
06	2430 X	1500	-0-	-930	-0-	138	1	1362	2	Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2891	-0-	2891	17097	263	1	2628	2	Y	-0-					50
02	18916	X	1819	-0-	-17097	-0-	195	1	1623	2	Y	1					51
							1	9									
03	3162	X	1714	-0-	-1448	-0-	135	1	1579	2	Y	-0-					51
04	3750	X	2240	-0-	-1510	-0-	215	1	2025	2	Y	-0-					51
05	3875	X	1875	-0-	-2000	-0-	179	1	1696	2	Y	-0-					51
06	2790	X	1529	-0-	-1261	-0-	132	1	1397	2	Y	-0-					51

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		425	-0-	425	1955	39	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	2368	N	413	-0-	-1955	-0-	44	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	34	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	37	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	32	1	315	2	Y	-0-					-0-

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/14/2018

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1460	-0-	1460	24924	988	1	457	2	Y	14					160
							15	9									
02	26306	X	1382	-0-	-24924	-0-	967	1	407	2	Y	7					166
							8	9									
03	5115	X	2353	-0-	-2762	-0-	1035	1	1315	2	Y	3	15	1			155
							3	9									
04	4320	X	1041	-0-	-3279	-0-	913	1	128	2	Y	-0-					155
05	4464	X	3138	-0-	-1326	-0-	1138	1	2000	2	Y	-0-					155
06	2280	X	1332	-0-	-948	-0-	941	1	391	2	Y	-0-					155

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3502	-0-	3502	26226	323	1	3158	2	Y	19					55
							21	9									
02	29599	X	3373	-0-	-26226	-0-	347	1	3015	2	Y	10					65
							11	9									
03	5146	X	4799	-0-	-347	-0-	389	1	4300	2	Y	100	165	1			-0-
							110	9									
04	4980	X	4917	-0-	-63	-0-	439	1	4365	2	Y	103					103
							113	9									
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	490	1	4706	2	Y	-0-					103
06	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	412	1	4110	2	Y	-0-					103

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	399	1	3930	2	N	15					217
							17	9									
02	3920	X	3510	-0-	-410	-0-	377	1	3114	2	N	17					234
							19	9									
03	4340	X	3930	-0-	-410	-0-	323	1	3576	2	N	28	190	1			72
							31	9									
04	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	388	1	3706	2	N	23					95
							25	9									
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	426	1	4012	2	N	62					157
							68	9									
*06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	405	1	4007	2	N	-0-					157

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

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-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

01	3224	X	2764	-0-	-460	-0-	329	1	2435	2	N	-0-					70
02	2912	X	2613	-0-	-299	-0-	196	1	2398	2	N	17					87
							19	9									
03	3224	X	2518	-0-	-706	-0-	332	1	2186	2	N	-0-					87
04	2670	X	2323	-0-	-347	-0-	267	1	2039	2	N	15					102
							17	9									
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	668	1	4572	2	N	7					109
							8	9									
*06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	854	1	7967	2	N	-0-					109

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

01	DLQ G-10		243	-0-	243	2310	22	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	2511	N	201	-0-	-2310	-0-	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	20	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	Y	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					-0-

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

01	DLQ G-10		4581	-0-	4581	19930	1232	1	3327	2	Y	20					20
							22	9									
02	23396	X	3466	-0-	-19930	-0-	1058	1	2390	2	Y	16					36
							18	9									
03	3906	X	3206	-0-	-700	-0-	928	1	2278	2	Y	-0-					36
04	4440	X	2792	-0-	-1648	-0-	796	1	1946	2	Y	45	81	1			-0-
							50	9									
05	4588	X	3021	-0-	-1567	-0-	942	1	2057	2	Y	20					20
							22	9									
06	4440	X	2949	-0-	-1491	-0-	1078	1	1856	2	Y	14					34
							15	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2337	-0-	2337	9367	628	1	1696	2	Y	12					112
						13	9									
02	10266 X	899	-0-	-9367	-0-	274	1	619	2	Y	5					117
						6	9									
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	893	1	2192	2	Y	21	100	1			38
						23	9									
04	3030 X	2911	-0-	-119	-0-	843	1	2062	2	Y	5					43
						6	9									
05	3131 X	2163	-0-	-968	-0-	680	1	1483	2	Y	-0-					43
06	3000 X	2119	-0-	-881	-0-	779	1	1340	2	Y	-0-					43

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

01	2170 X	1380	-0-	-790	-0-	373	1	1007	2	N	-0-					77
02	1428 X	1297	-0-	-131	-0-	398	1	899	2	N	-0-					77
03	1612 X	1355	-0-	-257	-0-	392	1	963	2	N	-0-					77
04	1560 X	1196	-0-	-364	-0-	347	1	849	2	N	-0-	48	1			29
05	1457 X	1076	-0-	-381	-0-	338	1	738	2	N	-0-					29
*06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	1082	1	1863	2	N	44					73
						48	9									

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

01	DLQ G-10	7329	-0-	7329	44271	1974	1	5335	2	Y	18					192
						20	9									
02	51025 X	6754	-0-	-44271	-0-	2067	1	4665	2	Y	20					212
						22	9									
03	8773 X	7778	-0-	-995	-0-	2249	1	5528	2	Y	1	133	1			80
						1	9									
04	8490 X	6318	-0-	-2172	-0-	1798	1	4396	2	Y	113	136	1			57
						124	9									
05	7874 X	6518	-0-	-1356	-0-	2048	1	4470	2	Y	-0-					57
06	7530 X	5163	-0-	-2367	-0-	1891	1	3254	2	Y	16					73
						18	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

01	DLQ G-10	8289	-0-	8289	46840	2236	1	6042	2	Y	10					101
						11	9									
02	53410 X	6570	-0-	-46840	-0-	2015	1	4551	2	Y	4					105
						4	9									
03	8649 X	8545	-0-	-104	-0-	2472	1	6073	2	Y	-0-					105
*04	8010 X	7699	-0-	-311	-0-	2232	1	5456	2	Y	10	75	1			40
						11	9									
05	8277 X	7973	-0-	-304	-0-	2503	1	5464	2	Y	5					45
						6	9									
06	8280 X	7558	-0-	-722	-0-	2777	1	4779	2	Y	2					47
						2	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	999	-0-	999	5212	269	1	728	2	Y	2					40
						2	9									
02	5571 X	359	-0-	-5212	-0-	111	1	248	2	Y	-0-					40
03	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	370	1	908	2	Y	-0-	41	1			-0-
04	960 X	504	-0-	-456	-0-	147	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	397	1	867	2	Y	-0-					-0-
*06	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	524	1	902	2	Y	2					2
						2	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	61	1	751	2	N	-0-					-0-
						43	3									
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	68	1	842	2	N	-0-					-0-
						48	3									
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	636	2	N	-0-					-0-
						36	3									
05	775 N	569	-0-	-206	-0-	36	1	507	2	N	-0-					-0-
						26	3									
06	750 N	436	-0-	-314	-0-	29	1	389	2	N	-0-					-0-
						18	3									

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	527	-0-	-186	-0-	30	1	471	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	588	N	415	-0-	-173	-0-	20	1	371	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	37	1	604	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					-0-
							26	3									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	766	1	4800	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	3941	-0-	-819	-0-	676	1	3265	2	N	-0-					-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	692	1	4635	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4813	-0-	-287	-0-	684	1	4129	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4884	-0-	-386	-0-	706	1	4178	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4757	-0-	-343	-0-	687	1	4055	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	5434	-0-	5434	B	5434	504	1	4930	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5434														
03	14B2 EXT	7676	-0-	7676	B	13110	623	1	7053	2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	790	-0-	790	B	13900	87	1	703	2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	13900					Y	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	13900					Y	-0-		-0-

WORD, N (8050) 98768 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	588 #	157	-0-	-431	-0-	8	1	138	2		N	-0-		-0-
						11	3							
03	341 #	162	-0-	-179	-0-	9	1	144	2		N	-0-		-0-
						9	3							
04	738 R	738	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2		N	-0-		-0-
						43	3							
05	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	923	2		N	-0-		32
						58	3							
*06	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	61	1	981	2		N	-0-		32
						58	3							

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2019

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

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

01	14787	X	14650	-0-	-137	-0-	200	1	14450	2	N	-0-		-0-
02	12460	X	12145	-0-	-315	-0-	128	1	12017	2	N	-0-		-0-
03	14508	X	13637	-0-	-871	-0-	125	1	13512	2	N	-0-		-0-
04	14040	X	12519	-0-	-1521	-0-	129	1	12390	2	N	-0-		-0-
05	13671	X	13244	-0-	-427	-0-	143	1	13101	2	N	-0-		-0-
06	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT		-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	81	1	5829	2	N	-0-		-0-
02	3276	X	1570	-0-	-1706	-0-	16	1	1554	2	N	-0-		-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	33	1	3597	2	N	-0-		-0-
04	3510	X	549	-0-	-2961	-0-	6	1	543	2	N	-0-		-0-
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	67	1	6193	2	N	-0-		-0-
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT		-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

01	17360	X	17166	-0-	-194	-0-	234	1	16932	2	N	-0-		-0-
02	15680	X	10824	-0-	-4856	-0-	7	1	10817	2	N	-0-		-0-
03	17360	X	14998	-0-	-2362	-0-	137	1	14861	2	N	-0-		-0-
04	16800	X	13867	-0-	-2933	-0-	143	1	13724	2	N	-0-		-0-
05	15562	X	12040	-0-	-3522	-0-	130	1	11910	2	N	-0-		-0-
06	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					N	NO RPT		-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	8	1	594	2	N	-0-		-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	N	-0-		-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-		-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	N	-0-		-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	289	2	N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	104	1	9846	2	N	-0-		-0-
03	38373	X	38373	-0-	-0-	-0-	352	1	38021	2	N	-0-		-0-
04	31086	X	31086	-0-	-0-	-0-	321	1	30765	2	N	-0-		-0-
05	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	236	1	21658	2	N	-0-		-0-
06	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT		-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	13	1	930	2	N	-0-			-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	7	1	694	2	N	-0-			-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	4	1	450	2	N	-0-			-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	7	1	714	2	N	-0-			-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	8	1	773	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

01	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	209	1	15118	2	N	-0-			-0-
02	11480	X	9456	-0-	-2024	-0-	99	1	9357	2	N	-0-			-0-
03	12710	X	12099	-0-	-611	-0-	111	1	11988	2	N	-0-			-0-
04	12300	X	9389	-0-	-2911	-0-	96	1	9293	2	N	-0-			-0-
05	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	147	1	13464	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

01	10230	X	2071	-0-	-8159	-0-	2071	2			N	-0-			74
02	5432	X	1876	-0-	-3556	-0-	1876	2			N	-0-			74
03	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-			74
04	4830	X	2600	-0-	-2230	-0-	2600	2			N	-0-			74
05	3689	X	2630	-0-	-1059	-0-	2630	2			N	-0-			74
06	7620	X	3236	-0-	-4384	-0-	3236	2			N	-0-			74

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
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

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

01	5270	X	2592	-0-	-2678	-0-	2592	2			N	-0-			67
02	4760	X	3095	-0-	-1665	-0-	3095	2			N	-0-			67
03	5270	X	2381	-0-	-2889	-0-	2381	2			N	-0-			67
04	5100	X	3556	-0-	-1544	-0-	3556	2			N	-0-			67
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-			67
*06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-			67

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	3788	-0-	-2939	-0-	3788	2			N	-0-			20
02	6832	X	2619	-0-	-4213	-0-	2619	2			N	-0-			20
03	7564	X	6515	-0-	-1049	-0-	6515	2			N	-0-			20
04	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-			20
05	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-			20
*06	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-			20

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318

01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	514	1	1321	2	N	-0-			-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	224	1	1314	2	N	-0-			-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	251	1	1762	2	N	-0-			-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	251	1	1707	2	N	-0-			-0-
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	272	1	1619	2	N	-0-			-0-
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	307	1	1828	2	N	-0-			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

01	11904	X	10717	-0-	-1187	-0-	934	1	9783	2	N	-0-			92
02	10752	X	4863	-0-	-5889	-0-	234	1	4629	2	N	-0-			92
03	11873	X	9687	-0-	-2186	-0-	854	1	8833	2	N	-0-			92
04	11490	X	8693	-0-	-2797	-0-	771	1	7914	2	N	7			99
							8	9							
05	10726	X	6261	-0-	-4465	-0-	644	1	5616	2	N	1			100
							1	9							
06	10380	X	8934	-0-	-1446	-0-	656	1	8278	2	N	-0-			100

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

01	27311	X	18431	-0-	-8880	-0-	31	1	18400	2	N	-0-			-0-
02	24668	X	-0-	-0-	-24668	-0-					N	-0-			-0-
03	27311	X	-0-	-0-	-27311	-0-					N	-0-			-0-
04	24990	X	7610	-0-	-17380	-0-	10	1	7600	2	N	-0-			-0-
05	32234	X	32234	-0-	-0-	-0-	31	1	32203	2	N	-0-			-0-
06	17850	X	16862	-0-	-988	-0-	31	1	16831	2	N	-0-			-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363 #	3032	-0-	-2331	-0-	266	1	2590	2	N	34					180
						139	3	37	9							
02	4088 #	1393	-0-	-2695	-0-	187	1	1119	2	N	31					211
						53	3	34	9							
03	4449 R	4449	-0-	-0-	-0-	2451	1	1851	2	N	42	112	1			141
						101	3	46	9							
04	2940 #	2308	-0-	-632	-0-	184	1	1928	2	N	30					171
						163	3	33	9							
*05	3038 #	2635	-0-	-403	-0-	210	1	2333	2	N	2					173
						90	3	2	9							
*06	4320 #	2520	-0-	-1800	-0-	200	1	2197	2	N	7					180
						115	3	8	9							

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285865 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	691	-0-	-518	-0-	691	2			N	-0-					147
02	1176	N	721	-0-	-455	-0-	721	2			N	-0-					147
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					147
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					147
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	909	2	6	9	N	5					152
06	1500	N	1110	-0-	-390	-0-	1110	2			N	-0-					152

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					101
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					101
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					101
*04	450	N	451	-0-	1	-0-	450	2	1	9	N	1					102
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					102
06	540	N	332	-0-	-208	-0-	332	2			N	-0-					102

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166

01	DLQ G-10		950	-0-	950	5194	250	1	657	2	Y	6					261
							36	3	7	9							
02	2800	N	596	-0-	-2204	2990	173	1	401	2	Y	3					264
							19	3	3	9							
03	3100	N	533	-0-	-2567	423	37	1	446	2	Y	22	194	1			92
							26	3	24	9							
04	959	N	536	-0-	-423	-0-	40	1	450	2	Y	6					98
							39	3	7	9							
05	651	N	481	-0-	-170	-0-	36	1	426	2	Y	3					101
							16	3	3	9							
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	35	1	433	2	Y	4					105
							22	3	4	9							

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MINES POWER, LLC 569676
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	250	1	1097	2	N	37					251
						59	3	41	9							
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	173	1	639	2	N	21					272
						30	3	23	9							
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	1273	1	948	2	N	12	214	1			70
						53	3	13	9							
04	1410 N	1068	-0-	-342	-0-	77	1	875	2	N	38					108
						74	3	42	9							
05	961 N	960	-0-	-1	-0-	69	1	840	2	N	17					125
						32	3	19	9							
*06	1620 N	938	-0-	-682	-0-	69	1	826	2	N	-0-					125
						43	3									

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	522	1	1414	2	N	9					134
						10	9									
02	1568 N	1244	-0-	-324	-0-	396	1	846	2	N	2					136
						2	9									
03	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	558	1	1099	2	N	3					139
						3	9									
04	1680 N	1492	-0-	-188	-0-	468	1	1024	2	N	-0-					139
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	540	1	982	2	N	5					144
						6	9									
06	1620 N	1412	-0-	-208	-0-	522	1	884	2	N	5					149
						6	9									

YOAKUM, SE. (8900) 99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
FERRY WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	#	5245	-0-	-149	-0-	5156	2	89	9	N	81	175	1			79
02	4844	#	4114	-0-	-730	-0-	4038	2	76	9	N	69					148
03	5337	R	5337	-0-	-0-	-0-	5253	2	84	9	N	76	176	1			48
04	5070	#	4852	-0-	-218	-0-	4775	2	77	9	N	70					118
05	5239	#	4927	-0-	-312	-0-	4838	2	89	9	N	81	1	8			198
06	5160	#	4694	-0-	-466	-0-	4635	2	59	9	N	54	176	1			76

PHOENIX MIDSTREAM, LLC 664133
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
P1 ENERGY, LLC 631633
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	#	10513	-0-	-740	-0-	10327	2	186	9	N	169	186	1			212
02	10164	#	7534	-0-	-2630	-0-	7214	2	320	9	N	291	180	1			323
03	11129	#	10666	-0-	-463	-0-	10535	2	131	9	N	119	165	1			277
04	10440	#	9824	-0-	-616	-0-	9645	2	179	9	N	163	184	1			256
05	10664	#	9655	-0-	-1009	-0-	9600	2	55	9	N	50					306
06	10320	#	8099	-0-	-2221	-0-	7978	2	121	9	N	110	180	1			236

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
C.F.O., INC. 121046
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

01	3262 X	3262	-0-	-0-	B	-0-	3262	2	N	-0-			96
02	2542 X	2542	-0-	-0-	B	-0-	2542	2	N	-0-			96
03	3517 X	3517	-0-	-0-	B	-0-	3517	2	N	-0-			96
04	3306 X	3306	-0-	-0-	B	-0-	3306	2	N	-0-			96
05	1612 X	886	-0-	-726	B	-0-	886	2	N	-0-			96
*06	1715 X	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	2	N	-0-			96

EDWARD KESELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

01	124 N	261	-0-	137	B	-22419	261	2	N	-0-			-0-
02	224 N	126	-0-	-98	B	-22419	126	2	N	-0-			-0-
03	0 N	273	-0-	273	B	-22146	273	2	N	-0-			-0-
04	240 N	216	-0-	-24	B	-22146	216	2	N	-0-			-0-
05	155 N	546	-0-	391	B	-21755	546	2	N	-0-			-0-
06	0 N	337	-0-	337	B	-21418	337	2	N	-0-			-0-

ROEHL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

01	17918 X	9035	-0-	-8883	B	-0-	9035	2	N	-0-			-0-
02	16984 X	16984	-0-	-0-	B	-0-	16984	2	N	-0-			-0-
03	19725 X	19725	-0-	-0-	B	-0-	19725	2	N	-0-			-0-
04	17892 X	17892	-0-	-0-	B	-0-	17892	2	N	-0-			-0-
05	18817 X	18703	-0-	-114	B	-0-	18703	2	N	-0-			-0-
06	18210 X	15814	-0-	-2396	B	-0-	15814	2	N	-0-			-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P1 ENERGY, LLC 631633
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
02	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-
02	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					14
02	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	200					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	200					N	-0-					-0-
03	200	X	-0-	-0-	-200 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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

01	200	X	-0-	-0-	-200 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	150					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B, WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	50	-0-	50	50	50	2		Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	50	-0-	50	100	50	2		Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	2		Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	50	-0-	50	200	50	2		Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200				Y	-0-			-0-
02	200 N	-0-	-0-	-200	-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-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

01	537 X	-0-	-0-	-537	-0-				Y	-0-			33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
06	0 N	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	50	-0-	50	50	50	2		Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	2		Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	2		Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	50	-0-	50	200	50	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200				Y	-0-			-0-
04	200 X	-0-	-0-	-200	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

M O	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
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	50	-0-	50	100	50	2			Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	2			Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	50	-0-	50	200	50	2			Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
02	200	N	-0-	-0-	-200	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					32
02	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-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

01	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					13
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					13
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					13
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					13
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					13
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	949	2	33	9	N	30	160	1			8
03	651	N	526	-0-	-125	-0-	502	2	24	9	N	22					30
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	609	2	9	9	N	8					38
05	1054	N	556	-0-	-498	-0-	493	2	63	9	N	57	86	1			9
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	528	2	11	9	N	10					19

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					14
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					14
03	1023	N	792	-0-	-231	-0-	792	2			N	-0-					14
04	1140	N	966	-0-	-174	-0-	966	2			N	-0-					14
05	1178	N	906	-0-	-272	-0-	906	2			N	-0-					14
06	780	N	214	-0-	-566	-0-	214	2			N	-0-					14

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	165	-0-	-269	-0-	165	2			N	-0-					82
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					82
03	434	N	182	-0-	-252	-0-	173	2	9	9	N	8					90
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	25					115
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					115
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					115

EDLER, J.B. WELL #: 43 RRCID -> 291166 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790

M O	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	B -0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B -0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

M O	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
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	50	-0-	50	50	50	2		Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	50	-0-	50	100	50	2		Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	2		Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	50	-0-	50	200	50	2		Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200				Y	-0-			-0-
02	200 N	-0-	-0-	-200	-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-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

M O	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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					2
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					2
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					2
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	965	2	13	9	N	12					14
*01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					14
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					14
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					14
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					14
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					14
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					14

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	39					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					76
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					76

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

01	1674	X	-0-	-0-	-1674	B	-0-				N	-0-					25
02	3233	X	3233	-0-	-0-	B	-0-	3233	2		N	-0-					25
03	3120	X	3120	-0-	-0-	B	-0-	3120	2		N	-0-					25
04	2405	X	2405	-0-	-0-	B	-0-	2405	2		N	-0-					25
05	3267	X	3267	-0-	-0-	B	-0-	3267	2		N	-0-					25
*06	2944	X	2944	-0-	-0-	B	-0-	2944	2		N	-0-					25

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

*07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	137					267
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	290	151	1	2	8	404

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

01	2914	#	2333	-0-	-581	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	2632	#	324	-0-	-2308	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	2914	#	220	-0-	-2694	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	5282		4321	-0-	-961	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	3015	R	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
*06	3360		3480	-0-	120	120	3480	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					66
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					66
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					66
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					66
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					66

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUGAREK FARMS 828346
SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BAR D OIL CORPORATION 049730
YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

01	1364	N	558	-0-	-806	B	-0-	534	2	24	9	N	22						140
02	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1284	2	240	9	N	218	183	1				175
03	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1291	2	39	9	N	35						210
04	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1071	2	33	9	N	30						240
05	1674	N	1387	-0-	-287	B	-0-	1366	2	21	9	N	19						259
06	1290	N	1274	-0-	-16	B	-0-	1261	2	13	9	N	12						271

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

01	403	N	210	-0-	-193	B	-32465	210	2			N	-0-				160
02	392	N	288	-0-	-104	B	-32465	288	2			N	-0-				160
03	372	N	556	-0-	184	B	-32281	556	2			N	-0-				160
04	210	N	716	-0-	506	B	-31775	716	2			N	-0-				160
05	310	N	512	-0-	202	B	-31573	512	2			N	-0-				160
06	450	N	556	-0-	106	B	-31467	556	2			N	-0-				160

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

01	186	#	183	-0-	-3	-0-	2	1	181	2	N	-0-					27
02	168	#	149	-0-	-19	-0-	2	1	147	2	N	-0-					27
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
04	180	#	40	-0-	-140	-0-	8	1	32	2	N	-0-					27
05	186	#	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	2	N	-0-					27
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
GULF E&P LTD 338072
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34